№ 101 (6203)
21 декабря **ПЯТНИЦА** 2018 г.

www.ivgazeta.ru

ИВАНОВСКАЯ ГАЗЕТА

ОБЛАСТНОЕ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ

ТЕМА ДНЯ

Обеспечение безопасности государства – задача, без которой не имеет смысла всё остальное

Самые актуальные проблемы в международной политике и внутренней жизни страны осветил Президент России Владимир Путин в ходе ежегодной большой пресс-конференции, состоявшейся вчера, 20 декабря, в Московском центре международной торговли

kremlin.ru

Предновогодняя встреча главы государства с представителями прессы проходила в духе взаимной заинтересованности.

Юрий АНДРЕЕВ

В начале широкомасштабного разговора с журналистами глава государства подвел экономические и политические итоги уходящего года. Одна из ключевых приведенных им цифр характеризовала динамику ВВП: за десять месяцев текущего года, по словам Владимира Путина, этот показатель вырос на 1,7%. После длительного перерыва зафиксирован рост реальных располагаемых доходов населения, хотя и небольшой – 0,5%…

В международных делах наибольшую важность представляет возможность ядерного конфликта. По мнению главы государства, опасность подобного развития событий в мире многими недооценивается. *«А между тем, если не дай бог, что-то подобное возникнет, это может привести к гибели всей цивилизации, а может, и всей планеты... Конечно, надо будет обеспечить свою безопасность какими-то шагами»,* – резюмировал президент. При этом он подчеркнул, что речь ни в коем случае не идет о попытках добиться одностороннего преимущества.

Был затронут вопрос, касающийся недавних событий в районе Керченского моста, когда три корабля ВМС Украины, нарушив границу России, вошли во временно закрытую акваторию территориального моря РФ и двинулись из Черного моря к Керченскому проливу. Они опасно маневрировали, не подчинялись законным требованиям российских властей. Владимир Путин расценил случившееся как провокацию, рассчитанную на обострение ситуации в преддверии выборов на Украине. По его мнению, она идет во вред Киеву.

В социально-экономическом плане остро стоит проблема роста цен на бензин на фоне достигнутой договоренности о их временном замораживании. *«Возможна какая-то корректировка, связанная с ростом НДС в начале января»,* – спрогнозировал президент, добавив, что, скорее всего, она не будет значительной. *«Должна быть мягкая корректировка в районе 1–1,5%, не более того. А дальше правительство должно будет внимательно следить за тем, что происходит на рынке, на мировом рынке и на российском рынке. Конечно, когда цены повышаются, никому не нравится, но то, что правительство принимает такие решения, мне кажется, это вещь очевидная. Хуже или лучше, но это происходит и такая договоренность достигнута»,* – сказал Владимир Путин...

Традиционно прозвучали на встрече и вопросы, касающиеся личной жизни главы государства. На них Владимир Владимирович отвечал максимально открыто и иногда – с присущей ему иронией.

Среди 1702 аккредитованных на пресс-конференции российских и зарубежных журналистов был сотрудник «Ивановской газеты» Вадим Калинин. Его репортаж о событии читайте в ближайшем номере «ИГ»-«толстушка» 25 декабря.

КОНТАКТЫ

Япония стала ближе

Станислав Воскресенский принял участие в работе Российско-Японской межправительственной комиссии по торгово-экономическим вопросам, заседание которой состоялось в Токио.

Юрий АНДРЕЕВ

В столице Японии глава региона представил инвестиционный потенциал Ивановской области, а также провел переговоры с руководством крупнейших японских компаний – Marubeni Corporation и Kawasaki Heavy Industries. (Первая производит широчайший ассортимент продукции – от одежды и продуктов питания до стали и химических материалов, вторая специализируется на строительстве современнейших транспортных систем, в том числе в области судостроения, авиации, робототехники.) Российско-Японская межправительственная комиссия прошла при участии министра экономического развития России Максима Орешкина, министра иностранных дел Японии Таро Коно и министра экономики, торговли и промышленности Японии Хиросигэ Сэко, руководителей министерств России и Японии, глав ведущих компаний и банковских структур двух стран, губернаторов регионов России, руководителей институтов развития.

В ходе двусторонних переговоров Станислава Воскресенского и председателя Совета директоров Marubeni Corporation господина Тэруо Асада достигнута договоренность о расширении сотрудничества с этой крупнейшей японской компанией. Кроме того, сообщает пресс-служба правительства Ивановской области, губернатор провел встречу и обсудил направления сотрудничества с председателем совета директоров Kawasaki Heavy Industries, президентом Японской ассоциации по торговле с Россией и новыми независимыми государствами (РОТОБО) господином Сигэру Мураямой. В частности, с участием японских специалистов РОТОБО организует серию семинаров по повышению производительности труда для ивановских предприятий.

Нынешнее заседание комиссии, которое проходит ежегодно, было уже 14-м по счету. Кстати, в 2018 году проходит перекрестный год России и Японии.

Станислав Воскресенский с главой Marubeni Corporation Тэруо Асада.

ПРЕДЫСТОРИЯ **В ноябре 2017 года Станислав Воскресенский принял участие в работе Российско-Японской межправительственной комиссии в Москве, где было достигнуто соглашение о специальной бизнес-миссии японских предпринимателей в Ивановскую область. В марте 2018-го этот визит состоялся. В ходе него губернатор провел рабочую встречу с руководством компании Marubeni Corporation. А через месяц, в апреле, руководитель области представил инвестиционный потенциал нашего региона и обсудил вопросы реализации инвестпроектов с участием крупных японских компаний.**

ХОЧУ СКАЗАТЬ

Операция «Елочка» началась

Виктор КОЛЕСНИЧЕНКО, руководитель Кинешемского лесничества:

- Наше лесничество обслуживает Кинешемский и Юрьевецкий районы, общая площадь лесного фонда – 131,6 тысячи гектаров. Из них у арендаторов – 68 тысяч га. И наше ведомство, и арендная компания каждый год накануне Нового года ведут заготовку и продажу новогодних елочек, вырубленных во время чистки придорожной территории, просек под электролиниями и на арендованных площадях.

Мы уже выписали разрешение на вырубку 50 деревцев для населения, а с 24 декабря начнется продажа елочек на новогодних базарах.

С начала декабря началась борьба с незаконной вырубкой хвойных деревьев – операция «Елочка». Гослесинспекторы вместе с полицией патрулируют участки хвойного молодняка, дорог, населенных пунктов, совместно с дорожной полицией проводят проверки сопроводительных документов на транспортировку древесины.

За незаконную заготовку новогодних елей полагается штраф: на граждан – от 3 до 4 тысяч рублей; на должностных лиц – до 40 тысяч; на юрлиц – до 300 тысяч рублей. Незаконная рубка с применением автомототранспортных средств и техники обойдется гражданам до 5 тысяч рублей с конфискацией орудий заготовки.

Незаконная рубка новогодних елей рассматривается как ущерб, причиненный лесу, поэтому к штрафу добавляется до 2 тысяч рублей за одно дерево. При вырубке с ущербом более 5 тысяч предусматривается уголовная ответственность.

Чтобы самому заготовить елку, нужно заключить договор купли-продажи с лесничеством. Стоимость одного деревца зависит от его высоты.

Если вы стали свидетелями незаконных порубок, сообщите об этом на бесплатный номер прямой линии лесной охраны: **8-800-100-94-00.**

ИЗ ПЕРВЫХ РУК

Денис ЧЕРКЕСОВ:

«Ивановская область обладает уникальными ресурсами и возможностями для роста сельского хозяйства»

Регион может занять лидирующие позиции в стране по темпам роста производства сельхозпродукции. Драйверами развития АПК должны стать привлечение стратегических инвесторов, активизация местных сельхозпроизводителей и стимулирование фермерства... О положении дел в отрасли и перспективах ее развития нам рассказал директор департамента сельского хозяйства и продовольствия Денис Черкесов.

Зона рискованного земледелия – понятие устаревшее

- Денис Леонидович, Ивановскую область многие традиционно называют зоной рискованного земледелия. Так ли это, по-вашему?

- Понятие «зона рискованного земледелия» было придумано в XX веке, на мой взгляд, для оправдания неэффективной работы сельского хозяйства. Пример многих стран со схожим с Ивановской областью климатом показывает, что в наших условиях можно сельским хозяйством заниматься очень успешно и прибыльно. Как это делают в скандинавских странах, в Канаде, северной части США.

Да, собственно, и целый ряд предприятий нашей области показывают очень хорошие результаты. В последние три года, например, около 70% предприятий региона демонстрируют положительный результат и вполне успешно развиваются: растет продуктивность скота, урожаи.

(Окончание на стр. 3)

Дмитрий РЫЖКОВ

Председатель СПК «Панинское» Савинского района Татьяна Макарова и губернатор Станислав Воскресенский на новом животноводческом комплексе, построенном за счет хозяйства.

ДЕЛА ДЕПУТАТСКИЕ

У регионального парламента – пятая комиссия

Завершилась первая осенняя сессия Ивановской областной думы седьмого созыва. На очередном заседании депутаты внесли изменения в областной бюджет текущего года и планового периода, приняли законы о предоставлении муниципалитетам финансовой помощи, утвердили перечень наказов избирателей на 2019 год, а также решили создать комиссию по развитию сельского хозяйства.

Наталья БЫСТРЯНСКАЯ

Утвержденная законодателями комиссия по развитию сельского хозяйства стала пятой по счету. Ранее при парламенте были созданы четыре комиссии: по образованию, по формированию благоприятного климата для развития малого и среднего предпринимательства в области, по физической культуре и спорту, а также по вопросам территориального общественного самоуправления. Одним из наиболее значимых документов повестки дня стал закон, направленный на улучшение инвестиционного климата, а также на решение проблем обманутых дольщиков с помощью инвесторов, работающих в сфере жилищного строительства *(см. стр. 2)*. Председатель комитета регионального парламента по жилищной политике и ЖКХ Александр Фомин отметил, что нововведения могут стать реальной мерой поддержки граждан, чьи денежные средства привлечены для строительства многоквартирных домов и чьи права нарушены.

Ряд принятых документов касался бюджетного законодательства. Внесены изменения в бюджет текущего и планового периодов, приняты законы о предоставлении муниципалитетам финансовой помощи на поддержку мер по обеспечению сбалансированности местных бюджетов в 2018 году. В частности, на заседании прозвучало, что Плёс, Юрьевец и Гаврилов Посад получат в общей сложности 110 миллионов рублей как победители Всероссийского конкурса лучших проектов создания комфортной городской среды. Средства, поступившие в регион из федерального бюджета, распределят следующим образом: Плёсскому городскому поселению достанется 50, а Юрьевецкому и Гаврилово-Посадскому – по 30 миллионов рублей. В Плёсе будет благоустроена парковая зона «Верхний пруд», в Юрьевце – Георгиевская площадь, в Гаврилове Посаде модернизируют улицу Советскую.

Кроме того, депутаты утвердили перечень наказов избирателей на следующий год.

Подводя итоги осенней сессии, спикер областного парламента Марина Дмитриева отметила, что депутатский корпус приступил к законотворческому процессу, быстро войдя в курс дел и переняв эстафету у думы прошлого созыва. По ее словам, принятие главного финансового документа на следующий год стало самым значимым итогом осенней сессии. Она напомнила, что впервые в Ивановской области сформирован бюджет, превышающий 40 миллиардов рублей, в котором учтены приоритетные задачи развития региона по направлениям, определенным майскими указами Президента России.

ПРОБЛЕМЫ И РЕШЕНИЯ

Дольщикам поможет новый закон

В регионе законодательно утвержден механизм решения недочетов долевого строительства. Поправки в областной закон, нацеленные на решение проблем пострадавших дольщиков, приняли депутаты облдумы. Законопроект в региональный парламент внес губернатор Станислав Воскресенский.

Наталья БЫСТРЯНСКАЯ

Закон предполагает предоставление земельного участка для строительства в аренду юридическому лицу без проведения торгов. В таком случае инвестор берет на себя дополнительные обязательства. К ним может быть отнесено завершение строительства многоквартирного дома, возводимого с привлечением средств граждан – участников долевого строительства, если первоначальный застройщик не смог выполнить свои обязательства. Также по согласованию с пострадавшими дольщиками предусматривается возможность предоставления им жилых помещений в многоквартирных домах, уже введенных в эксплуатацию. Компенсация понесенных затрат может выражаться и в денежной форме.

Как отметил зампред регионального правительства Сергей Коробкин, в ряде регионов уже успешно работают по этому принципу. *«Мы проработали этот вопрос с каждым застройщиком, который потенциально готов взять на себя решение проблем дольщиков,* – сказал он. – *Интерес есть, поэтому закон будет работать»*.

Законом также изменяется временной период неисполнения обязательств застройщиком по договору участия в долевом строительстве жилого помещения. Он сокращен с девяти до шести месяцев (отсчет идет с даты, установленной в договоре). Если в течение полугода работы на объекте не ведутся, то он признается проблемным и его достройка может быть передана третьему лицу.

КСТАТИ **На сегодняшний день в регионе шестью застройщиками остановлено строительство десяти многоквартирных домов. Договоры долевого участия заключены еще по 803 жилым помещениям. Недавно завершена программа достройки объектов «СУ-155». Последний объект – литер 7 в Рождественском микрорайоне – получил заключение Госстройнадзора о соответствии проекту. Это является основанием для выдачи органом местного самоуправления разрешения на его ввод в эксплуатацию. Кроме того, по соглашению с Минстроем России в программу достройки также будет включен дом на улице Рабфаковской, 31.**

Дмитрий РЫЖКОВ

Поправки в закон помогут устранить недочеты долевого строительства.

СЕЗОННАЯ ТЕМА

Лофт, апартаменты, коттедж?..

«ИГ» попыталась выяснить, насколько популярен съем жилья у жителей и гостей Иванова в Новогодье

Наталья СУЗДАЛЬЦЕВА

Новогодние каникулы – один из самых активных периодов на рынке посуточной аренды квартир. Поэтому и количество предложений в эти дни увеличивается.

Выбор достаточно широк. Можно снять и многокомнатные апартаменты в самых престижных районах города, и неплохую квартиру среднего метража в центре, и скромную студию где-нибудь на окраине. Судя по сайтам недвижимости, цены за однокомнатную квартиру в Новый год начинаются от 1,5 тысячи рублей в сутки. Приличную «двушку» в Иванове можно снять и от 2,5 тысячи.

По словам специалистов по недвижимости, цены в новогодние дни вырастают даже не в два, а в три-четыре раза. И, чем ближе к празднику, – тем они выше. Поэтому здесь развито раннее бронирование. Правда, владельцы квартир требуют предоплату в размере половины стоимости и в случае отказа ее не возвращают.

«Чаще всего снимают не квартиры, а загородные дома, в том числе и в небольших населенных пунктах, – говорит сотрудник ивановского агентства недвижимости «Дома» Татьяна Марычева. – *Основные требования клиентов – наличие удобств, бани и нескольких комнат, так как чаще всего дома и коттеджи снимают большими компаниями»*.

Апартаменты и лофты (переоборудованная под жилье верхняя часть промышленного здания) чаще предпочитают гости из других регионов: их стоимость в разы выше и местным обычно не по карману. Так, снять пятикомнатный загородный коттедж в новогоднюю ночь обойдется от 20 тысяч за сутки. При этом, судя по сайтам недвижимости, большинство из предложенных вариантов уже заняты (в основном на новогоднюю ночь и Рождество).

Жительница облцентра Валентина Пригожина с семьей и друзьями снимают на Новый год один и тот же дом уже на протяжении нескольких лет. Говорит, что на природе веселее можно отпраздновать. Детям раздолье, елку наряжают во дворе, на нарядах можно сэкономить... А дома можно насидеться и в другие дни каникул.

Туристы в Иваново приезжают на небольшой срок и не так часто, как, к примеру, в соседние Владимир и Кострому. *«Как правило, это не длительные визиты, а скорее промежуточные при путешествии по Золотому кольцу,* – говорит Татьяна Марычева. – *Понимая это, владельцы недвижимости стараются выжать за новогодние дни все соки: потом наступит долгий период простоя»*.

КСТАТИ **Самые дорогие предложения по аренде на Новый год – традиционно в Москве: 700 тысяч рублей. За эту сумму на двое суток (с 31 декабря по 2 января) можно снять загородную резиденцию площадью 1,5 тысячи квадратных метров в Новой Москве. На просторном участке есть банный комплекс с сауной, баней, хаммамом, бассейном и джакузи. Об этом говорится в рейтинге, составленном специалистами онлайн-сервиса объявлений ЦИАН (сайт аренды, покупки и продажи недвижимости). Второе место делят Московская и Ленинградская области, где аренда коттеджей обойдется в 500 тысяч рублей.**

ПОДДЕРЖКА

Фермы и овощехранилища частично окупились

Минсельхоз утвердил крупнейшему холдингу области, агропромышленной компании РИАТ, субсидии на создание и модернизацию объектов АПК, возведенных в прошлом году

Павел РАЗУВАЕВ

Дочернее предприятие компании «Растениеводческое хозяйство «Родина» в Гаврилово-Посадском районе сегодня занимается не только выращиванием высокопротеиновых зерновых культур, но и животноводством, прежде всего молочным. И успешно реализует крупные инвестиционные федеральные проекты, которые поддерживаются профильным министерством. К примеру, в июне 2017 года введен в эксплуатацию молочный комплекс на 420 голов (сметная стоимость проекта составила 187 миллионов рублей). Сегодня здесь содержатся 270 дойных коров и 150 нетелей.

Только что стало известно, Минсельхоз утвердил «Родине» субсидию на компенсацию частичных затрат на это строительство – 46,8 миллиона рублей из федерального бюджета. Еще 3,5 миллиона хозяйство получит из областной казны.

Кроме выращивания продовольственного зерна агрокомпания начала реализовывать и свой овощеводческий проект – в той же «Родине», где построила комплекс овощехранилищ стоимостью 67,3 миллиона рублей. Его первый этап завершен в октябре прошлого года. Суммарная емкость контейнерного хранения овощей увеличена сразу более чем на 2,9 тысячи тонн. И этот проект прошел комиссию Минсельхоза. Победа в конкурсе принесет хозяйству 8,7 миллиона из федерального бюджета. 700 тысяч выделит область.

РИАТ намерен участвовать в конкурсе Минсельхоза и в будущем году.

ЖКХ

В Красных Сосенках потеплело

В микрорайоне военного городка Тейковского гарнизона, который два года назад был передан от Минобороны муниципалитету, недавно переведена на газ квартальная котельная.

Павел РАЗУВАЕВ

Состояние коммунального хозяйства в городке ракетной дивизии до его передачи было критическим. За 50 лет (!) ни разу оно не модернизировалось. Аварии на сетях, перебои с водоснабжением и теплом были обычным делом: ведь их износ достиг 80%. Достаточно сказать, что 46 километров сетей военная тыловая служба фактически не изолировала. Какое уж тут тепло!..

Заботу о сетях взяло на себя предприятие «Тепловик», финансируемое из горбюжета. Ремонтные работы начались, но предыдущее руководство не закупило мазут для котельной и в прошлую зиму микрорайон замерзал. 30 миллионов рублей на его закупку выделили по прямому поручению губернатора Станислава Воскресенского. Тогда же региональная власть приняла решение совместно с «Тепловиком» разработать проект газификации мазутной котельной (построена в 1964 году и ни разу не модернизировалась). На реконструкцию жизненно важного объекта наряду со средствами самого предприятия решено было направить и ресурсы инвестпрограмм по теплоснабжению.

Работу по переводу котельной на газ контролировал зампред правительства Александр Шаботинский. На днях он побывал на объекте и убедился, что один из трех котлов переведен на голубое топливо, а его обслуживание полностью автоматизировано. В будущем году на газ переведут и оставшиеся котлы.

Кроме того, в микрорайоне построены две нитки газопровода, заменена половина теплообменного оборудования, изолировано два километра труб.

А самое главное, в домах, бюджетных учреждениях и на объектах дивизии стало гораздо теплее. После перехода с мазута на газ резко снизились и затраты городского бюджета на отопление.

ЗДРАВООХРАНЕНИЕ

Онкобольных будут обследовать быстрее

Государственная дума утвердила программу госгарантий бесплатной медицинской помощи на 2019 год. В документе появились некоторые изменения, большая часть которых касается пациентов с онкологией.

Надежда ГРИГОРЬЕВА

Одна из самых существенных позиций – сокращение сроков ожидания исследований с 30 до 14 дней. Речь, в частности, идет о компьютерной и магнитно-резонансной томографии, ангиографии.

Также в программе впервые прописан средний подушевой норматив для лечения и госпитализации в профильные стационары. Один случай лечения онкобольного будет стоить государству 71 059 рублей, госпитализации – 76 616 рублей. Эти суммы прописаны в федеральном документе, однако региональные ТФОМСы рассчитают собственные тарифы с учетом коэффициента дифференциации.

Как объяснила заместитель руководителя регионального отделения ФОМС Светлана Моржова, ранее существовал общий норматив по всем профилям заболеваний, то есть виды стационаров не разделялись. Теперь же онкологические диспансеры вынесены в отдельную категорию. По словам специалиста, пациенты вряд ли заметят перемены, однако профильные учреждения отныне могут рассчитывать на определенную сумму, тогда как раньше финансирование могло колебаться в большую или меньшую сторону.

В базовую программу ОМС включены новые виды высокотехнологичной помощи: это травматология и ортопедия, сердечно-сосудистая и челюстно-лицевая хирургия. По этим направлениям норматив затрат на один случай госпитализации увеличен на 7%. А еще в новом году поликлиникам будет выгоднее заниматься профилактикой, чем лечением: норматив обращений с профилактическими целями увеличен, а вот норматив по заболеваниям, напротив, сокращен.

КАЗУС

«Россия» в названии не пройдет

В Арбитражном суде рассматривается дело, касающееся смены названия одного из СПК в Родниковском районе.

Анна ПАРЫШЕВА

«Россией» сельскохозяйственный производственный кооператив, который возглавляет Олег Барашков, назывался с 1965 года. *«В 1990-е мы платили налог за использование этого названия,* – рассказывает Олег Николаевич. – *А в начале 2000-х вышел закон и нас освободили от такой необходимости как сельскохозяйственных товаропроизводителей»*.

Но в 2008 году вступили в силу новые законодательные акты, в соответствии с которыми юридическим лицам запрещается использовать названия «Россия», «Российская Федерация» или производных от них. Эти слова, пояснили в управлении федеральной налоговой службы по Ивановской области, разрешено применять только юрлицам, имеющим филиалы или представительства на территории более чем половины российских регионов. При этом они должны относиться к категории крупнейших налогоплательщиков, имеющих на рынке долю товара более 35%. Исключение делается и для тех представителей этой категории, 25% акций которых находятся в собственности РФ.

СПК Олега Николаевича под эти требования не подходит. В региональном управлении ФНС сообщили, что орган, осуществляющий регистрацию юрлиц, вправе предъявить иск о понуждении к изменению названия.

Примечательно, что после вступления закона в силу СПК еще несколько лет работал под собственным наименованием. *«В 2016 году мы получили национальный сертификат «Лидер отрасли», который присваивается лучшим предприятиям, а также персональный знак»,* – рассказывает Олег Барашков.

Он уверен, что смена названия принесет организации большие убытки. Ведь продукцию «России» – мясо, колбасы, молоко, зерно – знают не только в Ивановской области. И знают именно под этим названием.

В ТЕМУ **В годы Великой Отечественной войны острецовский колхоз имени Сталина, как тогда называлась «Россия», внес большой вклад в восстановление разоренных врагом территорий. В 1943 году родниковцы решилм помочь одному из колхозов в Смоленской области и отправили туда большое количество телят, свиней, овец. Об этом писала главная газета страны того времени – «Правда».**

ГОРОДСКАЯ СРЕДА

«Современник» уходит в прошлое

С предложением ликвидировать МУП «Современник» выступила администрация областного центра. Члены комитета по имуществу и земельным отношениям Ивгордумы его поддержали. Окончательное решение будет принято на пленарном заседании сегодня, 21 декабря. Если оно будет положительным, здание передадут в городскую казну.

Надежда ГРИГОРЬЕВА

Когда-то киноцентр «Современник» считался самым большим и роскошным в области, однако киносеансы здесь прекратились еще в 2010 году из-за нарушений пожарной безопасности. Долгое время часть помещений огромного здания сдавалась в аренду, но летом нынешнего года эксплуатация здания прекратилась полностью.

К тому же в последнее время МУП работало себе в убыток: в 2017 году он составил 1 миллион 650 тысяч рублей, а за 9 месяцев текущего – уже 1 миллион 700 тысяч. Анализ работы балансовых комиссий, которые оценивали деятельность предприятия, показал, что прибыли не предвидится и в 2019 году.

Депутаты выразили надежду, что после ликвидации МУПа работать с потенциальными арендаторами и инвесторами станет проще.

Напомним, что «Современник» несколько раз пытались реанимировать. Предлагались разные проекты, а один из них – по созданию многофункционального культурного центра – даже был подготовлен. Но денег на него не нашли и вопрос в итоге пришлось закрыть.

СИТУАЦИЯ

Дом в Шуе обойдется без «корсета»

Бывший центр уезда, в который входил Иваново-Вознесенск, в последние годы озабочен возрождением исторического облика.

Павел РАЗУВАЕВ

Напомним, несколько лет назад после реконструкции улица Малахия Белова стала пешеходной – по сути, местным Арбатом. В этом году в рамках программы «Комфортная среда» на центральной площади в сквере появились красивые скамейки, дорожки, одна из которых – для легкоатлетов – покрыта специальным материалом. На средства «Почты России» отреставрирован находящийся напротив сквера почтамт. Обновлены фасады многих исторических зданий, в том числе музея имени Бальмонта.

Ремонтируются и построенные в советское время пятиэтажки. Но жители дома № 2 по улице Советской выступили против варианта его ремонта, который предлагал регоператор. По его проекту красивое пятиэтажное здание, построенное в стиле советского классицизма, хотели стянуть уродливым металлическим «корсетом» (специальной конструкцией, поддерживающей кирпичную кладку) и на время ремонта выселить всех жильцов. Судебная экспертиза, на которой настояли жильцы, подтвердила недостатки проекта.

Как пояснила глава города Наталья Корягина, после заключения экспертизы горадминистрацией собраны предложения от проектировщиков по «бескорсетным» вариантам ремонта. К примеру, есть идея восстановить участок, где деформирована кирпичная кладка, укрепить фундамент, перенести тепловой пункт, который и стал причиной его просадки...

На время работ отселят только жильцов девяти квартир, предоставив им жилье из маневренного фонда. Ремонт быстрым не получится, зато, надеются жители, он будет гораздо качественней.

КСТАТИ **В 2019 году Шуя станет участником Всероссийского конкурса проектов создания комфортной городской среды в малых городах и исторических поселениях и по примеру Палеха сможет получить немалую субсидию.**

КРИМИНАЛ

Пошел на преступление ради ребенка

Осужден житель Таджикистана, перевезший через границу Таможенного союза крупную партию героина и пытавшийся распространить его в Иванове.

Анна ПАРЫШЕВА

С незаконной ношей в рюкзаке «гастролер» сначала прибыл на самолете в Москву, где подельники ему сообщили, в каком городе распространять наркотики. Арендовав машину, наркоторговец отправился в Иваново. Здесь в течение двух-трех дней он устраивал закладки с героином и сообщал адреса потенциальным покупателям через Интернет. Проживал таджик в арендованной машине. Всё это время его «вели» сотрудники правоохранительных органов, которым поступила информация, что в Иванове будут распространяться наркотические средства.

Наркоторговца арестовали. В ходе суда выяснилось, что ранее обвиняемый неоднократно приезжал в Россию на заработки. К уголовной ответственности не привлекался. *«Подсудимый объяснил, что на преступление пошел, чтобы заработать деньги на операцию для больного ребенка,* – рассказывает помощник прокурора Фрунзенского района облцентра Виктория Рождественская. – *К тому же у него сильно болела мама. Во время заседаний было видно, что он искренне раскаивается»*.

За незаконное перемещение через границу наркотических средств, а также попытку их распространения мужчина приговорен к девяти годам колонии строгого режима. Если бы не смягчающие обстоятельства, которые учел суд, наказание могло быть строже.

АО «Газпром газораспределение Иваново» уведомляет о введении в действие новой редакции Договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования

В настоящее время отношения по вопросу технического обслуживания внутридомового газового оборудования регулируются соответствующим Договором, который был заключен между АО «Газпром газораспределение Иваново» и абонентом – физическим лицом, выразившим согласие на заключение данного договора.

В связи с изменением Правительством РФ периодичности выполнения технического обслуживания по вышеуказанному Договору, возникла необходимость приведения текста Договора в соответствие с изменившимся законодательством.

В целях обеспечения безопасных условий эксплуатации внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования и приведения текста Договора в соответствие с действующими нормативными актами, АО «Газпром газораспределение Иваново» уведомляет о введении в действие Договора в новой редакции.

Изменения в Договоре, в основном, касаются изменения периодичности проведения технического обслуживания (оно становится ежегодным, вместо одного раза в три года); стоимость обслуживания меняется соответственно изменению периодичности и будет указываться в квитанциях по оплате потребленного газа самостоятельным разделом.

В соответствии с нормативными требованиями, любое лицо, использующее природный газ для бытовых нужд и эксплуатирующее внутридомовое газовое оборудование, обязано обеспечивать его надлежащее техническое состояние и своевременно заключать договор о его техническом обслуживании со специализированной организацией, а неисполнение данного требования является основанием для приостановления поставки газа в одностороннем порядке.

Для заключения Договора с АО «Газпром газораспределение Иваново» в новой редакции достаточно оплатить услугу по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования, выделенную отдельным разделом в квитанции по оплате потребленного природного газа.

Договор о техническом обслуживании и ремонте внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования в новой редакции вступает в силу с 1 января 2019 года.

Получить всю необходимую информацию по вопросам заключения Договора, его условиям, заключить Договор и получить его экземпляр на материальном (бумажном) носителе абонент может, обратившись в подразделения АО «Газпром газораспределение Иваново», телефоны и территории действия которых указаны на официальном сайте компании. Текст Договора также размещен на сайте АО «Газпром газораспределение Иваново» – http://GPGR-IVANOVO.RU

ДОГОВОР № _____
о техническом обслуживании и ремонте внутриквартирного (внутридомового) газового оборудования

г. _____ «__» _____ 20__ г.

Гр._____
_____
_____
(паспорт:_____выдан _____
_____, зарегистрированный по адресу: _____
_____
_____),

именуемый(ая) в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», с одной стороны, и АО «Газпром газораспределение Иваново», именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице _____
_____
_____, действующего на основании доверенности № __-__/__ от 01.01.201__ г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Предметом настоящего Договора является техническое обслуживание (далее – «ТО») и ремонт внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования:

Наименование газоиспользующего оборудования и прибора учета	Количество	Год выпуска

(в дальнейшем – «Оборудование»),
расположенного по адресу: _____
_____,

Акт об определении границы раздела собственности на газораспределительные сети № _____ от __.__._____ г. / Отсутствует (ненужное – зачеркнуть).

Место присоединения прибора учета газа к газопроводу: внутренний/наружный (ненужное – зачеркнуть).

1.2. Выполнение работ, указанных в п. 1.1. настоящего Договора, осуществляется специалистами Исполнителя. Порядок работ по техническому обслуживанию Оборудования, выполняемых Исполнителем, определяется действующими нормативными актами.

1.3. Настоящий договор заключен во исполнение Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 N 410.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Исполнитель обязуется производить ТО Оборудования. ТО иностранного бытового газоиспользующего оборудования производится при наличии выполненных на русском языке инструкции по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту оборудования, а также руководства по его эксплуатации.

2.1.1. Перечень выполняемых работ (оказываемых услуг) по настоящему Договору включает в себя:

- регулировку процесса сжигания газа на всех режимах работы бытового газоиспользующего оборудования, очистку горелок от загрязнений;
- проверку работоспособности, наладку и регулировку предусмотренных изготовителем в конструкции бытового газоиспользующего оборудования устройств, позволяющих автоматически отключить подачу газа при отклонении контролируемых параметров за допустимые пределы;
- проверку герметичности оборудования;
- очистку горелок отопительного оборудования от загрязнений при сезонном включении оборудования в работу, в целях подготовки к пользованию в отопительный период;
- визуальную проверку целостности и соответствия нормативным требованиям (осмотр) Оборудования;
- визуальную проверку наличия свободного доступа (осмотр) к Оборудованию;
- визуальную проверку состояния окраски и креплений газопровода, (осмотр);
- визуальную проверку наличия и целостности футляров в местах прокладки через наружные и внутренние конструкции домовладений (осмотр);
- проверку герметичности соединений и отключающих устройств на Оборудовании (приборный метод, обмыливание);
- проверку работоспособности и смазку при необходимости отключающих устройств на газопроводах;
- проверку наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояния соединительных труб с дымовым каналом;
- разборку и смазку кранов на газоиспользующем оборудовании при необходимости.
- инструктаж потребителей по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально – бытовых нужд.

2.1.2. а) Конкретные дата и время выполнения ТО планируются Исполнителем путем составления соответствующих графиков, информация о которых доводится до сведения Заказчика через средства массовой информации, сеть «Интернет» на официальном сайте Исполнителя: http://GPGR-IVANOVO.RU. Исполнитель также вправе дополнительно размещать данную информацию на расположенных в местах общего доступа (вблизи многоквартирного дома, стендах у подъезда, прочих местах), информационных стендах, путем направления электронных, СМС или почтовых сообщений, а также иными доступными способами, позволяющими уведомить о времени и дате выполнения этих работ.

б) Если после уведомления Исполнителем в соответствии с п.п. а) п. 2.1.2. настоящего Договора о предстоящем выполнении ТО Заказчик не обеспечил доступ сотрудникам Исполнителя для выполнения работ (услуг) по настоящему Договору, Исполнитель уведомляет способом, установленным п.п. а) п. 2.1.2. настоящего Договора Заказчика о следующей дате и времени проведения ТО. Перечень работ при этом соответствует п. 2.1.1. настоящего Договора.

Стороны пришли к соглашению, что отказом в допуске являются любые действия (бездействия) Заказчика, в результате которых Исполнителю не был обеспечен доступ для выполнения работ (оказания услуг) по настоящему Договору, при условии соблюдения Исполнителем установленного настоящим Договором порядка уведомления Заказчика о времени проведения ТО.

Замена оборудования, входящего в состав внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, осуществляется Исполнителем в рамках исполнения договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования за дополнительную плату. Самостоятельная замена указанного оборудования его владельцем без привлечения Исполнителя не допускается.

2.1.3. Дополнительно Исполнитель на основании ремонтной заявки Заказчика выполняет Ремонтные работы, включающие в себя замену, демонтаж отдельных участков газопроводов сети потребления; замену отключающих устройств, соединительных деталей; замену узлов и деталей газоиспользующего оборудования; работы по устранению неисправностей оборудования, не требующие замены отдельных узлов, деталей, настройку параметров срабатывания автоматики безопасности, ремонт креплений и опор; окраску газопроводов сети. Также Исполнитель на основании заявления Заказчика выполняет работы по переустройству сети газопотребления, установки дополнительного Оборудования (не указанного в настоящем Договоре). Данные виды работ выполняются Исполнителем за отдельную плату по тарифам (прейскуранту), установленным Исполнителем. Оплата указанных в настоящем пункте дополнительных работ осуществляется в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Заказчик вправе требовать:

а) выполнения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту Оборудования, в соответствии с настоящим Договором, иными нормативными правовыми и нормативными техническими актами;

б) внесения изменений в условия настоящего Договора в части, касающейся перечня оборудования, входящего в состав обслуживаемого внутриквартирного (внутридомового) газового оборудования, в случае изменения количества и типов входящего в его состав оборудования;

в) снижения (перерасчета) платы за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств, вытекающих из настоящего Договора;

г) возмещения ущерба, причиненного в результате действий (бездействия) Исполнителя;

д) расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке в случаях и в порядке, которые установлены Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами РФ и настоящим Договором.

2.3. Заказчик обязан:

а) оплачивать работы (услуги) по настоящему Договору в установленные сроки и в полном объеме;

б) незамедлительно сообщать исполнителю о неисправности Оборудования, а также об авариях, утечках и иных чрезвычайных ситуациях, возникающих при пользовании газом по телефонам: _____

в) эксплуатировать газоиспользующее оборудование в соответствии с установленными для такого оборудования техническими требованиями, а также незамедлительно уведомлять Исполнителя об изменении состава Оборудования;

г) обеспечивать доступ представителей Исполнителя к Оборудованию для проведения работ (оказания услуг) по техническому обслуживанию и ремонту указанного оборудования, а также для приостановления подачи газа в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами РФ и настоящим Договором. Заказчик считается уведомленным надлежащим образом о дате и времени проведения ТО Оборудования в случае его уведомления Исполнителем одним из способов, указанных в п. 2.1.2 настоящего Договора;

д) соблюдать инструкцию по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд.

е) устранять причины, послужившие основанием для приостановления подачи газа и информировать об этом Исполнителя;

ж) оплачивать расходы Исполнителя, понесенные в связи с проведением работ по приостановлению и возобновлению подачи газа;

з) предоставлять Исполнителю информацию по существу сообщений, размещенных Исполнителем на квитанциях по оплате потреблённых Заказчиком коммунальных услуг;

и) выполнять предписания Исполнителя, направленные на устранения выявленных при техническом обслуживании нарушений, в указанные в предписании сроки;

к) не допускать нарушения сохранности пломб и заглушек на Оборудовании, установленных Исполнителем;

л) не производить самовольную газификацию квартир, перестановку, замену и ремонт Оборудования;

м) в случае установки дополнительного Оборудования (не указанного в настоящем Договоре), в течение 3 (трех) дней уведомить об этом Исполнителя для внесения соответствующих изменений в настоящий Договор;

н) не вносить изменения в конструкцию Оборудования, в устройство дымовых и вентиляционных систем, не заделывать и не заклеивать вентиляционные каналы, «карманы» и люки, предназначенные для чистки дымоходов.

2.4. Исполнитель обязан:

2.4.1. а) осуществлять техническое обслуживание внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования не реже 1 раза в год с учетом минимального перечня выполняемых работ (оказываемых услуг) по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, предусмотренного действующими нормативными документами.

б) выполнять работы по ремонту Оборудования на основании заявок Заказчика за отдельную плату;

в) обеспечивать Заказчику возможность ознакомиться с нормативно-технической документацией, регламентирующей проведение технологических операций, входящих в состав работ (услуг) по техническому обслуживанию и ремонту Оборудования.

2.4.2. В случае поступления информации о наличии угрозы возникновения аварии, утечек газа или несчастного случая, связанного с использованием газа в быту, в том числе получения такой информации в ходе исполнения настоящего Договора, незамедлительно осуществить приостановление подачи газа без предварительного уведомления об этом Заказчика. О наличии указанной угрозы свидетельствуют следующие факторы:

а) отсутствие тяги в дымоходах и (или) вентиляционных каналах;

б) отсутствие притока воздуха в количестве, необходимом для полного сжигания газа при использовании газоиспользующего оборудования;

в) неисправность или вмешательство в работу предусмотренных изготовителем в конструкции газоиспользующего оборудования устройств, позволяющих автоматически отключить подачу газа при отклонении контролируемых параметров за допустимые пределы (если такое вмешательство повлекло нарушение функционирования указанных устройств) при невозможности незамедлительного устранения такой неисправности;

г) использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования при наличии неустранимой в процессе технического обслуживания утечки газа;

д) пользование неисправным, разукомплектованным и не подлежащим ремонту внутридомовым или внутриквартирным газовым оборудованием;

е) несанкционированное подключение внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования к сети газораспределения или сети газопотребления.

2.5. Исполнитель вправе:

2.5.1. а) требовать от Заказчика исполнения условий настоящего Договора;

б) посещать помещения, где установлено Оборудование при проведении работ (оказании услуг) по настоящему Договору с соблюдением порядка предварительного уведомления Заказчика.

в) направлять Заказчику установленные действующим законодательством обязательные сообщения, в том числе путем их размещения на квитанциях по оплате потреблённых Заказчиком коммунальных услуг.

2.5.2. приостановить подачу газа без предварительного уведомления Заказчика в следующих случаях:

а) совершение действий по монтажу газопроводов сетей газопотребления и их технологическому присоединению к газопроводу сети газораспределения или иному источнику газа, а также по подключению газоиспользующего оборудования к газопроводу или резервуарной, групповой или индивидуальной баллонной установке сжиженных углеводородных газов без соблюдения требований, установленных законодательством Российской Федерации (самовольная газификация);

б) невыполнение в установленные сроки вынесенных органами жилищного надзора (контроля) письменных предписаний об устранении нарушений содержания внутридомового или внутриквартирного газового оборудования;

в) проведенное с нарушением законодательства Российской Федерации переустройство внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, ведущее к нарушению безопасной работы этого оборудования, дымовых и (или) вентиляционных каналов многоквартирного дома или домовладения.

2.5.3. приостановить подачу газа с предварительным письменным уведомлением заказчика в следующих случаях:

а) отказ заказчика 2 и более раза в допуске специализированной организации для проведения работ по техническому обслуживанию внутридомового или внутриквартирного газового оборудования;

б) отсутствие договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового или внутриквартирного газового оборудования;

в) истечение у внутридомового или внутриквартирного газового оборудования нормативного срока службы, установленного изготовителем, и отсутствие положительного заключения по результатам технического диагностирования указанного оборудования, а в случае продления этого срока по результатам диагностирования – истечение продленного срока службы указанного оборудования.

3. Цена и порядок расчетов

3.1. Стоимость работ по ТО и ремонту Оборудования определяется на основании тарифов Исполнителя. Стороны пришли к соглашению, что Исполнитель вправе изменить тариф на ТО и ремонт Оборудования не чаще одного раза в год. Исполнитель уведомляет Заказчика о предстоящих изменениях не позднее, чем за 10 (десять) дней до начала их действия путем размещения данной информации в сети Интернет на официальном сайте АО «Газпром газораспределение Иваново» – http://GPGR-IVANOVO.RU или в средствах массовой информации.

3.2. Абонентская плата за ТО Оборудования вносится Заказчиком ежемесячно равными частями. По поручению Исполнителя прием (сбор) платежей по внесению Заказчиком абонентской платы за ТО Оборудования может осуществляться иными лицами, в том числе Поставщиком газа, на основании заключенного с Исполнителем договора. В случае отражения, по поручению Исполнителя, абонентской платы за ТО Оборудования в счете за газ, выставляемом Поставщиком газа, внесение абонентской платы за ТО Оборудования осуществляется в сроки, установленные для оплаты потребленного газа.

3.3. Оплата работ по ремонту Оборудования, указанных в п. 2.1.3 Договора, осуществляется Заказчиком по ценам, установленным Исполнителем, действующим на дату поступления от Заказчика соответствующей заявки на проведение ремонта и доведенным до сведения Заказчика до выполнения работ по ремонту Оборудования. Оплата производится единовременно, непосредственно перед выполнением данных работ и оформляется бланком строгой отчетности на прием наличных денежных средств. В случае использования Исполнителем при производстве работ, выполнении услуг собственных запасных частей и оборудования, оплата вышеуказанных работ, услуг осуществляется по бланкам строгой отчетности с учетом стоимости запасных частей и оборудования.

3.4. При выполнении работ по техническому обслуживанию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования у Заказчика, имеющего задолженность на момент выполнения работ, оплата задолженности производится на месте с применением бланков строгой отчетности.

4. Ответственность Сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Исполнитель и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством.

4.2. Исполнитель не несет ответственности за возможный ущерб, возникший в результате несоблюдения Заказчиком настоящего Договора, Инструкции по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально – бытовых нужд.

4.3. При нарушении условий настоящего Договора одной из Сторон, вторая Сторона вправе, предварительно уведомив другую Сторону в письменном виде, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор. Уведомление о расторжении договора должно быть направлено способом, обеспечивающим его получение Стороной.

Расторжение настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не освобождает Заказчика от обязанности уплатить Исполнителю стоимость выполненного технического обслуживания.

4.4. Заказчик несет ответственность за нарушение условий настоящего Договора лицами, совместно проживающими с ним.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами или совершения иных действий, являющихся согласно действующему законодательству принятием предложения о заключении договора (акцептом) и действует в течение 3 (Трех) лет. В случае если ни одна из Сторон не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты окончания действия настоящего Договора не заявит другой Стороне о своем нежелании продолжать договорные отношения, настоящий Договор считается заключенным на тот же срок на тех же условиях.

6. Прочие условия

6.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

6.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору согласуются Сторонами и являются его неотъемлемой частью, если иное прямо не предусмотрено настоящим Договором.

6.4. В случае если Оборудование установлено в жилом помещении, в котором проживают два и более нанимателя и (или) собственника жилого помещения, не являющихся членами одной семьи, приемка работ (услуг) по настоящему Договору одним из таких нанимателей или собственников означает приемку работ (услуг) всеми нанимателями и (или) собственниками.

6.5. Стороны пришли к соглашению, что в случае отсутствия Заказчика в момент выполнения работ (оказания услуг) по настоящему Договору, приемка таких работ (услуг) осуществляется лицом, обеспечившим доступ к Оборудованию, и означает приемку работ (услуг) самим Заказчиком

6.6. Все споры и разногласия между Сторонами, возникающие в период действия настоящего Договора, разрешаются путем переговоров. В случае не урегулирования споров и разногласий путем переговоров, спор подлежит разрешению в суде.

6.7. Заказчик дает согласие Исполнителю на сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу, обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение, обработку и использование своих персональных данных в целях, связанных с исполнением настоящего Договора, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных». Заказчик предоставляет согласие на получение уведомлений от Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором, посредством СМС-оповещений на указанный в настоящем Договоре номер мобильного телефона, а также электронных сообщений на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты Заказчика. Заказчик несет риск наступления неблагоприятных последствий в случае изменений своих контактных данных и не уведомления об этом Исполнителя.

7. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
АО «Газпром газораспределение Иваново»,
153020, г. Иваново, ул. Окуловой, д.59,
ИНН 3730006498, КПП 370201001,
р/сч. 40702810817000190037, Ивановское отделение № 8639 ПАО Сбербанк г. Иваново, кор/сч. 30101810000000000608, БИК 042406608,
ОГРН 1023700530611, ОКПО 03267353, ОКТМО 24701000, ОКВЭД 40.20.2
Адрес и контактный телефон участка по обслуживанию ВДГО: г. _____, ул. _____, д.___, тел. (_____) __-__-__, __-__-__
_____
_____ (_____)
М.П.

ЗАКАЗЧИК:
Гр. _____,
паспорт: _____, выдан _____
_____,
зарегистрированный по адресу: _____
_____
Контактные телефоны: _____
Адрес электронной почты: _____@_____.
Гр._____ (_____)
(подпись) (ФИО)

О ЦЕНАХ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ С «01» ЯНВАРЯ 2019 ГОДА

ООО «Газпром межрегионгаз Иваново» информирует потребителей, что в соответствии с постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 07.12.2018 № 235-г/2 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Ивановской области», с «01» января 2019 года изменяется цена на природный газ для населения Ивановской области.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от «07» декабря 2018 г. № 235-г/2

О РОЗНИЧНЫХ ЦЕНАХ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, РЕАЛИЗУЕМЫЙ НАСЕЛЕНИЮ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2018 № 1347 «Об особенностях индексации платы граждан за коммунальные услуги в 2019 году», распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019 – 2023 годы», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», положением о Департаменте энергетики и тарифов Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 25.12.2014 № 577-п, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 1 января 2019 года дифференцированные розничные цены на природный газ для населения Ивановской области, используемый:

1.1. На приготовление пищи и (или) нагрев воды с использованием газовой плиты и (или) на нагрев воды с использованием газового водонагревателя – 8,17 руб. за 1 куб. м (с НДС).

1.2. На нужды отопления жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат), за исключением используемых для осуществления профессиональной или индивидуальной предпринимательской деятельности, от бытовых газовых отопительных приборов – 5,03 руб. за 1 куб. м (с НДС).

1.3. На нужды отопления жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат), за исключением используемых для осуществления профессиональной или индивидуальной предпринимательской деятельности, на приготовление пищи и (или) нагрев воды при наличии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета газа, фиксирующего весь объем потребляемого газа, – 5,36 руб. за 1 куб. м (с НДС).

В случае если прибор учета установлен только для определения объема газа, используемого на приготовление пищи и (или) нагрев воды, потребитель рассчитывается за потребляемый на эти цели газ по цене, указанной в п.п. 1.1 настоящего постановления.

В случае если прибор учета установлен только для определения объема газа, используемого на нужды отопления жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат), за исключением используемых для осуществления профессиональной или индивидуальной предпринимательской деятельности, потребитель рассчитывается за потребляемый на эти цели газ по цене, указанной в п.п. 1.2 настоящего постановления.

1.4. На нужды отопления, нагрев воды и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, – 5,36 руб. за 1 куб. м (с НДС).

1.5. На прочие цели – 7,78 руб. за 1 куб. м (с НДС).

2. В соответствии с утвержденными в п. 1 настоящего постановления розничными ценами и утвержденными постановлением Правительства Ивановской области от 24.01.2007 № 9-п нормативами потребления природного газа населением Ивановской области размеры платежей за пользование природным газом для населения Ивановской области с 1 января 2019 года приведены справочно в приложении.

3. С 1 января 2019 года считать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.06.2018 года № 207-г/1.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. МОРЕВА**

Приложение к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 07.12.2018 № 235-г/2

Направление использования природного газа	Норматив потребления газа, куб. м	С 01.01.2019	
		Розничные цены, руб. за 1 куб. м, с НДС	Размер платежа, руб./месяц
Отопление жилых помещений, за 1 кв. м <*>:			
при высоте помещений до 2,5 м	8	5,03	40,42
при высоте помещений более 2,5 м	9,6	5,03	48,29
Приготовление пищи на 1 человека (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	12	8,17	98,04
Приготовление пищи и горячей воды на 1 человека (при наличии газовой плиты и отсутствии централизованного горячего водоснабжения и газового водонагревателя)	20	8,17	163,40
Приготовление пищи и горячей воды на 1 человека (при наличии газовой плиты и газового водонагревателя и отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	30	8,17	245,10

Примечание:
<*> Плата за отопление жилых помещений при применении нормативов потребления производится круглогодично и равномерно в течение 12 месяцев.

РАСПОРЯЖЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

от 13.12.2018 № 132-р
г. Иваново

О присуждении ежегодной премии Губернатора Ивановской области «За особый вклад в развитие и укрепление межнациональных отношений» в 2018 году

В соответствии с указом Губернатора Ивановской области от 27.03.2015 № 58-уг «Об учреждении ежегодной премии Губернатора Ивановской области «За особый вклад в развитие и укрепление межнациональных отношений», на основании протокола заседания комиссии по отбору претендентов на соискание ежегодной премии Губернатора Ивановской области «За особый вклад в развитие и укрепление межнациональных отношений» от 29.11.2018, в целях повышения эффективности реализации государственной национальной политики в Ивановской области:

1. Присудить четыре ежегодных премии Губернатора Ивановской области «За особый вклад в развитие и укрепление межнациональных отношений» (далее – Премия) в следующих номинациях:

«За многолетний самоотверженный вклад в укрепление межнациональных отношений на территории Ивановской области» председателю Ивановской областной общественной организации «Центр адаптации трудовых мигрантов «Восток» Джаппарову Анатолию Акмаловичу;

«За особые успехи в организации и проведении мероприятий, направленных на укрепление межнациональных отношений и межнационального сотрудничества на территории Ивановской области» председателю Ивановской областной физкультурно-спортивной общественной организации «Детско-юношеский клуб национальных и спортивных видов борьбы «Борец» Гасанову Гасанкади Магомедовичу;

«За лучшее информационное освещение деятельности национально-культурных объединений на территории Ивановской области» ответственному секретарю бюджетного учреждения Ивановской области «Редакция газеты «Светлый путь» Кострову Николаю Александровичу;

«За плодотворную работу над созданием и продвижением общественных проектов по укреплению межнациональных отношений на территории Ивановской области» заместителю председателя Ивановской областной общественной организации «Комитет женщин Армении» Крмоян Гаяне Роменовне.

2. Департаменту внутренней политики Ивановской области обеспечить вручение дипломов и денежных премий лауреатам Премии в срок до 28.12.2018.

3. Опубликовать настоящее распоряжение в информационном издании «Ивановская газета».

Губернатор Ивановской области **С.С. Воскресенский**

ИЗВЕЩЕНИЕ о необходимости согласования проекта межевания земельного участка

Кадастровый инженер Терентьева Екатерина Сергеевна, почтовый адрес: Ивановская обл., г. Кохма, ул. Радужная, д.4, кв.2, тел. 8(930)343-19-09, эл. почта: engineer_es@mail.ru, квалификационный аттестат № 37-11-75, СРО «ОПКД», регистрационный номер № 2317 от 15.09.2016 г., номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность № 18530, извещает заинтересованных лиц о необходимости согласования проекта межевания, размера и местоположения границ земельных участков, выделяемых из общей долевой собственности СПК «Ивановский». Исходный участок кадастровый номер 37:05:000000:228, расположенный по адресу: Ивановская обл., Ивановский район, СПК «Ивановский». Заказчиком работ является Паршков Андрей Викторович, адрес: Ивановская обл., г. Иваново, ул. Куконковых, д. 142, кв. 180, тел: 89038893777. С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться в течение тридцати дней с момента опубликования настоящего извещения по адресу: Ивановская область, г. Кохма, ул. Радужная, д.4, кв. 2 с 10 до 17 часов ежедневно, кроме субботы и воскресенья (предварительно звонить). Обоснованные возражения относительно размера и местоположения границ земельных участков, выделяемых в счет земельных долей, принимаются в течение тридцати дней с момента опубликования настоящего извещения по адресу: 153510, Ивановская область, г. Кохма, ул. Радужная, д.4, кв.2.

ПОДПИСКА

I полугодие 2019 года

Актуально
Полезно
Интересно

Ивановская газета

Подписной индекс	Комплектация	«ПОЧТА РОССИИ»		
		1 месяц	3 месяца	6 месяцев
51404	БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ: «ИГ»-еженедельник + «ИГ»-пятница	163,36	490,08	980,16
31190	ПОЛНЫЙ КОМПЛЕКТ: «ИГ»-еженедельник + «ИГ»-пятница (с официальными материалами)	303,36	910,08	1820,16
14274	«ИГ»-ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК (ТВ-программа 30 каналов)	97,83	293,49	586,98

ИНФОРМАЦИЯ
о возможности предоставления в аренду или собственность земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения, находящихся в муниципальной собственности и выделенных в счет земельных долей

Администрация Илья-Высоковского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области в соответствии с частью 5.1. статьи 10 Федерального закона от 24 июля 2002 года № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» информирует о возможности предоставления в аренду или собственность земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения, предназначенных для сельскохозяйственного использования, выделенных в счет земельных долей, находящихся в муниципальной собственности, сельскохозяйственной организации или крестьянскому (фермерскому) хозяйству, использующим такие земельные участки.

Сведения о земельном участке:
кадастровый номер – **37:14:000000:604;** площадь – 353618 кв.м; разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства; местоположение: Ивановская область, Пучежский район, в районе д.Паличное

Условия договора аренды: срок аренды составляет 3 года; арендная плата устанавливается в размере 0,3 процента от кадастровой стоимости земельного участка и равна 4688,97 руб. в год

Условия договора купли-продажи:
цена земельного участка устанавливается в размере не более 15% от кадастровой стоимости земельного участка и равна 234448,73 руб.

С заявлением о заключении договора аренды или о приобретении в собственность земельного участка обращаться по адресу: Ивановская область, Пучежский район, с. Илья-Высоково, ул. Школьная, д.3, ivysokovo@yandex.ru, (в рабочие часы с 08-16 ч, перерыв на обед с 12-13ч). Дополнительную информацию можно получить тел. 8(49345)2-71-71.

ИЗВЕЩЕНИЕ
о необходимости согласования проекта межевания земельного участка

Кадастровый инженер Медведева Ирина Валерьевна, почтовый адрес: 153003 г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, д. 7-а, оф. 212, тел.: (4932) 59-08-44, e-mail: zemlya@ivgeoproject.ru квалификационный аттестат № 76-16-483, номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность № 38645 извещает заинтересованных лиц о необходимости согласования проекта межевания, размера и местоположения границ земельных участков, выделяемых из общей долевой собственности СПК «Октябрь». Исходный участок к№ 37:05:000000:187, Ивановская область, Ивановский район, СПК «Октябрь».

Заказчиком работ является Краев Андрей Алексеевич, адрес: Ивановская обл., г. Иваново, ул. 5-я Коляновская, д. 76, кв. 62 тел. 8-915-829-03-57.

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться в течение тридцати дней с момента опубликования настоящего извещения по адресу: г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, д. 7-а, оф. 212 с 9-00 до 17-00.

Предложения о доработке и обоснованные возражения относительно размера и местоположения границ выделяемых в счет земельной доли или земельных долей земельных участков принимаются в течение тридцати дней с момента опубликования настоящего извещения по адресу: 153003 г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, д. 7-а, оф. 212.

Возражения относительно размера и местоположения границ выделяемых в счет земельной доли или земельных долей земельных участков должны содержать фамилию, имя и отчество лица, выдвинувшего эти возражения, реквизиты документа, удостоверяющего его личность, обоснование причин его несогласия с предложенными размером и местоположением границ выделяемых в счет земельной доли или земельных долей земельных участков, кадастровый номер исходного земельного участка. К этим возражениям должны быть приложены копии документов, подтверждающих право лица, выдвинувшего эти возражения, на земельную долю или земельных долей в исходном земельном участке

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/1

Об установлениии тарифов в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново, согласно приложению 2.
3. С 01.01.2019 считать утратившими силу пункты 2, 8 приложения 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2015 № 60-к/11, пункты 2, 3 приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2015 № 60-к/11, пункты 2,3 приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/11, пункты 2, 3 приложения 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2017 № 174-к/1.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/1

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей,виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	БСУСО «Дом-интернат для ветеранов войны и труда «Лесное»:										
	для бюджетных и прочих потребителей :										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	35,59	36,24	36,24	39,18	39,18	41,99	41,99	47,76	47,76	52,62
2.	ПАО «Т Плюс»:										
2.1.	для бюджетных и прочих потребителей :										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	4,31	4,31	4,31	4,45	4,45	5,22	5,22	5,47	5,47	5,74
2.2.	для населения:										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	4,31	4,31	4,31	4,45	4,45	5,22	5,22	5,47	5,47	5,74
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	5,17	5,17	5,17	5,34	5,34	6,26	6,26	6,57	6,57	6,89

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифовИвановской области от 14.12.2018 № 236-к/1

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии (расчитан на объем, отпущенный в сеть)
			тыс.руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	БСУСО «Дом-интернат для ветеранов войны и труда «Лесное», тариф на питьевую воду	2019	281,979	-	0,0	0,00	2,941
		2020	-	1,0	0,0	0,00	2,941
		2021	-	1,0	0,0	0,00	2,941
		2022	-	1,0	0,00	0,00	2,941
		2023	-	1,0	0,00	0,00	2,941
2.	ПАО «Т Плюс», тариф на питьевую воду	2019	678,262	-	0,00	0,00	1,310
		2020	-	1,0	0,0	0,00	1,310
		2021	-	1,0	0,0	0,00	1,310
		2022	-	1,0	0,0	0,00	1,310
		2023	-	1,0	0,0	0,00	1,310

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/13

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района, согласно приложению 2.
3. Установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.
4. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
5. С 01.01.2018 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 8.12.2015 г. № 54-к/1, от 01.12.2017 г. № 168-к/7, от 23.11.2018 № 233-к/2.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/13

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Палехское городское поселение										
1.	ООО «Палехская мануфактура»:										
1.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
1.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	29,74	29,74	29,39	29,39	29,39	29,87	29,87	30,19	30,19	30,69
	Майдаковское сельское поселение										
2.	ООО «Майдаковский завод»:										
2.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС										
2.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	9,38	9,38	8,16	8,16	8,16	9,23	9,23	9,35	9,35	10,51

* – льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/13

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПАЛЕХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

№№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии
			руб.	%	%	%	кВт ч/куб. м
1.	ООО «Палехская мануфактура»	2019	439 200	-	-	-	0,850
		2020	-	5,00	-	-	0,850
		2021	-	5,00	-	-	0,850
		2022	-	5,00	-	-	0,850
		2023	-	5,00	-	-	0,850
2.	ООО «Майдаковский завод»	2019	482 174	-	-	-	0,584
		2020	-	5,00	-	-	0,609
		2021	-	5,00	-	-	0,634
		2022		5,00	-	-	0,660
		2023		5,00	-	-	0,687

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/13

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей (рублей за 1 куб.метр) НДС не облагается			
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Палехское городское поселение				
1.	ООО «Палехские ВКС»:				
1.1.	тариф на питьевую воду	28,03	28,03	27,19*	27,60*
1.2.	тариф на водоотведение	23,01	23,01	20,82*	21,13*
	Майдаковское сельское поселение				
2.	ООО «Палехские ВКС»:				
2.1.	тариф на питьевую воду	40,09	40,09	38,07*	38,64*
2.2.	тариф на водоотведение	19,11	19,36	16,18*	16,42*
	Пановское сельское поселение				
3.	ООО «Палехские ВКС»:				
3.1.	тариф на питьевую воду	32,48	34,20	32,48	32,97*
3.2.	тариф на питьевую воду (д.Пеньки)	32,95	34,20	28,37*	28,80*
3.3.	тариф на водоотведение	5,95	10,45	5,64*	5,72*
	Раменское сельское поселение				
4.	ООО «Палехские ВКС»:				
4.1.	тариф на питьевую воду (Раменское отделение)	55,02	55,02	53,37*	54,17*
4.2.	тариф на питьевую воду (Клетинское отделение)	52,21	52,21	45,23*	45,91*
4.1.	тариф на питьевую воду (Подолинское отделение)	38,90	39,26	27,69*	28,11*
4.2.	тариф на питьевую воду (Тименское отделение)	54,09	54,09	52,09*	52,87*

*- льготные тарифы для населения

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/1

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» (г. Иваново) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И.Ленина» (г. Иваново) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина» (г. Иваново) на 2019 – 2023 годы согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
4. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 13.11.2015 № 49-т/1, от 08.11.2016 № 107-т/4, от 11.12.2017 № 172-т/2.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 697,96	1 711,53	-	-	-	-	-
			2020	1 711,53	1 721,14	-	-	-	-	-
			2021	1 721,14	1 821,90					
			2022	1 802,08	1 827,83					
			2023	1 827,83	1 869,46	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/1

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	нормативный удельный расход топлива		
			тыс. руб.	%	%		Гкал			
1.	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	2019	11 650,295	1,0	X	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/2

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФКУ «Исправительная колония-4» УФСИН России по Ивановской области (Кинешемский район) на 2019 -2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ФКУ «Исправительная колония-4» УФСИН России по Ивановской области (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФКУ «Исправительная колония-4» УФСИН России по Ивановской области (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
4. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.12.2015 № 55-т/17, от 22.11.2016 № 111-т/4, от 01.12.2017 № 168-т/3.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ФКУ «Исправительная колония-4» УФСИН России по Ивановской области (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	1 607,78	1 751,64	-	-	-	-	-
			2020	1 708,68	1 741,14	-	-	-	-	-
			2021	1 741,14	1 797,08	-	-	-	-	-
			2022	1 797,08	1 863,27	-	-	-	-	-
			2023	1 863,27	1 904,00	-	-	-	-	-

Примечание. Регулируемая деятельность не признается объектом налогообложения в соответствии с п.2 статьи 146 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/2

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	нормативный удельный расход топлива	материальная характеристика тепловых сетей	
			тыс. руб.	%	%		Гкал	т.у.т./Гкал	м²	
1.	ФКУ «ИК – 4» УФСИН России Ивановской области (Кинешемский район)	2019	4 463,89	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/3

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Санаторий имени Станко» (Кинешемский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Санаторий имени Станко» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Санаторий имени Станко» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
5. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-т/15.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/3

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ООО «Санаторий имени Станко» (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 627,53	1 920,19	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/3

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
1.	ООО «Санаторий имени Станко» (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал.	2019	1 827,34<1>	1 854,75<2>	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 1 522,78 руб./Гкал
<2> Тариф без учета НДС – 1 545,62 руб./Гкал

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/2

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжениядля организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново, согласно приложениям 1, 2.

2.Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
БСУСО «Дом-интернат для ветеранов войны и труда «Лесное»
На 2019-2023 гг.

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	БСУСО «Дом-интернат для ветеранов войны и труда «Лесное», 153045, Ивановская область, г. Иваново, ул. 5-я Снежная, д. 3
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул.Велижская,д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	20000
2	Контроль качества воды	В течение года	23084
	Всего		43084
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	20710
2	Контроль качества воды	В течение года	23904
	Всего		44614
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	21199
2	Контроль качества воды	В течение года	24469
	Всего		45668
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	21826
2	Контроль качества воды	В течение года	25047
	Всего		46873
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	22472
2	Контроль качества воды	В течение года	25788
	Всего		48260

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) БСУСО «Дом-интернат для ветеранов войны и труда «Лесное»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	23800	22610	21480	20406	19385
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м					
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1900	1805	1715	1629	1548
1.3	Прочим потребителям	куб. м	8900	8455	8032	7631	7249
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	13000	12350	11733	11146	10589

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)					
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)		100	100	100	100
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	23800	13547
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м		
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1900	1566
1.3	Прочим потребителям	куб. м	8900	5130
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м		
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	13000	6851
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	230000	0,00
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	0,00	29850
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ПАО «Т Плюс» на 2019-2023 гг.

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» на территории Ивановской области, 153012, г. Иваново, ул. Суворова, 76
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская,д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	123716
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		123716
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	128112
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		128112
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	131144
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		131144
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	135025
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		135025
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	139022
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		139022

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	754751	717014	681163	647104	614750
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	407	387	367	349	332
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1869	1776	1687	1602	1522
1.3	Прочим потребителям	куб. м					
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	752475	714851	679109	645153	612896

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)					
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)		100	100	100	100
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	710198	554803
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м		
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1018	407
1.3	Прочим потребителям	куб. м	3863	1869
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м		
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	705317	552527
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	216536	79050
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	216536	79050
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/7

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплосервис» (Лухский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплосервис» (Лухский район) согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплосервис» (Лухский район) согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
5. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2017 № 174-т/7.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н.Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				I полугодие	II полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в с. Рябово	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 955,59	4 426,13	-	-	-	-	-
2.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в д. Городок	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 086,62	3 476,88	-	-	-	-	-
3.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в с. Тимирязево	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	4 575,64	4 921,74	-	-	-	-	-
4.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, м. Сосновый Бор	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 802,53	4 438,30	-	-	-	-	-
5.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Речная	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 547,61	3 876,76	-	-	-	-	-
6.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Мира	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	5 018,87	5 413,14	-	-	-	-	-
7.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Первомайская, д. 14	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	5 012,59	5 402,22	-	-	-	-	-
8.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Первомайская, д. 101	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 893,21	4 364,07	-	-	-	-	-
9.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Советская	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	6 743,77	7 603,07	-	-	-	-	-
10.	ООО «Теплосервис» (Лухский район), котельная в п. Лух, ул. Школьная	Одноставочный руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 148,53	3 681,26	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2017 № 236-т/7

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (НДС не облагается)										
1.	ООО «Теплосервис» (Лухский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 410,93	2 447,09	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/10

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района, согласно приложениям 1-8.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
АО «Савинский водоканал» (Савинское городское поселение, микрорайон Восточный, Архиповское , Савинское сельские поселения)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	АО «Савинский водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д.21
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	147 992
2.	Замена аварийного водопровода п. Савино	В течение года	465 912
	Всего		613 903

3. Планируемый объем подачи воды АО «Савинский водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	147 904
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	119 984
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	7 044
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	20 396
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	480

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,919
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,182
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	Савинское г.п., Савинское с.п., Архиповское с.п.		д. Полома		д. Антилохово, д. Панфилово		Мкр. Восточный Савинского г.п.	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	134741	121465	6649	6374	2621	2262	22600	17236
	в том числе:									
1.1	Населению	куб. м	116132	102945	6649	6158	2621	2262	9500	8052
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	8925	5168	-	-	-	-	6000	7524
1.3	Прочим потребителям	куб. м	9204	12872	-	216	-	-	7100	1660
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-		-	-	-	-	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	480	480	-	-	-	-	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	95426	481920	31644	64 110	-	9861	31000	93000
	в том числе:									
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	373921	9902	6 216	-	4200	-	73000
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	95426	87999	21742	57 894	-	5661	31000	20000
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Водоканал» (д. Панино Горячевского сельского поселения Савинского муниципального района)
на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д. 24.
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.03.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	6 209
	Всего		6 209
2020 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	
	Всего		6 430
2021 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	
	Всего		6 582

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	18 108	18 108	18 108
	в том числе:				
1.1.	Населению	куб. м	5726	5726	5726
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	12382	12382	12382
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	50%	50%	50%
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	50%	50%	50%
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	1,053	1,053	1,053
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,66	0,66	0,66
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в срере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Водоканал» (д. Горячево Горячевского сельского поселения Савинского муниципального района)
на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д. 24.
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.03.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	97 568
2.	Контроль качества воды		28 418
	Всего		125 986
2020 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	
2.	Контроль качества воды		
	Всего		130 464
2021 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	
2.	Контроль качества воды		
	Всего		133 550

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	28 549	28 549	28 549
	в том числе:				
1.1.	Населению	куб. м	17 798	17 798	17 798
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	644	644	644
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	10 107	10 107	10 107
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,65	0,65	0,65
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в срере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Водоканал» (д. Покровское, с. Воскресенское Воскресенского сельского поселения Савинского муниципального района)
на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д. 24.
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.03.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	178 000
2.	Контроль качества воды		15 675
	Всего		193 675
2020 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	
2.	Контроль качества воды		

(Продолжение на стр. B5)

(Продолжение. Начало на стр. B4)

2	Всего		200 558
2021 год			
1.	Работы по текущему ремонту водопровода	В течение года	
2.	Контроль качества воды		
	Всего		205 303

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	15666	15666	15666
	в том числе:				
1.1.	Населению	куб. м	14 639	14 639	14 639
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	977	977	977
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	50	50	50
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,481	0,481	0,481
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,33	1,33	1,33
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в срере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Техснабинвест» (Савинское городское поселение Савинского муниципального района)
на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Техснабинвест», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.1 – я Железнодорожная, д. 13.
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.03.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	34 534
	Всего		34 534
2020 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	
	Всего		35 761
2021 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	
	Всего		36 608

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	18 162	18 162	18 162
	в том числе:				
1.1.	Населению	куб. м	-	-	-
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	18 162	18 162	18 162
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	10%	10%	10%
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	10%	10%	10%
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0	0	0
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		100	100
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,8	0,8	0,8
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в срере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
АО «Савинский водоканал» (Савинское городское поселение Савинского муниципального района)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	АО «Савинский водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д.21
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	-		
	Всего		-
2020 год			
1.	-		
	Всего		-
2021 год			
1.	-		
	Всего		-
2022 год			
1.	-		
	Всего		-
2023 год			
1.	-		
	Всего		-

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод АО «Савинский водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	112 791	112 791	112 791	112 791	112 791
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение (ЖБО)	куб. м	4861	4861	4861	4861	4861
1.2.	От населения	куб. м	88 545	88 545	88 545	88 545	88 545
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	5 603	5 603	5 603	5 603	5 603
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	13 302	13 302	13 302	13 302	13 302
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	480	480	480	480	480

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	27,799
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	100%
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	1,0
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	145 698	114 424
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение (ЖБО)	куб. м	-	4 861
1.2	От населения	куб. м	109 842	92 351
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	10 224	6 023
1.4	От прочих потребителей	куб. м	25 152	10 709
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	480	480
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	166 343
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	374 730	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	162 000	166 343
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 7 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
АО «Савинский водоканал» (мкр. Восточный Савинское городское поселение Савинского муниципального района)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	АО «Савинский водоканал», 155710, Ивановская область, Савинский район, п. Савино, ул.Советская, д.21
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	3-4 квартал	39 000
	Всего		39 000
2020 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	3-4 квартал	
	Всего		40 386
2021 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	3-4 квартал	
	Всего		41 342
2022 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	3-4 квартал	
	Всего		42 565
2023 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	3-4 квартал	
	Всего		43 825

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод АО «Савинский водоканал»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	10 140	10 140	10 140	10 140	10 140
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение (ЖБО)	куб. м	-	-	-	-	-
1.2.	От населения	куб. м	7 976	7 976	7 976	7 976	7 976
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	748	748	748	748	748
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м		-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-

(Окончание на стр. B6)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. В4-В5)

1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	31,25
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,214
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	23 100	10 738
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение (ЖБО)	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	9000	8 256
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	6000	751
1.4	От прочих потребителей	куб. м	8100	1 731
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	11 300	164 513
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	11 300	164 513
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 8 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/10

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ СПК «Родина» (Вознесенское сельское поселение Савинского муниципального района) на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	СПК «Родина» 155714, Ивановская область, Савинский район, село Вознесенье
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. . Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Текущий ремонт	В течение года	20 000
	Всего		20 000
2020 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	В течение года	
	Всего		20 711
2021 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	В течение года	
	Всего		21 201
2022 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	В течение года	
	Всего		21 828
2023 год			
1.	Ремонт аварийных сетей кнализации	В течение года	
	Всего		22 475

3. Планируемый объем подачи воды СПК «Родина»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	4 877	4 877	4 877	4 877	4 877
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.4.	Объем воды на производственную деятельность	куб. м	25 003	25 003	25 003	25 003	25 003
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	120	120	120	120	120

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	0,692
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	30 000	30 000
	в том числе:			
1.1	Объем воды на производственную деятельность	куб. м	120	120
1.2	От населения	куб. м	4 877	4 877
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	25 003	25 003
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/6

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Тэтракомсервис» (Тейковский район) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Тетракомсервис» (Тейковский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Тетракомсервис» согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023 года.
4. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.12.2015 № 55-т/14, от 15.12.2016 № 121-т/4, от 04.12.2017 № 169-т/6.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н.Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/6

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «Тэтракомсервис» (Тейковский район)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 024,33	3037,27	-	-	-	-	-
			2020	3037,27	2973,39					
			2021	2973,39	2156,80					
			2022	2156,80	2201,85					
			2023	2201,85	2332,25					

Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от котельной на 2019 год –962,728 руб., 2020 год –982,572 руб.,2021 год –1012,049 руб.,2022 год –1042,411 руб., 2023 год –1060,637 руб.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/6

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		Гкал		
1.	ООО «Тэтракомсервис» (Тейковский район)	2019	3 438,66	1,0	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/8

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» согласно приложению 3.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
6. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 23.11.2015 № 50-т/4, от 02.12.2016 №115-/11, от 01.12.2017 № 168-т/10.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н.Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/8

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	2745,62	2745,62	-	-	-	-	-
			2020	2745,62	2858,12					
			2021	2858,12	3049,60					
			2022	3049,60	3437,18					
			2023	3437,18	3714,23					

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/8

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (НДС не облагается)										
1.	АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2268,53	2302,56	-	-	-	-	-
			2020	2302,56	2394,66					
			2021	2394,66	2490,45					
			2022	2490,45	2590,07					
			2023	2590,07	2693,67					

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/8

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		Гкал		
1.	АГОУ ПО УЦПК «Тейковская лесотехшкола» (Тейковский район)	2019	396,243	1,0	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/12

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Строй Маркет» (г. Иваново) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Строй Маркет» (г. Иваново) на 2019 год согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
3. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 04.05.2018 № 200-т/1.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/12

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
1.	ООО «Строй Маркет» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	1 913,26	1 927,77	-	-	-	-	-
Население (НДС не облагается)									
2.	ООО «Строй Маркет» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	1 913,26	1 927,77	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/11

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района, согласно приложению 2.
3. С 01.01.2018 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-к/1 в новой редакции в соответствии с приложением 3 к настоящему постановлению.
4. С 01.01.2018 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 09.12.2016 № 117-к/2 в новой редакции в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению.
5. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
6. С 01.01.2018 признать утратившими силу приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-к/1, приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.12.2015 № 58-к/2.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/11

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Лежневское городское поселение										
1.	МП «Водоканал»:										
1.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
1.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	35,07	35,07	35,07	36,74	36,56	36,56	36,56	38,19	38,19	38,23
1.1.2.	для населения	34,28*	34,79*	34,79*	36,18*	36,18*	36,56	36,56	38,19	38,19	38,23
1.2.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
1.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	58,64	63,72	61,04	61,04	60,80	60,80	56,66	56,66	56,55	56,55
1.2.2.	для населения	42,44*	43,08*	43,08*	44,80*	44,80*	46,59*	46,59*	48,46*	48,46*	50,39*
1.3.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (район ЛМЗ)										
1.3.1.	для бюджетных и прочих потребителей	35,07	35,07	35,07	36,74	36,56	36,56	36,56	38,19	38,19	38,23
1.3.2.	для населения	32,18*	32,66*	32,66*	33,97*	33,97*	35,33*	35,33*	36,74*	36,74*	38,21*
1.4.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (район ЛМЗ)										
1.4.1.	для бюджетных и прочих потребителей	58,64	63,72	61,04	61,04	60,80	60,80	56,66	56,66	56,55	56,55
1.4.2.	для населения	30,86*	31,32*	31,32*	32,58*	32,58*	33,88*	33,88*	35,23*	35,23*	36,64*

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Шилыковское сельское поселение										
2.	МП «Водоканал»:										
2.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
2.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	35,91	36,87	32,01	32,01	32,01	33,55	33,55	33,82	33,82	35,40
2.1.2.	для населения	35,91	36,45*	32,01	32,01	32,01	33,55	33,55	33,82	33,82	35,40
2.2.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
2.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	40,29	40,29	30,45	30,45	30,11	30,11	29,94	29,94	29,77	29,77
2.2.2.	для населения	40,29	40,29	30,45	30,45	30,11	30,11	29,94	29,94	29,77	29,77
	Лежневское сельское поселение										
3.	МП «Водоканал»:										
3.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (с. Ухтохма)										
3.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	35,07	35,07	35,07	36,74	36,56	36,56	36,56	38,19	38,19	38,23
3.1.2.	для населения	34,28*	34,79*	34,79*	36,18*	36,18*	36,56	36,56	38,19	38,19	38,23
3.2.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (с. Ухтохма)										
3.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	58,64	63,72	61,04	61,04	60,80	60,80	56,66	56,66	56,55	56,55
3.2.2.	для населения	42,44	43,08*	43,08*	44,80*	44,80*	46,59*	46,59*	48,46*	48,46*	50,39*
3.3.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (д. Анисимово, Высоково, Кузмаденье, Клементьево, Смердово, Увальево, Щипоусиха, с. Воскресенское)										
3.3.1.	для бюджетных и прочих потребителей	35,91	36,87	32,01	32,01	32,01	33,55	33,55	33,82	33,82	35,40
3.3.2.	для населения	35,91	36,45*	32,01	32,01	32,01	33,55	33,55	33,82	33,82	35,40
3.4.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается (с. Воскресенское)										
3.4.1.	для бюджетных и прочих потребителей	40,29	40,29	30,45	30,45	30,11	30,11	29,94	29,94	29,77	29,77
3.4.2.	для населения	40,29	40,29	30,45	30,45	30,11	30,11	29,94	29,94	29,77	29,77

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Сабиновское сельское поселение										
4.	МП «Водоканал»:										
4.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
4.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	28,69	29,19	21,13	21,13	21,13	22,04	22,04	22,18	22,19	23,12
4.1.2.	для населения	21,94*	22,27*	21,13	21,13	21,13	22,04	22,04	22,18	22,19	23,12
4.2.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается										
4.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	14,30	15,12	13,02	13,02	12,19	12,19	12,04	12,04	11,90	11,90
4.2.2.	для населения	12,87*	13,06*	13,02	13,02	12,19	12,19	12,04	12,04	11,90	11,90
5.	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» – Ивановское ЛПУМГ:										
5.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС										
5.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	37,47	37,47	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	35,23	35,23
5.1.2.	для населения	34,91*	35,43*	35,43*	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	35,23	35,23
5.2.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с НДС										
5.2.1.	для бюджетных и прочих потребителей	44,96	44,96	43,24	43,24	43,24	43,24	43,24	43,24	42,28	42,28
5.2.2.	для населения	41,89*	42,52*	42,52*	43,24	43,24	43,24	43,24	43,24	42,28	42,28
5.3.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС										
5.3.1.	для бюджетных и прочих потребителей	64,83	69,13	69,13	75,91	75,91	80,83	76,96	76,96	68,31	68,31
5.3.2.	для населения	47,51*	48,22*	48,22*	50,15*	50,15*	52,15*	52,15*	54,24*	54,24*	56,41*
5.4.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с НДС										
5.4.1.	для бюджетных и прочих потребителей	77,80	82,96	82,96	91,09	91,09	97,00	92,35	92,35	81,97	81,97
5.4.2.	для населения	57,01*	57,86*	57,86*	60,18*	60,18*	62,59*	62,59*	65,09*	65,09*	67,69*

* – льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/11

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЛЕЖНЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

№№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии
			руб.	%	%	%	кВт ч/куб. м
1.	МП «Водоканал» (Лежневское городское поселение, район Лежневского машзавода, с. Ухтохма) (водоснабжение)	2019	3676263	-	-	9,63	1,28
		2020	-	2,89	-	9,63	1,28
		2021	-	2,89	-	9,63	1,28
		2022	-	2,89	-	9,63	1,28
		2023	-	2,89	-	9,63	1,28
2.	МП «Водоканал» (Лежневское городское поселение, район Лежневского машзавода, с. Ухтохма) (водоотведение)	2019	5154482	-	-	-	1,55
		2020	-	5,00	-	-	1,55
		2021	-	5,00	-	-	1,55
		2022		5,00	-	-	1,55
		2023		5,00	-	-	1,55
3.	МП «Водоканал» (Воскресенское, Хозниковское, Чернцкое, Шилыковское, Лежневское с.п.) (водоснабжение)	2019	1586943	-	-	9,18	1,56
		2020	-	2,65	-	9,18	1,56
		2021	-	2,65	-	9,18	1,56
		2022	-	2,65	-	9,18	1,56
		2023	-	2,65		9,18	1,56
4.	МП «Водоканал» (Воскресенское, Шилыковское) (водоотведение)	2019	1873392	-	-	-	0,46
		2020	-	5,00	-	-	0,46
		2021	-	5,00	-	-	0,46
		2022		5,00	-	-	0,46
		2023		5,00	-	-	0,46
5.	МП «Водоканал» (Сабиновское с.п.) (водоснабжение)	2019	65595	-	-	9,11	1,40
		2020	-	5,00	-	9,11	1,40
		2021	-	5,00	-	9,11	1,40
		2022		5,00	-	9,11	1,40
		2023		5,00	-	9,11	1,40
6.	МП «Водоканал» (Сабиновское с.п.) (водоотведение)	2019	93667	-	-	-	-
		2020	-	5,00	-	-	-
		2021	-	5,00	-	-	-
		2022		5,00	-	-	-
		2023		5,00	-	-	-
7.	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» – Ивановское ЛПУМГ (водоснабжение)	2019	830587	-	-	-	1,60
		2020	-	5,00	-	-	1,60
		2021	-	5,00	-	-	1,60
		2022		5,00	-	-	1,60
		2023		5,00	-	-	1,60
8.	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» – Ивановское ЛПУМГ (водоотведение)	2019	1460865	-	-	-	2,42
		2020	-	5,00	-	-	2,42
		2021	-	5,00	-	-	2,42
		2022		5,00	-	-	2,42
		2023		5,00	-	-	2,42

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/11
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-к/1

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, без учета НДС											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Новогоркинское сельское поселение												
1	ООО «Тепловик»:												
1.1	тариф на питьевую воду	9,18	10,09	-	-	10,09	11,94	-	-	11,94	13,60	-	-
1.2	тариф на водоотведение	8,78	9,10	-	-	9,10	10,37	-	-	10,37	10,86	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2017 № 236-к/11
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 09.12.2016 № 117-к/2

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Новогоркинское сельское поселение												
1	ООО «АКВАТРАНС»:												
1.1	тариф на питьевую воду	29,51	32,13	29,51	30,99*	32,13	35,25	30,99*	32,32*	33,52	33,52	32,32*	32,80*
1.2	тариф на водоотведение	17,76	19,72	17,76	18,65*	19,72	20,79	18,65*	19,45*	20,24	20,24	19,45*	19,74*

* -льготные тарифы для населения

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/4

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Альянс» (Кинешемский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Альянс» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Альянс» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
5. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-т/16.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ООО «Альянс» (Кинешемский район), котельная в с. Первомайский	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	2 330,99	2 349,85	-	-	-	-	-
2.	ООО «Альянс» (Кинешемский район), котельная в д. Новинки	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 204,34	3351,49	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/4

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (НДС не облагается)									
1.	ООО «Альянс» (Кинешемский район), котельная в с. Первомайский	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 171,49	2 204,06	-	-	-	-	-
2.	ООО «Альянс» (Кинешемский район), котельная в д. Новинки	Одноставочный, руб./Гкал	2019	423,20	440,13	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236 – т/5

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплокоммунСервис» (Кинешемский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплокоммунсервис» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплокоммунсервис» (Кинешемский район) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
5. С 01.01.2019 считать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № № 171 – т/16.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ООО «ТеплокоммунСервис» (Кинешемский район), котельная в д. Луговое	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 265,90	2 289,42	-	-	-	-	-
2.	ООО «ТеплокоммунСервис» (Кинешемский район), котельная в с. Решма	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	3 965,41	3 989,52	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/5

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
1.	ООО «ТеплокоммунСервис» (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 208,32[1]	2 241,44[2]	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
1 Тариф без учета НДС – 1 840,27 руб./Гкал
2 Тариф без учета НДС – 1 867,87 руб./Гкал

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/12

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям Лежневского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций Лежневского муниципального района Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1-4.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/12

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
МП «Водоканал» (Лежневское городское поселение, район Лежневского машиностроительного завода, с. Ухтохма)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП «Водоканал» Лежневского муниципального района Ивановской области 155120, Ивановская область, п. Лежнево, ул. Октябрьская, д.32
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	254 500
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	12 000
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	266 207
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	12 552
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	275 258
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	12 979
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	286 268
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	13 498
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	297 719
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	14 038

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	165 635	165 635	165 635	165 635	165 635
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	142 550	142 550	142 550	142 550	142 550
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	11 324	11 324	11 324	11 324	11 324
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	11 761	11 761	11 761	11 761	11 761
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	117 810	117 810	117 810	117 810	117 810
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	95 007	95 007	95 007	95 007	95 007
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	9 049	9 049	9 049	9 049	9 049
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	13 754	13 754	13 754	13 754	13 754
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	10	10	10	10	10
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	85%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	129%	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	184 891	160 019
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	144 437	140 766
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	15 389	10 173
1.3	Прочим потребителям	куб. м	25 065	9 080
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	7176230	7240836
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	131 927	105 125
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	107 668	87 822
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	9 627	6 147
1.4	От прочих потребителей	куб. м	14 632	11 156
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	6746062	5867914
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/12

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
МП «Водоканал» (Воскресенское, Хозниковское, Черницкое, Шилыковское, Лежневское сельские поселения)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП «Водоканал» Лежневского муниципального района Ивановской области 155120, Ивановская область, п. Лежнево, ул. Октябрьская, д.32
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	159000
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	166314
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	171969
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	178848
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	186002

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	99184	99184	99184	99184	99184
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	10668	10668	10668	10668	10668
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	86305	86305	86305	86305	86305
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	2211	2211	2211	2211	2211
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	68 983	68 983	68 983	68 983	68 983
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	64 933	64 933	64 933	64 933	64 933
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	3 485	3 485	3 485	3 485	3 485
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	0 566	566	566	566	566
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	2	2	2	2	2
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	11	11	11	11	11
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)		100%	100%	100%	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	104%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	70%	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	111 196	97 993
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	96 800	88 006
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	8 770	7 409
1.3	Прочим потребителям	куб. м	5 626	2 578
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	3904129	3049243
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-

(Окончание на стр. B9)

(Окончание. Начало на стр. B8)

2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	76 591	59906
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	71 935	55957
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	3 977	3429
1.4	От прочих потребителей	куб. м	679	520
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	3024917	2283884
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/12

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
МП «Водоканал» (Сабиновское сельское поселение)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП «Водоканал» Лежневского муниципального района Ивановской области 155120, Ивановская область, п. Лежнево, ул. Октябрьская, д.32
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	4881
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	5106
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	5280
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	5491
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	5711

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	9 096	9 096	9 096	9 096	9 096
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	96	96	96	96	96
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	68 983	68 983	68 983	68 983	68 983
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	64 933	64 933	64 933	64 933	64 933
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	3 485	3 485	3 485	3 485	3 485
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	0 566	566	566	566	566
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	25%	100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	183%	100%	100%	100%	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	99%	100%	100%	100%	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	78%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	70%	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	9 200	7 889
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	9 200	7 793
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	96
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	194 507	278 873
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	8 400	6 059
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	8 400	5 963
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	96
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	107 058	104 054
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/12

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород – Ивановское ЛПУМГ» (Сабиновское сельское поселение)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород – Ивановское ЛПУМГ», 153518 Ивановский район, в 1,5 км севернее д. Пещеры, строение 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	-	-	-
2020 год			
1.	-	-	-
2021 год			
1.	-	-	-
2022 год			
1.	-	-	-
2023 год			
1.	-	-	-

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	35 055	35 055	35 055	35 055	35 055
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	18 121	18 121	18 121	18 121	18 121
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	913	913	913	913	913
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	12 678	12 678	12 678	12 678	12 678

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	28 661	28 661	28 661	28 661	28 661
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	16 305	16 305	16 305	16 305	16 305
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	138%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	97%	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	41 920	31 748
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	19 300	17 537
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	981	970
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 100	1 492
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	20 539	11 749
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1395247	2292649
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	44 016	25 480
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	20 126	17 537
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	967	970
1.4	От прочих потребителей	куб. м	722	163
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	22 202	6 810
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	2095598	5278451
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/14

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям Палехского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций Палехского муниципального района Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1-9.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Клетинского отделения, Раменского сельского поселения)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	11766

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	2224
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	2212
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	12
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	90
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,2
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	19,99
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,2
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	69%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	3 252	1 952
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	3 019	1 939
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	117	13
1.3	Прочим потребителям	куб. м	115	
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	144 625	82 812
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Майдаковское сельское поселение)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	87658
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	5424

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	37965
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	32370
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	4835
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	760
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	1000

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	16 874
	в том числе:		
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2.	От населения	куб. м	12 508
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	3 486
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	881
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,4
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	2,6
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	18
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	195%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,34
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	195%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,49
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	75%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	46 785	34 887
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	36 035	29 453
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	4 717	4 850
1.3	Прочим потребителям	куб. м	2 685	584
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	3 348	935
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1744957	1250333
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	20 610	17112
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	15 960	12494
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	3 835	3835
1.4	От прочих потребителей	куб. м	815	783
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	319 581	313 895
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Палехское городское поселение)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	441 173
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	68 944

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	175160
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	139100
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	21284
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	14776
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	114640
	в том числе:		
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2.	От населения	куб. м	78740
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	19511
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	16389
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,8
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	4,5
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	95
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	7
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	90%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,13
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	111%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,6
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	122%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

(Продолжение на стр. B11)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Продолжение. Начало на стр. B10)

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	178 913	175611
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	141 705	138307
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	22 760	21441
1.3	Прочим потребителям	куб. м	14 448	15863
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	4798170	4534424
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	123 248	112650
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	86 008	76761
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	21 897	19815
1.4	От прочих потребителей	куб. м	15 343	16074
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	2516885	2229291
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Пановское сельское поселение)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	67 901
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	5 382

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	12460
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	11508
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	308
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	644
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	5300
	в том числе:		
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2.	От населения	куб. м	4952
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	302
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	46
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,3
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	2,5
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	28
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	132%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,87
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	5 790	4624
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	
1.2	От населения	куб. м	5 116	4376
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	624	208
1.4	От прочих потребителей	куб. м	50	40
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	31 372	24 400
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Подолинского отделения, Раменского сельского поселения)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	46 538

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	9175
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	9142
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	33
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	35
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,2
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	20,3
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,64
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	131%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	14 494	8000
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	10 082	7967
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	152	33
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	4 260	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	405 956	211 329
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Раменского отделения, Раменского сельского поселения)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	3344

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	6928
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	6848
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	80
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,5
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	24
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	90%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,83
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	135%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	9 900	5926
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	7 288	5841
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	225	85
1.3	Прочим потребителям	куб. м	12	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	2 375	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	574 267	319 409
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-

(Окончание на стр. B12)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. B10-11)

2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 7 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» (Тименского отделения, Раменского сельского поселения)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехские водопроводно-канализационные сети» 155620 Ивановская обл., п. Палех, ул.Д.Бедного, 10
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	15603

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	3 721
	в том числе:		
1.1.	Населению	куб. м	2294
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	50
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	40
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	1,2
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	24,99
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,66
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	117%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	6 596	1976
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	2 803	1925
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	50	51
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	1976
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	3 743	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	330 427	95 803
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 8 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Палехская мануфактура» (Палехское городское поселение)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Палехская мануфактура» 155620 Ивановская обл., пгт. Палех, ул. 2-я Садовая, д.1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	-	-	-
2020 год			
1.	-	-	-
2021 год			
1.	-	-	-
2022 год			
1.	-	-	-
2023 год			
1.	-	-	-

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	18834	18545	18303	18069	17842
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	1540	1500	1500	1500	1500
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	8294	8045	7803	7569	7342
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	9000	9000	9000	9000	9000

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,584	0,609	0,634	0,660	0,687
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	55%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	26 952	18489
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	3 420	1722
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	8 550	7938
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	14 982	8829
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	607 394	947 482
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 9 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/14

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Майдаковский завод» (Майдаковское сельское поселение)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Майдаковский завод», 155623 Ивановская обл., Палехский м.р., с. Майдаково, ул. Центральная, 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	202741
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	212067
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	219277
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	228048
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	237170

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	146350	140413	134772	129413	124323
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	27600	27600	27600	27600	27600
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	118750	112813	107172	101813	96723

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	28 661	28 661	28 661	28 661	28 661
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	16 305	16 305	16 305	16 305	16 305
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	10 044	10 044	10 044	10 044	10 044

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,584	0,609	0,634	0,660	0,687
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	55%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	152 600	137 840
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	0
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	27 600	27 600
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	125 000	110 240
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1505253	1204144
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/10

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Галеон» (Заволжский район) на 2019-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Галеон» (Заволжский район) на 2019-2021 годы согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Галеон» (Заволжский район) согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.
4. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2017 № 174-т/22.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/10

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
1.	ООО «Галеон» (Заволжский район)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	5 286,86	6 019,31	-	-	-	-	-
			2020	5 770,76	5 772,13	-	-	-	-	-
			2021	5 772,13	6 263,17	-	-	-	-	-

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от котельной на 2019 год – 2 194,34 руб.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/10

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	%		кг у.т./Гкал	Гкал/год	тонн/год		
1.	ООО «Галеон» (Заволжский район)	2019	5 536,046	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/11

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для Общества с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) на 2019-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) на 2019-2021 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) на 2019-2021 годы согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для Общества с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) согласно приложению 3.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, долгосрочные параметры, установленные в п. 3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2021.
6. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-т/19.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е. Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/11

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район), с. Заречный Междуреченского сельского поселения	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	7 870,14	11 816,55	-	-	-	-	-
			2020	9 878,57	9 880,65	-	-	-	-	-
			2021	9 880,65	10 677,29	-	-	-	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) , д. Коротиха Междуреченского сельского поселения	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	7 613,00	8 676,24	-	-	-	-	-
			2020	8 363,74	8 363,74	-	-	-	-	-
			2021	8 363,74	8 917,03	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/11

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 588,65<1>	2 627,48<2>	-	-	-	-	-
			2020	2 627,48<3>	2 732,58<4>					
			2021	2 732,58<5>	2 841,89<6>					

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 2157,21 руб./Гкал
<2> Тариф без учета НДС – 2189,57 руб./Гкал
<3> Тариф без учета НДС – 2189,57 руб./Гкал
<4> Тариф без учета НДС – 2277,15 руб./Гкал
<5> Тариф без учета НДС – 2277,15 руб./Гкал
<6> Тариф без учета НДС – 2368,24 руб./Гкал

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/11

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	%		кг у.т./Гкал	Гкал/год	тонн/год		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район) с. Заречный Междуреченского сельского поселения	2019	745,205	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗаречьеТеплоСервис» (Заволжский район), д. Коротиха Междуреченского сельского поселения	2019	2193,434	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
		2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/9

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район) с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019 года.
5. С 01.01.2019 признать утратившими силу приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-т/25.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н.Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/9

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район), котельная в с. Новое Леушино	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 739,80	3 897,68		-	-	-	-
2.	МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район), котельная в с. Светлый	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	4 371,47	4 388,99	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/9

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (НДС не облагается)									
1.	МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район) котельная в с. Новое Леушино	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2501,65	2539,17	-	-	-	-	-
2.	МУП ЖКХ «Новолеушинское коммунальное объединение» (Тейковский район) котельная в с. Светлый	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 852,73	2 895,52					

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-г/1

«О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-г/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново», на 2018 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», положением о Департаменте энергетики и тарифов Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 25.12.2014 № 577-п, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести изменение в приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-г/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Иваново», на 2018 год», дополнив пункт 7.1. строкой следующего содержания:

	110 мм в полиэтиленовом футляре 280 мм	руб./м	2 730,43

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/3

Об установлении и корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Пестяковского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения для ООО «Управляющая компания», оказывающего услуги потребителям Пестяковского и Нижнеландеховского сельских поселений Пестяковского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/10 в новой редакции в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению.
2. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Управляющая компания», оказывающего услуги потребителям Пестяковского сельского поселения и Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2016 № 116-к/1 в новой редакции в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению.
3. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Минерал», оказывающего услуги потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района, согласно приложению 3.
4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Минерал», оказывающего услуги потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.
5. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
6. С 01.01.2019 считать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2015 № 57-к/4.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/3
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/10

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Управляющая компания», оказывающего услуги потребителям Пестяковского и Нижнеландеховского сельских поселений Пестяковского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб.метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Пестяковское сельское поселение												
1	ООО «Управляющая компания» (д. Галашево, д. Вербино, д. Филята, д. Шалаево, с. Беклемищи, с. Сезух):												
1.1	тариф на питьевую воду	37,84	45,63	32,33*	33,72*	45,63	48,17	33,72*	34,23*	48,17	49,20	34,23*	35,60*
2	ООО «Управляющая компания» (д. Неверово-Слобода)												
2.1	тариф на питьевую воду	37,84	45,63	28,62*	29,85*	45,63	48,17	29,85*	30,30*	48,17	49,20	30,30*	31,51*
	Нижнеландеховское мельское поселение												
3	ООО «Управляющая компания» (потребители с. Нижний Ландех):												
3.1	тариф на питьевую воду	37,84	45,63	13,14*	13,71*	45,63	48,17	13,71*	13,92*	48,17	49,20	13,92*	14,48*

* – льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/3
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2016 № 116-к/1

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Управляющая компания», оказывающего услуги потребителям Пестяковского сельского поселения и Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб.метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Пестяковское сельское поселение Пестяковского муниципального района												
1	ООО «Управляющая компания» (потребители с. Демидово):												
1.1	тариф на питьевую воду	41,18	46,94	34,45*	36,17*	46,94	67,30	36,17*	37,73*	67,30	82,26	37,73*	38,30*
1.2	тариф на водоотведение	41,20	47,38	34,44*	36,16*	47,38	96,91	36,16*	37,71*	96,91	114,63	37,71*	38,28*
	Пестяковское городское поселение												
2	ООО «Управляющая компания» (потребители п. Пестяки):												
2.1	тариф на питьевую воду	40,77	46,85	37,96*	39,86*	46,85	52,10	39,86*	41,57*	52,10	53,92	41,57*	42,19*
2.2	тариф на водоотведение	53,98	57,08	52,00*	54,60*	57,08	69,11	54,60*	56,95*	69,11	73,58	56,95*	57,80*

* – льготные тарифы для населени

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/3

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Минерал», оказывающего услуги потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Пестяковское городское поселение										
1	ООО «Минерал»										
1.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	26,78	27,18	27,18	28,09	28,09	29,06	29,06	30,05	30,05	31,66
1.2	тариф на питьевую воду для населения, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	26,78	27,18	27,18	28,09	28,09	29,06	29,06	30,05	30,05	31,25*
1.3	тариф на питьевую воду для населения, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	32,14	32,62	32,62	33,71	33,71	34,87	34,87	36,06	36,06	37,50*

* – льготные тарифы для населения

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/3

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Минерал», оказывающего услуги потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, расчитанный на отпуск питьевой воды в сеть
			тыс.руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	ООО «Минерал», тариф на питьевую воду	2019	103,572	-	0,0	0,83	1,5
		2020	-	1,0	0,0	0,83	1,5
		2021	-	1,0	0,0	0,83	1,5
		2022	-	1,0	0,0	0,83	1,5
		2023	-	1,0	0,0	0,83	1,5

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/6

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Крайтекс-Ресурс» (г. Кохма) на 2019 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Крайтекс-Ресурс» (г. Кохма) с учетом корректировки необходимой валовой выручки согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
3. С 01.01.2019 признать утратившими силу приложения 1, 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 04.12.2017 № 169-т/4.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/6

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ООО «Крайтекс-Ресурс» (г. Кохма)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 356,03	2 384,36	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
2.	ООО «Крайтекс-Ресурс» (г. Кохма)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 827,24	2 861,23	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-т/8

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «СТЕКЛОЛЕНТА» (Лежневский район) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Стеклолента» (Лежневский район) на 2019 год согласно приложению 1.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
3. С 01.01.2019 считать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2017 № 166-т/3.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-т/8

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	ООО «Стеклолента» (Лежневский район)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	3 479,15	3 664,96	-	-	-	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-т/13

Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для потребителей ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» на 2018 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» согласно приложению 2.
3. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, согласно приложению 3.
4. Установить производственные программы в сфере горячего водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, для ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» на 2018 год согласно приложениям 4, 5.
5. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
6. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на горячую воду, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на горячую воду, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 05.06.2015 № 52-ОЗ «О льготных тарифах на водоснабжение и водоотведение на территории Ивановской области».
7. Тарифы, установленные в п. 1, 2, 3 настоящего постановления, производственные программы, установленные в п. 4 настоящего постановления, действуют с 14.12.2018 по 31.12.2018.
8. С 14.12.2018 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.12.2015 № 58-т/1, от 02.12.2016 № 115-т/5, от 18.12.2017 № 175-т/1, п. 1, 2 приложения 1, приложения 3, 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-гв/15.
9. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/13

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			с 14.12.2018 по 31.12.2018	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	с 14.12.2018 по 31.12 2018
1.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Новое	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	3 281,05	-	-	-	-	-
2.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Толпыгино	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	4 388,42	-	-	-	-	-
3.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Ингарь	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2 194,89	-	-	-	-	-
4.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», центральная котельная в г. Приволжск	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	-	-	-	-	-	1 278,31
5.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», г. Приволжск	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2 347,32	-	-	-	-	-
6.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», г. Плес	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2 371,33	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/13

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 14.12.2018 по 31.12 2018	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>									
1.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Новое	Одноставочный, руб./Гкал	2018	2 487,66<1>	-	-	-	-	-
2.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Толпыгино	Одноставочный, руб./Гкал	2018	2 350,26<2>	-	-	-	-	-
3.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», котельная в с.Ингарь	Одноставочный, руб./Гкал	2018	1 687,18<3>	-	-	-	-	-
4.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», по Приволжскому городскому поселению	Одноставочный, руб./Гкал	2018	2 358,59<4>	-	-	-	-	-
5.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», по Плесскому городскому поселению	Одноставочный, руб./Гкал	2018	2 429,93<5>	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 2 108,19 руб./Гкал
<2> Тариф без учета НДС – 1 991,75 руб./Гкал
<3> Тариф без учета НДС – 1 429,81 руб./Гкал
<4> Тариф без учета НДС – 1 998,81 руб./Гкал
<5> Тариф без учета НДС – 2 059,26 руб./Гкал

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/13

Тарифы на горячую воду для ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» (с использованием закрытых систем горячего водоснабжения)

№ п/п	Наименование организации коммунального комплекса	Тарифы на горячую воду	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения (с НДС)
		с 14.12.2018 по 31.12.2018	с 14.12.2018 по 31.12.2018
Приволжское городское поселение			
1.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», руб./куб. метр	-	170,12<1*>
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	35,03	-
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2347,32	-
Плесское городское поселение			
2.	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», руб./куб. метр	-	209,42<2*>
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	56,78	-
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2371,33	-

<* > Льготный тариф для населения
Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 1 44,17 руб./куб.м
<2> Тариф без учета НДС – 1 77,47 руб./куб.м

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/13

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» на 2018 год г. Плес

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», Ивановская область, г.Приволжск, ул. Б. Момковская,д.3
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153008, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	2018 год

2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	Значение
1.	Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе:	куб. м	5975,40
		Гкал	382,40
1.1	Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане), в том числе:	куб. м	
		Гкал	
	в жилые помещения	куб. м	4192,29
		Гкал	270,60
	на общедомовые нужды	куб. м	
		Гкал	
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	
		Гкал	
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1783,1
		Гкал	111,80
1.4	Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение	куб. м	
		Гкал	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	
		Гкал	
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс.руб.	

3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

4. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

6. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

7. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды)		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км	
3. Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %	0,95
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м	0.063995

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/13

Производственная программа в сфере горячего водоснабжения ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск» на 2018 год г. Приволжск

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Тепловые энергетические системы – Приволжск», Ивановская область, г.Приволжск, ул. Б. Момковская,д.3
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153008, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	2018 год

2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	Значение
1.	Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе:	куб. м	158443,20
		Гкал	10631,03
1.1	Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане), в том числе:	куб. м	
		Гкал	
	в жилые помещения	куб. м	129591,0
		Гкал	8635,20
	на общедомовые нужды	куб. м	
		Гкал	
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	28174,0
		Гкал	1949,60
1.3	Прочим потребителям	куб. м	678,2
		Гкал	46,23
1.4	Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение	куб. м	
		Гкал	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	
		Гкал	
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	

3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

4. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

6. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1.	-	-	-
	Всего	-	-

7. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды)		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км	
3. Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %	0,81
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м	0.06709

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/1

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА (Кинешемский район) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 3.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-03 «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, долгосрочные параметры регулирования, установленные в п. 3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023 года.
6. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.12.2015 № 55-т/10, от 29.11.2016 № 113-т/6, от 01.12. 2017 № 168-т/14.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА России (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 280,29	1 299,48	-	-	-	-	-
			2020	1 299,48	1 337,83	-	-	-	-	-
			2021	1 337,83	1 442,20	-	-	-	-	-
			2022	1 415,69	1 446,58	-	-	-	-	-
			2023	1 429,99	1 461,83	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>										
2.	ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА России (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 536,35	1 559,38	-	-	-	-	-
			2020	1 559,38	1 605,40	-	-	-	-	-
			2021	1 605,40	-	-	-	-	-	-
			2022	-	1 735,90	-	-	-	-	-
			2023	1 715,99	1 754,83	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового' кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/1

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (тарифы указываются с НДС) *										
1.	ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА России (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	1 669,61[1]	-	-	-	-	-
			2022	1 669,61[1]	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового' кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 1 391,34 руб./Гкал.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/1

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	нормативный удельный расход топлива	материальная характеристика тепловых сетей		
			тыс. руб.	%	%		Гкал	т.у.т./Гкал	м²		
1.	ФГБУЗ МЦ «Решма» ФМБА России (Кинешемский район)	2019	6789,13	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	0	X	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-т/7

Об установлении тарифов на тепловую энергию и на теплоноситель для потребителей ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма) на 2019 год согласно приложениям 1, 2.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма) на 2019 год согласно приложению 3.
3. Установить тарифы на теплоноситель для потребителей ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма) на 2019 год согласно приложению 4.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1-3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
6. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.12.2017 № 180-т/1.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-т/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 601,37	1 618,39	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-т/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
1.	ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 157,29	1 205,27	-	-	-	-	-

Примечание. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 750,92 Гкал на 2019 год.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-т/7

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.	ООО «ТеплоЭнерго», кроме потребителей в г. Кинешме на ул. Шуйская	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 620,83 [1]	1 645,14 [2]	-	-	-	-	-
2.	ООО «ТеплоЭнерго», потребители в г. Кинешме на ул. Шуйская	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 400,29 [3]	1 421,29 [4]	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
1 Тариф без учета НДС – 1 350,69 руб./Гкал
2 Тариф без учета НДС – 1 370,95 руб./Гкал
3 Тариф без учета НДС – 1 166,91 руб./Гкал
4 Тариф без учета НДС – 1 184,41 руб./Гкал

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-т/7

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				Вода		Пар	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям							
1.	ООО «ТеплоЭнерго» (г. Кинешма)	Одноставочный, руб./куб.м, без НДС	2019	44,68	45,98	-	-

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/5

Об установлении и корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ЖКХ Сервис», оказывающего услуги потребителям Новоусадебского и Марковского сельских поселений Комсомольского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям с. Писцово, с. Седельницы, участка СПК «Колос» Писцовского сельского поселения Комсомольского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям с. Писцово, с. Седельницы, участка СПК «Колос» Писцовского сельского поселения Комсомольского муниципального района, согласно приложению 3.
4. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям Комсомольского городского поселения Комсомольского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 12.12.2016 № 118-к/5 в новой редакции в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению.
5. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района, согласно приложению 5.
6. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района, согласно приложению 6.
7. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
8. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 04.12.2015 № 53-к/3, от 08.12.2017 № 171-к/4.
9. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ЖКХ Сервис», оказывающего услуги потребителям Новоусадебского и Марковского сельских поселений Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей (рублей за 1 куб. метр)			
		Для бюджетных и прочих потребителей (НДС не облагается)		Для населения (НДС не облагается)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6
	ООО «ЖКХ Сервис»				
	Новоусадебское сельское поселение				
1	тариф на питьевую воду (с. Светиково, д. Данилово)	60,92	60,14	50,94*	51,70*
2	тариф на питьевую воду (с. Никольское, д. Яксаево)	25,00	60,14	19,89*	20,19*
2	тариф на питьевую воду (с. Новоселки, д. Иваньково)	39,58	60,14	37,11*	37,67*
4	тариф на водоотведение (с. Светиково, с. Никольское, д. Данилово, д. Иваньково)	17,07	17,33	16,46*	16,71*
	Марковское сельское поселение				
5	тариф на питьевую воду (с. Марково, д. Воронцово)	68,61	60,14	48,37*	49,10*

* – льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям с. Писцово, с. Седельницы, участка СПК «Колос» Писцовского сельского поселения Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб.метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Писцовское сельское поселение												
1	ООО «Тепловик»												
1.1	тариф на питьевую воду (с. Писцово)	29,36	30,44	26,65* 31,98<*>*	27,05* 32,46<*>*	30,44	32,75	27,05* 32,46<*>*	28,13* 33,76<*>*	32,75	33,33	28,13* 33,76<*>*	29,26* 35,11<*>*
1.2	тариф на водоотведение (с. Писцово)	53,34	55,98	42,64* 51,17<*>*	43,28* 51,94<*>*	55,98	60,56	43,28* 51,94<*>*	45,01* 54,01<*>*	60,56	62,60	45,01* 54,01<*>*	46,81* 56,17<*>*
1.3	тариф на питьевую воду (с. Седельницы)	26,00	40,43	16,58* 19,90<*>*	16,83* 20,20<*>*	40,43	43,72	16,83* 20,20<*>*	17,50* 21,00<*>*	43,72	48,63	17,50* 21,00<*>*	18,20* 21,84<*>*
1.4	тариф на водоотведение (с. Седельницы)	16,87	34,45	14,33* 17,20<*>*	14,54* 17,45<*>*	34,45	34,73	14,54* 17,45<*>*	15,12* 18,14<*>*	34,73	35,62	15,12* 18,14<*>*	15,72* 18,86<*>*
1.5	тариф на питьевую воду (участок СПК «Колос»)	67,55	105,76	43,72* 52,46<*>*	44,38* 53,26<*>*	105,76	111,93	44,38* 53,26<*>*	46,16* 55,39<*>*	111,93	114,70	46,16* 55,39<*>*	48,01* 57,61<*>*
1.6	тариф на водоотведение (участок СПК «Колос»)	22,01	23,04	8,30* 9,96<*>*	8,42* 10,10<*>*	23,04	26,06	8,42* 10,10<*>*	8,76* 10,51<*>*	26,06	26,85	8,76* 10,51<*>*	9,11* 10,93<*>*

* – льготные тарифы для населения
<*> – с учетом НДС

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям с. Писцово, с. Седельницы, участка СПК «Колос» Писцовского сельского поселения Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, расчитанный на отпуск питьевой воды в сеть или на объем принятых сточных вод
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	ООО «Тепловик» (с. Писцово), тариф на питьевую воду	2019	1 919,056	-	0,0	17,19	0,71
		2020	-	5,0	0,0	17,19	0,71
		2021	-	5,0	0,0	17,19	0,71
2.	ООО «Тепловик» (с. Писцово), тариф на водоотведение	2019	3 066,169	-	0,0	-	2,47
		2020	-	5,0	0,0	-	2,47
		2021	-	5,0	0,0	-	2,47
3.	ООО «Тепловик» (с. Седельницы), тариф на питьевую воду	2019	277,257	-	0,0	11,64	2,00
		2020	-	1,0	0,0	11,64	2,00
		2021	-	1,0	0,0	11,64	2,00
4.	ООО «Тепловик» (с. Седельницы), тариф на водоотведение	2019	251,715	-	0,0	-	-
		2020	-	1,0	0,0	-	-
		2021	-	1,0	0,0	-	-
5.	ООО «Тепловик» (участок СПК «Колос»), тариф на питьевую воду	2019	86,445	-	0,0	14,50	-
		2020	-	5,0	0,0	14,50	-
		2021	-	5,0	0,0	14,50	-
6.	ООО «Тепловик» (участок СПК «Колос»), тариф на водоотведение	2019	33,450	-	0,0	-	-
		2020	-	1,0	0,0	-	-
		2021	-	1,0	0,0	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 12.12.2016 № 118-к/5

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловик», оказывающего услуги потребителям Комсомольского городского поселения Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, (без учета НДС)											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Комсомольское городское поселение												
1	ООО «Тепловик»:												
1.1	тариф на питьевую воду	22,04	24,42	22,04 26,01<*>*	23,14* 27,31<*>*	24,42	29,94	23,14* 27,31<*>*	24,14* 28,49<*>*	29,94	44,59	24,14* 28,97<*>*	24,50* 29,40<*>*
1.2	тариф на водоотведение	42,96	45,11	42,96 50,69<*>*	45,11 53,23<*>*	45,11	56,21	45,11 53,23<*>*	47,05* 55,52<*>*	56,21	81,50	47,05* 56,46<*>*	47,76* 57,31<*>*

* – льготные тарифы для населения
<*> – с учетом НДС

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Октябрьское сельское поселение										
1	ООО «Октябрь»										
1.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	37,84	41,50	41,50	43,59	43,59	45,79	45,79	49,08	49,08	53,18
1.2	тариф на питьевую воду для населения, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	36,00*	36,54*	36,54*	38,00*	38,00*	39,52*	39,52*	41,10*	41,10*	42,74*
1.3	тариф на водоотведение для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	18,28	23,68	23,68	25,47	25,47	27,24	27,24	28,97	28,97	31,62
1.4	тариф на водоотведение для населения, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	18,03*	18,30*	18,30*	19,03*	19,03*	19,79*	19,79*	20,58*	20,58*	21,40*
	Подозерское сельское поселение										
2	ООО «Коммунальщик»										
2.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей (с. Подозерское, д. Коромыслово), руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	35,95	37,03	37,03	40,26	40,26	43,87	43,87	46,74	46,74	49,54
2.2	тариф на питьевую воду для населения (с. Подозерское), руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	31,44*	31,91*	31,91*	33,19*	33,19*	34,52*	34,52*	35,90*	35,90*	37,34*
2.3	тариф на питьевую воду для населения (д. Коромыслово), руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	29,88*	30,33*	30,33*	31,54*	31,54*	32,80*	32,80*	34,11*	34,11*	35,47*
2.4	тариф на водоотведение для бюджетных и прочих потребителей (с. Подозерское), руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	26,49	27,21	27,21	28,17	28,17	28,95	28,95	30,35	30,35	31,64
2.5	тариф на водоотведение для населения (с. Подозерское), руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	22,05*	22,38*	22,38*	23,28*	23,28*	24,21*	24,21*	25,18*	25,18*	26,19*
	Комсомольское городское поселение										
3	ООО «БиОС»										
3.1	тариф на водоотведение для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	40,12	40,67	40,67	41,05	41,05	41,44	41,44	42,61	42,61	43,36
3.2	тариф на водоотведение для населения, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	40,12	40,67	40,67	41,05	41,05	41,44	41,44	42,61	42,61	43,36
	Писцовское сельское поселение										
4	СПК «Прогресс»										
4.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	23,19	23,44	23,44	24,25	24,25	25,73	25,73	27,05	27,05	28,46
4.2	тариф на питьевую воду для населения, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	23,19	23,44	23,44	24,25	24,25	25,22*	25,22*	26,23*	26,23*	27,28*
5	ООО «Бычок-1»										
5.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	19,36	19,48	19,48	20,20	20,20	20,99	20,99	21,80	21,80	22,61
5.2	тариф на питьевую воду для населения, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	18,77*	19,05*	19,05*	19,81*	19,81*	20,60*	20,60*	21,42*	21,42*	22,28*

* – льготные тарифы для населения

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/5

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, расчитанный на отпуск питьевой воды в сеть или объем принятых сточных вод
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	ООО «Октябрь», тариф на питьевую воду	2019	968,391	-	0,0	14,58	1,57
		2020	-	5,0	0,0	14,58	1,57
		2021	-	5,0	0,0	14,58	1,57
		2022	-	5,0	0,0	14,58	1,57
		2023	-	5,0	0,0	14,58	1,57
2.	ООО «Октябрь», тариф на водоотведение	2019	844,479	-	0,0	-	0,26
		2020	-	2,91	0,0	-	0,26
		2021	-	2,91	0,0	-	0,26
		2022	-	2,91	0,0	-	0,26
		2023	-	2,91	0,0	-	0,26
3.	ООО «Коммунальщик», тариф на питьевую воду	2019	1 136,714	-	0,0	1,0	1,667
		2020	-	1,3	0,0	1,0	1,667
		2021	-	1,3	0,0	1,0	1,667
		2022	-	1,3	0,0	1,0	1,667
		2023	-	1,3	0,0	1,0	1,667
4.	ООО «Коммунальщик», тариф на водоотведение	2019	958,609	-	0,0	-	0,399
		2020	-	5,0	0,0	-	0,399
		2021	-	5,0	0,0	-	0,399
		2022	-	5,0	0,0	-	0,399
		2023	-	5,0	0,0	-	0,399
5.	СПК «Прогресс», тариф на питьевую воду	2019	30,576	-	0,0	8,12	2,30
		2020	-	1,0	0,0	8,12	2,30
		2021	-	1,0	0,0	8,12	2,30
		2022	-	1,0	0,0	8,12	2,30
		2023	-	1,0	0,0	8,12	2,30
6.	ООО «Бычок-1», тариф на питьевую воду	2019	25,976	-	0,0	-	2,59
		2020	-	1,0	0,0	-	2,59
		2021	-	1,0	0,0	-	2,59
		2022	-	1,0	0,0	-	2,59
		2023	-	1,0	0,0	-	2,59
7.	ООО «БиОС», тариф на водоотведение	2019	819,167	-	0,0	-	2,59
		2020	-	5,0	0,0	-	2,59
		2021	-	5,0	0,0	-	2,59
		2022	-	5,0	0,0	-	2,59
		2023	-	5,0	0,0	-	2,59

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/7

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для Ярославской дистанции гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (котельная поста ЭЦ станции Фурманов) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей Ярославской дистанции гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей Ярославской дистанции гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» на 2019-2023 годы согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для Ярославской дистанции гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» на 2019 – 2023 годы согласно приложению 3.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, долгосрочные параметры регулирования, установленные в п. 3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
6. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.11.2015 № 48-т/8, от 02.12.2016 № 115-т/8, от 08.12.2017 № 171-т/14.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	Ярославская дистанция гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (котельная поста ЭЦ станции Фурманов)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 122,69	2 122,92	-	-	-	-	-
			2020	2 122,92	2 371,11					
			2021	2 294,94	2 294,94					
			2022	2 294,94	2 489,19	-	-	-	-	-
			2023	2 446,24	2 446,48	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/7

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
1.	Ярославская дистанция гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (котельная поста ЭЦ станции Фурманов)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 222,05<1>*	2 255,38<2>*	-	-	-	-	-
			2020	2 255,38<2>*	2 345,60<3>*					
			2021	2 345,60<3>*	2 439,42<4>*					
			2022	2 439,42<4>*	2 537,00<5>*	-	-	-	-	-
			2018	2 537,00<5>*	2 638,48<6>*	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> – Тариф без учета НДС – 1851,71 руб./Гкал <2> – Тариф без учета НДС – 1879,49 руб./Гкал
<3> – Тариф без учета НДС – 1954,67 руб./Гкал <4> – Тариф без учета НДС – 2032,86 руб./Гкал
<5> – Тариф без учета НДС – 2114,17 руб./Гкал <6> – Тариф без учета НДС – 2198,74 руб./Гкал

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/7

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		Гкал		
1.	Ярославская дистанция гражданских сооружений СП Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений СП Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (котельная поста ЭЦ станции Фурманов)	2019	292,058	1,0	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/3

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район) на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район) на 2019-2023 годы согласно приложению 3.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, долгосрочные параметры регулирования, установленные в п. 3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023 года.
6. С 01.01.019г признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2015 № 57-т/6, от 19.12.2016 № 123-т/1, от 08.12.2017 № 171-т/2.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/3

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.	АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	1 975,23	2 192,09	-	-	-	-	-
			2020	2 160,88	2 194,10	-	-	-	-	-
			2021	2 120,37	2 120,37	-	-	-	-	-
			2022	2 120,37	2 243,20	-	-	-	-	-
			2023	2 211,12	2 228,89	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/3

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Население (НДС не облагается)									
1.	АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 768,68	1 795,21	-	-	-	-	-
			2020	1 795,21	1 867,02	-	-	-	-	-
			2021	1 867,02	1 941,70	-	-	-	-	-
			2022	1 941,70	2 019,37	-	-	-	-	-
			2023	2 019,37	2 100,14	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/3

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	нормативный удельный расход топлива	материальная характеристика тепловых сетей		
			тыс. руб.	%	%		Гкал	т.у.т./Гкал	м²		
1.	АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (Кинешемский район)	2019	11848,72	1,0	0	X	2 963	0,1761	1 741,55	X	X
		2020	X	1,0	0	X	2 963	0,1710	1 741,55	X	X
		2021	X	1,0	0	X	2 963	0,1710	1 741,55	X	X
		2022	X	1,0	0	X	2 963	0,1710	1 741,55	X	X
		2023	X	1,0	0	X	2 963	0,1710	1 741,55	X	X

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/6

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Комсомольского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций Комсомольского муниципального района Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1-13.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Октябрь» (Октябрьское сельское поселение Комсомольского м.р.)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Октябрь» 155136, Ив.обл., Комсомольский район, с. Октябрьский, ул. Техническая, д. 12
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	67 500
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	51 334
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	12 080
4	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	44 425
	Всего		175 339
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	67 075
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	51 011
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	12 268
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	45 116
	Всего		175 470
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	65 888
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	50 108
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	12 316
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	45 292
	Всего		173 604
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	65 097
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	49 507
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	12 436
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	45 733
	Всего		172 773
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	64 316
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	48 913
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	12 074
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	46 178
	Всего		171 481

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Октябрь»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	41 565	41 565	41 565	41 565	41 565
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	38 203	38 203	38 203	38 203	38 203
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 235	1 235	1 235	1 235	1 235
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	39 141	39 141	39 141	39 141	39 141
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2	От населения	куб. м	34 753	34 753	34 753	34 753	34 753
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	2 018	2 018	2 018	2 018	2 018
1.4	От прочих потребителей	куб. м	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	100	100	100	100	100
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	Ливневая система отсутствует				
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	Процесс подготовки отсутствует				
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	Очистка не проводится				
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	64 403	29 712
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	60 979	27 253
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2 190	1 701
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 234	758
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м		
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м		
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	218 800	47 710
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	168 894	47 710
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	49 906	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	56 097	27 607
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м		
1.2	От населения	куб. м	51 646	24 883
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	2 081	1 593
1.4	От прочих потребителей	куб. м	1 112	675
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	1 258	456
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	40 093	11 245
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	13 679	11 245
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	26 414	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Подозерское сельское поселение Комсомольского м.р.)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» 155136, Ив.обл., Комсомольский район, с. Подозерский, ул. Индустриальная, д.1а
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	100 062
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	0,00
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	489 648
4	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	0,00
	Всего		589 710
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	103 304
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	0,00
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	486 563
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	0,00
	Всего		589 867
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	105 428
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	0,00
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	477 951
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	0,00
	Всего		583 379
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	108 220
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	0,00
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	472 216
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	0,00
	Всего		580 436
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	111 086
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	0,00
3	Ремонт канализационных сетей	В течение года	466 549
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	0,00
	Всего		577 635

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Коммунальщик»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	47 870	47 870	47 870	47 870	47 870
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	44 750	44 750	44 750	44 750	44 750
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	39 880	39 880	39 880	39 880	39 880
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2	От населения	куб. м	36 760	36 760	36 760	36 760	36 760
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650
1.4	От прочих потребителей	куб. м	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	20	20	20	20	20

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	Ливневая система отсутствует				
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	58 195	41 700
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	51 395	38 900
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2 900	1 100
1.3	Прочим потребителям	куб. м	2 300	1 700
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	1 600	
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	63 957	95 933
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	63 957	95 933
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	47 100	36 200
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м		
1.2	От населения	куб. м	40 300	33 300
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	4 800	1 100
1.4	От прочих потребителей	куб. м	400	1 700
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м		100
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	315 578	276 660
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	315 578	276 660
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «БиОС» (Комсомольское городское поселение)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «БиОС», 155150, Ивановская область, г. Комсомольск, ул. Первомайская, д. 15
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт канализационных сетей	в течение года	0,00
2	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	70 710
	Всего		70 710
2020 год			
1	Ремонт канализационных сетей	в течение года	0,00
2	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	70 265
	Всего		70 265
2021 год			
1	Ремонт канализационных сетей	в течение года	0,00
2	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	69 021
	Всего		69 021
2022 год			
1	Ремонт канализационных сетей	в течение года	0,00
2	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	68 193
	Всего		68 193
2023 год			
1	Ремонт канализационных сетей	в течение года	0,00
2	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	67 375
	Всего		67 375

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод ООО «БиОС»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	32 212	32 212	32 212	32 212	32 212
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2	От населения	куб. м	31 118	31 118	31 118	31 118	31 118
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	0	0	0	0	0
1.4	От прочих потребителей	куб. м	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-

(Продолжение на стр. B17)

(Продолжение. Начало на стр. B16)

	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоотведения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Бычок-1» (Писцовское сельское поселение Комсомольского м.р.)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Бычок-1» 155130, Ивановская обл., Комсомольский район, д. Михеево, д.15
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
	2019 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
	2020 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
	2021 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
	2022 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
	2023 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Бычок-1»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	11 700	11 700	11 700	11 700	11 700
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	6 800	6 800	6 800	6 800	6800

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
Сельскохозяйственный производственный кооператив «Прогресс» (Писцовское сеильское поселение Комсомольского м.р.)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Сельскохозяйственный производственный кооператив «Прогресс», Ивановская область, Комсомольский район,п. Писцово.
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
	2019 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	12 562
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		12 562
	2020 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	13 008
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		13 008
	2021 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	13 316
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		13 316
	2022 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	13 710
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		13 710
	2023 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	14 116
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		14 116

3. Планируемый объем подачи воды СПК «Прогресс»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	11 200	11 200	11 200	11 200	11 200
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	7 900	7 900	7 900	7 900	7900

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «ЖКХ Сервис»» (с. Светиково, д. Данилово, Новоусадебское сельское поселение, Комсомольского муниципального района)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «ЖКХ Сервис», 155163, Ивановская область, Комсомольский район, с. Светиково, д.63 А
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
	2019 год		
1	Контроль качества воды	-	-
2	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	56 396
	Всего		56 396

3. Планируемый объем подачи воды ООО «ЖКХ Сервис» (с. Светиково, д. Данилово)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	7 200
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	7 200
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,00
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0,0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	15,33
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	5,91
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 7 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «ЖКХ Сервис»» (с. Никольское, д. Яксаево, Новоусадебское сельское поселение, Комсомольского муниципального района)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «ЖКХ Сервис», 155163, Ивановская область, Комсомольский район, с. Светиково, д.63 А
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
	2019 год		
1	Контроль качества воды	-	-
2	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	56 396
	Всего		56 396

3. Планируемый объем подачи воды ООО «ЖКХ Сервис» (с. Никольское, д. Яксаево)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	16 914
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	16 914
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0,0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	3,23
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 8 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «ЖКХ Сервис»» (с. Новоселки, д. Иваньково, Новоусадебское сельское поселение, Комсомольского муниципального района)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «ЖКХ Сервис», 155163, Ивановская область, Комсомольский район, с. Светиково, д.63 А
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

(Продолжение на стр. B18)

(Продолжение. Начало на стр. B16-B17)

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Контроль качества воды	-	-
2	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	43 383
	Всего		43 383

3. Планируемый объем подачи воды ООО «ЖКХ Сервис» (с. Новоселки, д. Иваньково)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	10 757
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	7 520
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	160
1.3	Прочим потребителям	куб. м	3 080
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0,0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	5,07
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 9 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «ЖКХ Сервис»» (с. Марково, д. Воронцово, Марковское сельское поселение, Комсомольского муниципального района) на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «ЖКХ Сервис», 155163, Ивановская область, Комсомольский район, с. Светиково, д.63 А
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Контроль качества воды	-	-
2	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	43 383
	Всего		43 383

3. Планируемый объем подачи воды ООО «ЖКХ Сервис» (с. Марково, д. Воронцово)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	13 205
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	9 690
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1 985
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 530
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0,0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	4,13
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 10 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «ЖКХ Сервис»» (с. Светиково, с. Никольское, д. Данилово, д. Иваньково, Новоусадебское сельское поселение, Комсомольского муниципального района) на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «ЖКХ Сервис», 155163, Ивановская область, Комсомольский район, с. Светиково, д.63 А
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Контроль качества воды	-	-
2	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	76 000
	Всего		76 000

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод ООО «ЖКХ Сервис» (с. Светиково, с. Никольское, д. Данилово, д. Иваньково)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжение)	Единица измерения	2019 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	22 000
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	22 000
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0,0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	100
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоотведения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 11 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (с. Писцово, Писцовское сельское поселение Комсомольского муниципального района) на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» г. Комсомольск, ул. Советская, д. 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	279 810
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	36 009
3	Ремонт канализационных сетей	в течение года	62 484
4	Качества очистки сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	40 061
	Всего		418 364
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	278 047
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	35 782
3	Ремонт канализационных сетей	в течение года	62 090
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	39 807
	Всего		415 726
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	273 126
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	35 149
3	Ремонт канализационных сетей	в течение года	60 991
4	Контроль качества сточных вод	1,2,3 и 4 квартал	39 102
	Всего		4088

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Тепловик» (с. Писцово)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	76 762	72 924	69 278
	в том числе:				
1.1	Населению	куб. м	63 552	60 374	57 356
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	3 729	3 543	3 365
1.3	Прочим потребителям	куб. м	9 481	9 007	8 557
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м			
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	75 103	71 348	67 780
	в том числе:				
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м			
1.2	От населения	куб. м	64 692	61 457	58 385
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	4 813	4 572	4 344
1.4	От прочих потребителей	куб. м	5 598	5 318	5 052
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
2. Показатель надежности и бесперебойности				
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,67	0,67	0,67
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0	0,26	0,26
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3. Показатели качества очистки сточных вод				
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4. Показатели энергетической эффективности				
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	17,19	17,19	17,19
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	0,71	0,71	0,71
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	2,47	2,47	2,47
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 12 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (с. Седельницы, Писцовское сельское поселение Комсомольского муниципального района) на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» г. Комсомольск, ул. Советская, д. 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	60 007
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	10 343
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Качества очистки сточных вод	-	-
	Всего		70 350
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	62 140
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	10 711
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Контроль качества сточных вод	-	-
	Всего		72 851
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	в течение года	63 610
2	Контроль качества воды	1,2,3 и 4 квартал	11 357
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Контроль качества сточных вод	-	-
	Всего		74 967

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Тепловик» (с. Седельницы)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	12 536	11 909	11 314
	в том числе:				
1.1	Населению	куб. м	11 524	10 948	10 400
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	523	497	472
1.3	Прочим потребителям	куб. м	489	465	441
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м			
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	8 632	8 200	7 790
	в том числе:				
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м			
1.2	От населения	куб. м	8 109	7 704	7 318
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	523	497	472
1.4	От прочих потребителей	куб. м	0,0	0,0	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

(Окончание на стр. B19)

(Окончание. Начало на стр. B16-B18)

	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,8	0,8	0,8
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	1	1	1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
	3. Показатели качества очистки сточных вод			
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	11,64	11,64	11,64
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	2,0	2,0	2,0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения за истекший период регулирования отсутствует.

Приложение 13 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (участок СПК «Колос», Писцовское сельское поселение Комсомольского муниципального района) на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» г. Комсомольск, ул. Советская, д. 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
	2019 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Качества очистки сточных вод	-	-
	Всего		-
	2020 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Контроль качества сточных вод	-	-
	Всего		-
	2021 год		
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
3	Ремонт канализационных сетей	-	-
4	Контроль качества сточных вод	-	-
	Всего		-

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Тепловик» (участок СПК «Колос»)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	2 081	1 977	1 878
	в том числе:				
1.1	Населению	куб. м	2 004	1 904	1 809
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	77	73	69
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м			
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведение)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	1 485	1 411	1 340
	в том числе:				
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м			
1.2	От населения	куб. м	1 485	1 411	1 340
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	0,0	0,0	0,0
1.4	От прочих потребителей	куб. м	0,0	0,0	0,0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м			

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение		
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности			
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	6,9	6,9	6,9
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	3,65	3,65	3,65
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
	3. Показатели качества очистки сточных вод			
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности			
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	14,50	14,50	14,50
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	7,14	7,14	7,14
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения за истекший период регулирования отсутствует.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/2

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «УЮТ» (г.п. Плес) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:
1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «УЮТ» (г.п. Плес) на 2019 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «УЮТ» (г.п. Плес) на 2019 год согласно приложению 2.
3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемые населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законами Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
4. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
5. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-т/22.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «УЮТ» (г.п. Плес)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2019	3 475,04	3 700,81	–	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/2

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (НДС не облагается)										
1.	ООО «УЮТ» (г.п. Плес)	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 429,93	2 466,38	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/7

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:
1. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района, согласно приложению 2.
3. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-к/2 в новой редакции в соответствии с приложением 3 к настоящему постановлению.
4. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/8 в новой редакции в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению.
5. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
6. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2015 № 60-к/7, постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-к/5, приложения 3, 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-к/2.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/7

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Плёсское городское поселение										
1	ООО «УЮТ»										
1.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	35,27	35,65	35,38	35,38	35,38	35,47	-	-	-	-
1.2	Для населения: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	34,72*	35,24*	35,24*	35,38	35,38	35,47	-	-	-	-
	Приволжское городское поселение										
2	МУП «Приволжское ТЭП» (ул. Ташкенская)										
2.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	62,77	62,77	62,77	63,46	63,46	63,98	-	-	-	-
2.2	Для населения: тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	19,73*	20,03*	20,03*	20,83*	20,83*	21,66*	-	-	-	-
2.3	Для населения: тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	23,68*	24,04*	24,04*	25,00*	25,00*	25,99*	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ингарское сельское поселение										
3	КФХ Смирнов С.М.										
3.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	14,52	14,52	14,52	14,70	14,70	14,96	14,96	15,48	15,48	16,10
3.2	Для населения: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	14,52	14,52	14,52	14,70	14,70	14,96	14,96	15,48	15,48	16,10

*-льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/7

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, на подъем (отпуск) воды
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	ООО «УЮТ» (питьевая вода)	2019	492,033	-	0,0	1,70	0,801
		2020	-	5,0	0,0	1,70	0,801
		2021	-	5,0	0,0	1,70	0,801
2.	МУП «Приволжское ТЭП» (ул. Ташкенская)	2019	160,976	-	0,0	-	-
		2020	-	5,0	0,0	-	-
		2021	-	5,0	0,0	-	-
3.	КФХ Смирнов С.М. (питьевая вода)	2019	0,000	-	0,0	1,61	1,546
		2020	-	-	0,0	1,61	1,546
		2021	-	-	0,0	1,61	1,546
		2022	-	-	0,0	1,61	1,546
		2023	-	-	0,0	1,61	1,546

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/7
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-к/2

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Приволжское городское поселение												
1	ООО «РИАТ-Энерго»:												
1.1	тариф на питьевую воду	22,79	23,83	-	-	23,83	24,53	-	-	24,53	25,59	-	-
2	ООО «Яковлевская льняная мануфактура»:												
2.1	тариф на питьевую воду	9,61<*>	10,09<*>	-	-	10,09<*>	10,47<*>	-	-	10,47<*>	10,88<*>	-	-
2.2	тариф на техническую воду	24,12<*>	26,95<*>	-	-	26,95<*>	29,36<*>	-	-	29,36<*>	30,40<*>	-	-
3	МУП «Сервис-центр г. Приволжска»:												
3.1	тариф на водоотведение	18,90	24,73	18,90	19,71*	24,73	27,02	19,71*	20,01*	26,41	26,41	20,01*	20,81*
4	МУП «Приволжское ТЭП»:												
4.1	тариф на транспортировку сточных вод	4,03<*>	4,03<*>	-	-	4,03<*>	4,23<*>	-	-	4,23<*>	4,24<*>	-	-

*-льготные тарифы для населения
<*>-без учета НДС

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/7
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/8

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8
	Приволжское городское поселение						
1.	МУП «Приволжское ТЭП»:						
1.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	24,55	26,99	26,99	35,03	35,03	44,29
1.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	18,60*	19,53*	19,53*	20,37*	20,37*	20,68*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	21,95*	23,05*	23,05*	24,04*	24,44*	24,82*
	Плесское городское поселение						
2.	МУП «Приволжское ТЭП»:						
2.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	37,69	46,14	46,14	56,78	56,78	44,29
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	41,76	43,31	43,31	50,25	50,25	97,87
2.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	32,59*	34,22*	34,22*	35,69*	35,69*	36,23*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	38,46*	40,38*	40,38*	42,11*	42,83*	43,48*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	37,87*	39,76*	39,76*	41,47*	41,47*	42,09*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	44,69*	46,92*	46,92*	48,93*	49,76*	50,51*

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8
	Ингарское сельское поселение						
3.	МУП «Приволжское ТЭП»:						
3.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду (с. Ингарь), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	20,03	22,33	22,33	26,94	26,94	44,29
	тариф на питьевую воду (за исключением с.Ингарь), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	20,03	22,33	22,33	26,94	26,94	44,29
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	39,85	43,58	43,58	86,17	86,17	97,87
3.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду (с. Ингарь), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	15,75*	16,54*	16,54*	17,25*	17,25*	17,51*
	тариф на питьевую воду (с. Ингарь), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	18,59*	19,51*	19,51*	20,36*	20,70*	21,01*
	тариф на питьевую воду (с. Толпыгино и прочие населенные пункты поселения), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	19,46*	20,43*	20,43*	21,31*	21,31*	21,63*
	тариф на питьевую воду (с. Толпыгино и прочие населенные пункты поселения), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	22,96*	24,11*	24,11*	25,15*	25,57*	25,96*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	32,25*	33,86*	33,86*	35,32*	35,32*	35,85*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	38,05*	39,95*	39,95*	41,68*	42,38*	43,02*

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8
	Новское сельское поселение						
4.	МУП «Приволжское ТЭП»:						
4.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду (с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	53,40	59,00	59,00	143,52	143,52	44,29
	тариф на питьевую воду (населенные пункты поселения за исключением с.Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	53,40	59,00	59,00	143,52	143,52	44,29
	тариф на водоотведение (с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	50,17	56,16	56,16	183,88	183,88	97,87
	тариф на водоотведение (населенные пункты поселения за исключением с.Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	50,17	56,16	56,16	183,88	183,88	97,87
4.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду (с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	39,02*	40,97*	40,97*	42,73*	42,73*	43,37*
	тариф на питьевую воду (с. Новое), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	46,04*	48,34*	48,34*	50,42*	51,28*	52,04*
	тариф на питьевую воду (населенные пункты поселения за исключением с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	24,21*	25,42*	25,42*	26,51*	26,51*	26,91*
	тариф на питьевую воду (населенные пункты поселения за исключением с. Новое), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	28,57*	30,00*	30,00*	31,28*	31,81*	32,29*
	тариф на водоотведение (с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	40,31*	42,33*	42,33*	44,15*	44,15*	44,81*
	тариф на водоотведение (с. Новое), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	47,57*	49,95*	49,95*	52,10*	52,98*	53,77*
	тариф на водоотведение (населенные пункты поселения за исключением с. Новое), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	49,49*	51,96*	51,96*	54,19*	54,19*	55,00*
	тариф на водоотведение (населенные пункты поселения за исключением с. Новое), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	58,40*	61,31*	61,31*	63,94*	65,03*	66,00*
	Рождественское сельское поселение						
5.	МУП «Приволжское ТЭП»:						
5.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду (с. Рождественское, населенные пункты поселения за иключением с.Сараево), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	45,97	49,22	49,22	67,75	67,75	44,29
	тариф на питьевую воду (д. Сараево), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	45,97	49,22	49,22	67,75	67,75	44,29
5.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду (с. Рождественское), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	21,40*	22,47*	22,47*	23,44*	23,44*	23,79*
	тариф на питьевую воду (с. Рождественское), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	25,25*	26,51*	26,51*	27,66*	28,13*	28,55*
	тариф на питьевую воду (д. Сараево), руб. за 1 куб.м, без учета НДС	14,11*	14,82*	14,82*	15,45*	15,45*	15,68*
	тариф на питьевую воду (д. Сараево), руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	16,65*	17,48*	17,48*	18,23*	18,54*	18,82*

* – льготные тарифы для населения

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/8

Об утверждении производственных программах в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям Приволжского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, для организаций Приволжского муниципального района Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1-2.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14 декабря 2018 № 236-к/8

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
КФХ Смирнов С.М. на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	КФХ Смирнов С.М., 153022, г. Иваново, ул. Танкиста Александрова, д. 9а, кв. 17
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	-	-	-
	Всего	-	-
2020 год			
2	-	-	-
	Всего	-	-
2021 год			
3	-	-	-
	Всего	-	-
2022 год			
4	-	-	-
	Всего	-	-
2023 год			
5	-	-	-
	Всего	-	-

3. Планируемый объем подачи воды КФХ Смирнов С.М.

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	48 800	48 800	48 800	48 800	48 800
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	14 800	14 800	14 800	14 800	14 800
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	34 000	34 000	34 000	34 000	34 000

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3. Показатели качества очистки сточных вод						
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4. Показатели энергетической эффективности						
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
	Динамика изменения показателя (в процентах)	93,6	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	49 600	49 600
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	14 800	14 800
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	34 000	34 000
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	675 173	676 000
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14 декабря 2018 № 236-к/8

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ООО «УЮТ»
на 2019-2021 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «УЮТ», 155555, Ивановская область, Приволжский район, город Плес, улица Островского, 17
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2021

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Расходы на текущий ремонт водопроводных сетей	в течение года	115 769
	Всего		115 769
2020 год			
2	Расходы на текущий ремонт водопроводных сетей	в течение года	118 508
	Всего		118 508
2021 год			
3	Расходы на текущий ремонт водопроводных сетей	в течение года	122 016
	Всего		122 016

3. Планируемый объем подачи воды ООО «УЮТ»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	23 705	23 705	23 705
	в том числе:				
1.1	Населению	куб. м	3 496	3 496	3 496
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	19 730	19 730	19 730
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	479	479	479

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значения		
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0
2. Показатель надежности и бесперебойности				
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0	0,0	0,0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,0	0,0	0,0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	100,0	100,0	100,0
3. Показатели качества очистки сточных вод				
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4. Показатели энергетической эффективности				
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	1,70	1,70	1,70
	Динамика изменения показателя (в процентах)	122,7	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,801	0,801	0,801
	Динамика изменения показателя (в процентах)	129,2	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	29 199	21 789
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	3 496	291
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	25 224	21 019
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	479	479
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	932 346	571 227
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	107 036	10 800
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	96 264	86 069
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/5

Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей ООО «Энергетик» (г. Родники) на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Энергетик» (г. Родники) согласно приложениям 1, 2.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Энергетик» (г. Родники) согласно приложению 3.
3. Установить тарифы на теплоноситель для потребителей ООО «Энергетик» (г. Родники) согласно приложению 4.
4. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1-3 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.
6. С 01.01.2019 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-т/23.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента
Е. Н. Морева

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	Свыше 13,0 кг/см2	
1.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная д/с № 9	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1028,96	1058,65	-	-	-	-	-

Примечание: величина расходов на топливо на 2019 год, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от котельной д/сада № 9 – 896,73 руб.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Постнинский	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 259,70	2 281,44	-	-	-	-	-
2.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Сосновец	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 716,20	1 738,14	-	-	-	-	-
3.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Тайманиха	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	6 965,56	7 049,15	-	-	-	-	-
4.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Филисово	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 177,32	2 200,52	-	-	-	-	-
5.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Юдинка	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	8 669,16	8 670,03	-	-	-	-	-
6.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная д/с № 9	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 609,04	1 649,49	-	-	-	-	-
7.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Михайловское	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	5 392,19	5 459,16	-	-	-	-	-
8.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Острецово	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	3 857,24	3 905,84	-	-	-	-	-
9.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Парское	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 111,24	2 117,70	-	-	-	-	-
10.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Болотново	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	3 260,72	3 281,27	-	-	-	-	-
11.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Ситьково	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	6 986,21	7 053,95	-	-	-	-	-
12.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Малышево	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 489,24	2 519,67	-	-	-	-	-
13.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в микрорайоне Агросервис	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	2 611,33	2 651,40	-	-	-	-	-
14.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Каминский	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	3 673,70	3 673,98	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>										
15.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Филисово	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 612,78<1>	2 640,62<2>	-	-	-	-	-
16.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Парское	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 533,49<3>	2 541,24<4>	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
<1> Тариф без учета НДС – 2 177,32 руб./Гкал
<2> Тариф без учета НДС – 2 200,52 руб./Гкал
<3> Тариф без учета НДС – 2 111,24 руб./Гкал
<4> Тариф без учета НДС – 2 117,70 руб./Гкал

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/5

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Постнинский	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 637,34[1]	2 676,90[2]	-	-	-	-	-
2.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Сосновец	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 984,00[3]	2 013,76[4]	-	-	-	-	-
3.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Тайманиха	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 989,24[5]	3 034,08[6]	-	-	-	-	-
4.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в с. Юдинка, в с. Михайловское, в с. Острецово, в с. Болотново, в с. Каминский	Одноставочный, руб./Гкал	2019	3 252,89[7]	3 301,68[8]	-	-	-	-	-
5.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная д/с № 9	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 858,76[9]	1 886,64[10]	-	-	-	-	-
6.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Ситьково	Одноставочный, руб./Гкал	2019	1 690,54[11]	1 715,90[12]	-	-	-	-	-
7.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в д. Малышево	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 915,45[13]	2 959,18[14]	-	-	-	-	-
8.	ООО «Энергетик» (г. Родники), котельная в микрорайоне Агросервис	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2 321,44[15]	2 356,26[16]	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

[1] Тариф без учета НДС – 2 197,78 руб./Гкал
[2] Тариф без учета НДС – 2 230,75 руб./Гкал
[3] Тариф без учета НДС – 1 653,33 руб./Гкал
[4] Тариф без учета НДС – 1 678,13 руб./Гкал
[5] Тариф без учета НДС – 2 491,03 руб./Гкал
[6] Тариф без учета НДС – 2 528,40 руб./Гкал
[7] Тариф без учета НДС – 2 710,74 руб./Гкал
[8] Тариф без учета НДС – 2 751,40 руб./Гкал
[9] Тариф без учета НДС – 1 548,97 руб./Гкал
[10] Тариф без учета НДС – 1 572,20 руб./Гкал
[11] Тариф без учета НДС – 1 408,78 руб./Гкал
[12] Тариф без учета НДС – 1 429,91 руб./Гкал
[13] Тариф без учета НДС – 2 429,54 руб./Гкал
[14] Тариф без учета НДС – 2 465,98 руб./Гкал
[15] Тариф без учета НДС – 1 934,53 руб./Гкал
[16] Тариф без учета НДС – 1 963,55 руб./Гкал

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/5

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода		Пар	
			С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019	С 01.01.2019 по 30.06.2019	С 01.07.2019 по 31.12.2019
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям						
1.	ООО «Энергетик», м-н Агросервис	Одноставочный, руб./м³, без НДС	49,57	52,55	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-э/1

О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2017-2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2017-2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив Приложение 2 к вышеуказанному постановлению в новой редакции в соответствии с Приложением к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 18.12.2018 № 237-э/1
Приложение 2 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области
от 29.12.2016 № 127-э/2

Необходимая валовая выручка для сетевых организаций Ивановской области на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Профессионал»	2017	1 531,22
		2018	1 163,38
		2019	1 898,84

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/5

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций Ивановского муниципального района на 2019-2023 гг. согласно приложениям 1-13.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» по Балахонковскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Замена наружного водопровода ХВС Ф=50 35 м.п.	В течение года	45 000
2.	Ремонт канализационных колодцев	В течение года	25,223
	Всего		70 223

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	25688
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	23895
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	600
1.3	Прочим потребителям	куб. м	672
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	5

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	22 329
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-
1.2	От населения	куб. м	21 059
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	600
1.4	От прочих потребителей	куб. м	420
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	250

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0145
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,011
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,95
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,6
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,405
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	28 969	19 486
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	26 313	17 721
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	789	566
1.3	Прочим потребителям	куб. м	871	815
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	993	376
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	3	8
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	43 120	89 323
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	43 120	89 323
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	24 391	23 490
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	23 133	22 065
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	789	562
1.4	От прочих потребителей	куб. м	328	613
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	141	250
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	11 741	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	11 741	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» » по Куликовскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонт павильона скважины д. Куликово	В течение года	69 647
2.	Замена насоса на скважине д. Котцыно	В течение года	64 913
3.	Ремонт наружной канализации в д. Куликово	В течение года	51 922
	Всего		186 482

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	37026
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	35102
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	732
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1140
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	52

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	31024
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2	От населения	куб. м	30058
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	732
1.4	От прочих потребителей	куб. м	180
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	54

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,05
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,025
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0032
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,0011
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,5
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,4
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,663
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,67
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	37628	35727
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	35103	33629
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	928	1046
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1543	1042
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м		-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	54	98
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	116 035	126 060
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	60 155	126 060
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	55 880	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	36 347	33385
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м		-
1.2	От населения	куб. м	34871	32 245
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	898	869
1.4	От прочих потребителей	куб. м	524	208
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	54	63
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	144 603	22 063
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	144 603	22 063
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» по Новоталицкому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Замена наружного водопровода ХВС Ф=150мм 300м.п. с. Ново-Талицы, ул. Школьная	В течение года	868 992
2.	Контроль качества воды	В течение года	76 421
3.	Замена наружного трубопровода канализации Ф=200мм 147м.п. с. Ново-Талицы, ул. Школьная	В течение года	419 650
4.	Контроль качества сточных вод	В течение года	41 498
	Всего		1 406 561

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	276 692
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	208 741
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	45 303
1.3	Прочим потребителям	куб. м	5 585
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	330

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	291 012
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-
1.2	От населения	куб. м	270 757
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	11 852
1.4	От прочих потребителей	куб. м	7 485
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	918

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,05
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,01
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,009
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,01
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,5
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,4
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,208
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,485
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	354473	244788
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	304715	218962
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	39161	18410
1.3	Прочим потребителям	куб. м	5667	3932
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м		3155
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	4930	330
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	382436	117 840
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	283 384	117 840
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	99 052	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	517140	333852
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	456905	313336
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	51885	14881
1.4	От прочих потребителей	куб. м	8350	5544
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	91
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	197176	419199
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	197176	419199
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» » по Коляновскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Текущий ремонт водопровода	В течение года	88 555
2.	Контроль качества воды	В течение года	15 675
	Всего		104230

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	80734
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	73047
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	1226
1.3	Прочим потребителям	куб. м	5560
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	57

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	36460
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	34658
1.2	От населения	куб. м	576
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	1044
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	182

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,1
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,007
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0163
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,0011
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,5
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

(Продолжение на стр. B22)

(Продолжение. Начало на стр. B21)

3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	12%
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,327
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,724
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	89037	65865
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	74029	58210
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2169	1125
1.3	Прочим потребителям	куб. м	12029	6378
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	750	96
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	60	56
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	137234	3014
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	45062	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	92172	3 014
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	46027	36354
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	42116	34 533
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	1252	605
1.4	От прочих потребителей	куб. м	2563	1 034
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	96	182
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	58820	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	58820	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» » по Белянцкому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Текущий ремонт водопровода	В течение года	8634
2.	Контроль качества воды	В течение года	3132
	Всего		11766

3. Планируемый объем подачи воды ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	6775
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	6775
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,004
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	5,327
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	5578	4911
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	5332	4911
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	240	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	6	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	25809	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	8397	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	17412	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 6 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» » по Подвязновскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонт павильона скважины д. Куликово	В течение года	69 647
2.	Замена насоса на скважине д. Котцыно	В течение года	64 913
3.	Ремонт наружной канализации в д. Куликово	В течение года	51 922
	Всего		186 482

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	193738
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	152 783
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	3 705
1.3	Прочим потребителям	куб. м	5 460
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	210

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	167866
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2	От населения	куб. м	151 751
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	12705
1.4	От прочих потребителей	куб. м	3200
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	210

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,01
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,001
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,03
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,2
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	16,3
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,174
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,226
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	160734	115888
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	154893	109083
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	4737	2862
1.3	Прочим потребителям	куб. м	894	3762
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	210	181
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	90185	18700
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	70 249	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	19 936	18700
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6.Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	167206	120669
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	152015	108389
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	13737	8239
1.4	От прочих потребителей	куб. м	1244	3831
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	210	210
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	195 864	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	195 864	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 7 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» по Тимошихскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Контроль качества воды	В течение года	3132
2.	Ремонт наружной канализации д. Тимошиха	В течение года	59565
3.	Контроль качества сточных вод	В течение года	21715
	Всего		84412

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	14 156
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	13956
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-
1.4	На производственную деятельность	куб. м	185
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	15

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	10836
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2	От населения	куб. м	9790
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	960
1.4	От прочих потребителей	куб. м	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	86

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,005
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,001
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0,1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,2
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	11,76
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,844
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,293
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	14429	11297
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	14164	11126
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	24	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	241	171
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	112788	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	95426	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	17362	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	12480	9873
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м		-
1.2	От населения	куб. м	11489	9399
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	905	365
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	86	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	67704	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	67704	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 8 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ООО «КОММУНАЛЬЩИК» » по Чернореченскому сельскому поселению на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «КОММУНАЛЬЩИК», Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 3-я Линия д.4
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Замена наружного водопровода	В течение года	58704
2.	Контроль качества воды	В течение года	34375
3.	Ремонт наружной канализации с. Чернореченский	В течение года	80366
	Всего		173 445

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «КОММУНАЛЬЩИК»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	74096
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	68674
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	3050
1.3	Прочим потребителям	куб. м	445
1.4	На производственную деятельность	куб. м	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	68

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	69795
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2	От населения	куб. м	66195
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	3050
1.4	От прочих потребителей	куб. м	390
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	160

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		

(Продолжение на стр. B23)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Продолжение. Начало на стр. B21, B22)

2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,001
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,003
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0,4
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	0,2
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,97
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,253
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	92302	68194
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	87962	64051
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2210	2327
1.3	Прочим потребителям	куб. м	253	555
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	1877	1261
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	271736	89607
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	165405	89607
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	106331	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	83988	59330
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	81420	56320
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	2210	2327
1.4	От прочих потребителей	куб. м	198	516
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	160	167
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	74220	37572
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	74220	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	37572
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 9 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Михалевское ЖКХ»
(Новоталицкое сельское поселение)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Михалевское ЖКХ», Ивановская область, Ивановский район, село Михалево
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	с 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Текущий ремонт водопровода	В течение года	490590
2.	Ремонт наружной канализации	В течение года	449000
	Всего		939 590

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Михалевское ЖКХ»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	153000
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	89800
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2600
1.3	Прочим потребителям	куб. м	51400
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	9200

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	138000
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2	От населения	куб. м	89500
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	2900
1.4	От прочих потребителей	куб. м	36400
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	9200

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2. Показатель надежности и бесперебойности		
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3. Показатели качества очистки сточных вод		
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,339
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,907
	Динамика изменения показателя (в процентах)	
4.5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	190 916	138000
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	91 585	89500
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2 572	2900
1.3	Прочим потребителям	куб. м	82 301	36400
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	14 458	9200
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	548 278	348 833
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	464490	228 839
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	83 788	119 994
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	179218	153000
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	91585	89800
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	2572	2600
1.4	От прочих потребителей	куб. м	71061	51400
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	14000	9200
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	469240	202 086
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	403340	200 630
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	34 580	1 456
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 10 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
АО «Вергуза»
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	АО «Вергуза», 153520 Ивановская область, Ивановский район, с. Ново-Талицы, ул. 1-я Яковлевская, дом 29
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт канализационных сетей	В течение года	14 480
	Всего		14 480
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	14 389
	Всего		14 389
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	14 134
	Всего		14 134
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	13 964
	Всего		13 964
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	13 797
	Всего		13 797

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод АО «Вергуза»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	32800	32800	32800	32800	32800
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	От населения	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-	-	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	20800	20800	20800	20800	20800

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении водоотведения)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3. Показатели качества очистки сточных вод						
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	50	50	50	50	50
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4. Показатели энергетической эффективности						
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	35853	32761
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	-	-
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	12000	12000
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	23853	20761
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	161700
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	161700
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 11 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ НПС «Залесье»
(Новоталицкое сельское поселение Ивановского муниципального района)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Нефтеперекачивающая станция «Залесье», Ивановская область, Ивановский район, д. Залесье
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	-		-
	Всего		-
2020 год			
1	-		
	Всего		-
2021 год			
1	-		
	Всего		-
2022 год			
1	-		
	Всего		-
2023 год			
1	-		
	Всего		-

3. Планируемый объем подачи воды НПС «Залесье»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	38 271	38 271	38 271	38 271	38 271
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	От населения	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-	-	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	24 141	24 141	24 141	24 141	24 141
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	14 130	14 130	14 130	14 130	14 130

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении водоснабжения)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3. Показатели качества очистки сточных вод						
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4. Показатели энергетической эффективности						
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	35500	34 650
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	10500	14130
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	25000	20520
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 12 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Кохомское»
(Богданихское сельское поселение Ивановского муниципального района)
на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Кохомское», 153510, пос. Кочорский (г. Кохма, ул. Ясная-19)
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	-	-	-
	Всего		-
2020 год			
1	-	-	-
	Всего		
2021 год			
1	-	-	-

(Окончание на стр. B24)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. В21 – В23)

	Всего		-
2022 год			
1	-	-	
	Всего		-
2023 год			
1	-	-	
	Всего		-

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Кохомское»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	4000	4000	4000	4000	4000
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	От населения	куб. м	3800	3800	3800	3800	3800
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-	-	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	200	200	200	200	200
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении водоснабжения)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3. Показатели качества очистки сточных вод						
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4. Показатели энергетической эффективности						
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100	100	100	100
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,242	2,242	2,242	2,242	2,242
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в части водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	832	12 580
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	9180
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	832	3400
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	-	110 083
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	93 385
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	16 698
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 13 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/5

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ и ВОДООТВЕДЕНИЯ ОАО «Ивановский бройлер» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ОАО «Ивановский бройлер», Ивановская область, Ивановский район, с. Подвязновский
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	1 290 000
	Ремонт канализационных сетей	В течение года	699 505
	Всего		1 989 505
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	
	Ремонт канализационных сетей		
	Всего		2 060 212
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	
	Ремонт канализационных сетей		
	Всего		2 108 956
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	
	Ремонт канализационных сетей		
	Всего		2 171 381
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	В течение года	
	Ремонт канализационных сетей		
	Всего		2 235 654

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ОАО «Ивановский бройлер»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Подано воды, всего	куб. м	543000
	в том числе:		
1.1	Населению	куб. м	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	141620
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	401380

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	376 000
	в том числе:		
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	176 000
1.2	От населения	куб. м	-
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	200 000

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении водоснабжения)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	3	3	3	3	3
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	1	1	1	1	1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
3. Показатели качества очистки сточных вод						
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	5%	5%	5%	5%	5%
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4. Показатели энергетической эффективности						
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	4,44%	4,44%	4,44%	4,44%	4,44%
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	1,915	1,915	1,915	1,915
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в сфере водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	517000	552759
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м		-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м		-
1.3	Прочим потребителям	куб. м		-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	144000	172194
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	373000	380565
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1 295 663	1199144
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	1 295 663	1 199144
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.		-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

6. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год в сфере водоотведения.

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	344 000	374 542
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	144 000	172 194
1.2	От населения	куб. м	-	-
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	-	-
1.4	От прочих потребителей	куб. м	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	200 000	202 348
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	518 265	663 709
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	518 265	663709
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18.12.2018 г. № 237- к/2

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, для организаций Гаврилово-Посадского муниципального района Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ СПК «Заря» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	СПК «Заря», 155007, Ивановская область, Гаврилово- Посадский район, с. Шекшово, ул. Конец, д. 3
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.
2019 год			
1	Ремонт объектов водоснабжения	1-4 квартал	276,797
2	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	12,078
	Всего		288,875
2020 год			
1	Ремонт объектов водоснабжения	1-4 квартал	283,346
2	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	12,364
	Всего		295,71
2021 год			
1	Ремонт объектов водоснабжения	1-4 квартал	291,733
2	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	12,73
	Всего		304,463
2022 год			
1	Ремонт объектов водоснабжения	1-4 квартал	300,368
2	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	13,107
	Всего		313,475
2023 год			
1	Ремонт объектов водоснабжения	1-4 квартал	309,259
2	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	13,494
	Всего		322,753

3. Планируемый объем подачи воды СПК «Заря»

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	тыс. куб. м	57,732	57,732	57,732	57,732	57,732
	в том числе:						
1.1	Населению	тыс. куб. м	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400
1.2	Бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1.3	Прочим потребителям	тыс. куб. м	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	тыс. куб. м	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
1.6	Объем воды на производственную деятельность	тыс. куб. м	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
1.7	Потери воды	тыс. куб. м	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,1 %	0,1 %	0,1 %	0,1 %	0,1 %
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
3. Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	тыс. куб. м	57,732	57,732
	в том числе:			
1.1	Населению	тыс. куб. м	21,400	21,400
1.2	Бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,000	1,000
1.3	Прочим потребителям	тыс. куб. м	3,600	3,600
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,000	0,000
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	тыс. куб. м	0,577	0,577
1.6	Объем воды на собственную производственную деятельность			
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	тыс. руб.	-	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	тыс. руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	тыс. руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс. руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	тыс. руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ СПК «Свобода» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	СПК «Свобода», 155022, Ивановская область, Гаврилово-Посадский район, с. Загорье
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, тыс. руб.
2019 год			
1	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	0,5
	Всего		0,5
2020 год			
1	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	0,5
	Всего		0,5
2021 год			
1	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	0,5
	Всего		0,5
2022 год			
1	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	0,5
	Всего		0,5
2023 год			
1	Контроль качества воды	1,2,3,4 квартал	0,5
	Всего		0,5

3. Планируемый объем подачи воды СПК «Свобода»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	тыс. куб. м	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300
	в том числе:						
1.1	Населению	тыс. куб. м	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900
1.2	Бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочим потребителям	тыс. куб. м	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	тыс. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,1 %	0,1 %	0,1 %	0,1 %	0,1 %
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	1,0 %	1,0 %	1,0 %	1,0 %	1,0 %
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
2. Показатель надежности и бесперебойности						
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Динамика изменения показателя (в процентах)	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
3. Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	тыс. куб. м	7,300	7,300
	в том числе:			
1.1	Населению	тыс. куб. м	6,900	6,900
1.2	Бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,000	0,000
1.3	Прочим потребителям	тыс. куб. м	0,400	0,400
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м		-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	тыс. куб. м	0,00	0,00
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	тыс. руб.	-	-
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	тыс. руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	тыс. руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс. руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	тыс. руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/9

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения для АО «Савинский водоканал», оказывающего услуги потребителям Савинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить одноставочные долгосрочные тарифы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Водоканал», ООО «Техснабинвест», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Водоканал», ООО «Техснабинвест», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района, согласно приложению 3.
4. Установить одноставочные долгосрочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для АО «Савинский водоканал» и СПК «Родина», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 4.
5. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Савинский водоканал» и СПК «Родина», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района, согласно приложению 5.
6. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
7. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.11.2015 № 51-к/4, от 12.12.2016 № 118-к/1, от 01.12.2017 № 168-к/12, от 19.12.2017 № 176-к/1, от 12.02.2018 № 188-к/1, от 18.05.2018 № 202-к/1.
8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/9

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для АО «Савинский водоканал», оказывающего услуги потребителям Савинского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей (рублей за 1 куб. метр)			
		Для бюджетных и прочих потребителей (НДС не облагается)		Для населения (НДС не облагается)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6
Савинское городское поселение, Архиповское и Савинское сельское поселение					
1.1	АО «Савинский водоканал»				
	тариф на питьевую воду (за исключением мкр. Восточный)	33,04	35,14	30,98*	31,44*
Савинское городское поселение					
2.1	АО «Савинский водоканал» (п. Савино для потребителей, указанных в примечании)				
	тариф на питьевую воду	16,13	35,14	14,34*	14,56*
2.2	АО «Савинский водоканал» (потребители микрорайона Восточный в п. Савино)				
	тариф на питьевую воду	16,13	35,14	13,18*	13,38*
Савинское сельское поселение					
3	АО «Савинский водоканал»				
3.1	тариф на питьевую воду (д. Полома)	30,04	35,14	28,61*	29,04*
3.2	тариф на питьевую воду (д. Антилохово, д. Панфилово)	33,04	35,14	33,04	33,54*

*- льготные тарифы для населения

Примечание:

№ п/п	Адрес строений
1	п. Савино, ул. Шуйская, д.7
2	п. Савино, ул. Советская, д.15 А, кв. 1-3
3	п. Савино, ул. Советская, д.15 В.
4	п. Савино, ул. Советская, д.15 Б.
5	п. Савино, ул. Кирова, д.14
6	п. Савино, ул. Советская, д.15
7	п. Савино, ул. Шуйская, д.20
8	п. Савино, Первомайская, д.7
9	п. Савино, ул. Марова, д.1
10	п. Савино, ул. Марова, д.3
11	п. Савино, ул. Марова, д.10
12	п. Савино, ул. Текстильная, д. 2
13	п. Савино, Первомайская, д.9
14	п. Савино, Первомайская, д.12
15	п. Савино, Первомайская, д.10
16	п. Савино, ул. Советская, д.19
17	п. Савино, ул. Советская, д.13-14
18	п. Савино, ул. Школьная, д.1

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/9

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, НДС не облагается											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Савинское городское поселение													
1	ООО «Техснабинвест»												
1.1	тариф на питьевую воду	22,69	25,70	-	-	25,70	27,80	-	-	27,80	30,62	-	-
Горячевское сельское поселение													
2	ООО «Водоканал»												
2.1	тариф на питьевую воду (д. Горячево)	24,56	24,56	17,79*	18,06*	22,84	22,84	18,06*	18,78*	20,87	20,87	18,78*	19,53*
2.2	тариф на питьевую воду (д. Панино)	18,33	18,61	14,67*	14,89*	18,61	18,66	14,89*	15,49*	13,45	13,45	13,45	13,45
Вознесенское сельское поселение													
3	ООО «Водоканал»												
3.1	тариф на питьевую воду (с. Воскресенское, д. Покровское, д. Ступино, д. Крутово)	33,26	33,72	33,26	33,72	33,72	35,09	33,72	35,07*	35,09	37,86	35,07*	36,47*

*- льготный тариф для населения

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/9

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для ООО «Водоканал», ООО «Техснабинвест», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/ куб. м
1.	ООО «Техснабинвест» (Савинского городское поселения) тариф на питьевую воду	2019	190,555	-	0	0,00	0,8
		2020	-	1,0	0	0,00	0,8
		2021	-	1,0	0	0,00	0,8
2.	ООО «Водоканал» (д. Горячево Савинского сельского поселения) тариф на питьевую воду	2019	478,516	-	0	0,00	0,65
		2020	-	1,0	0	0,00	0,65
		2021	-	1,0	0	0,00	0,65
3.	ООО «Водоканал» (д. Панино Савинского сельского поселения) тариф на питьевую воду	2019	200,985	-	0	0,00	0,66
		2020	-	1,0	0	0,00	0,66
		2021	-	1,0	0	0,00	0,66
4.	ООО «Водоканал» (с. Воскресенское, д. Покровское, д. Ступино, д. Крутово Савинского сельского поселения)тариф на питьевую воду	2019	370,048	-	0	0,00	1,33
		2020	-	1,0	0	0,00	1,33
		2021	-	1,0	0	0,00	1,33

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/9

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для АО «Савинский водоканал» и СПК «Родина», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, НДС не облагается									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Савинское городское поселение, Архиповское и Савинское сельское поселение											
1	АО «Савинский водоканал»										
1.1	тариф на водоотведение (за исключением мкр. Восточный) для бюджетных и прочих потребителей	65,24	65,24	60,81	60,81	58,74	58,74	58,74	60,48	60,48	62,49
1.2	тариф на водоотведение (за исключением мкр. Восточный) для населения	53,51*	54,31*	54,31*	56,48*	56,48*	58,74	58,74	60,48	60,48	62,49
Савинское городское поселение											
2	АО «Савинский водоканал»										
2.1	тариф на водоотведение (мкр. Восточный) для бюджетных и прочих потребителей	39,02	39,02	21,99	21,99	19,84	19,84	19,75	19,75	19,11	19,11
2.2	тариф на водоотведение (мкр. Восточный) для населения	18,29*	18,57*	18,57*	19,31*	19,31*	19,84	19,75	19,75	19,11	19,11
Вознесенское сельское поселение											
3	СПК «Родина»										
3.1	тариф на питьевую воду для бюджетных и прочих потребителей	11,71	11,71	11,71	12,17	12,17	12,70	12,70	13,15	13,15	16,98
3.2	тариф на питьевую воду для населения	11,71	11,71	11,71	12,17	12,17	12,70	12,70	13,15	13,15	13,68*

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/9

Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для АО «Савинский водоканал» и СПК «Родина», оказывающих услуги потребителям Савинского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/ куб. м
1.	АО «Савинский водоканал» (потребители за исключением мкр. Восточный) тариф на водоотведение	2019	4 990,023	-	0	-	1,32
		2020	-	1,0	0	-	1,32
		2021	-	1,0	0	-	1,32
		2022	-	1,0	0	-	1,32
		2023	-	1,0	0	-	1,32
2.	АО «Савинский водоканал» (потребители мкр. Восточный) тариф на водоотведение	2019	173,923	-	0	-	0,214
		2020	-	1,0	0	-	0,214
		2021	-	1,0	0	-	0,214
		2022	-	1,0	0	-	0,214
		2023	-	1,0	0	-	0,214
3.	СПК «Родина» (Вознесенское сельское поселение) тариф на питьевую воду	2019	170,579	-	0	0,00	0,692
		2020	-	3,5	0	0,00	0,692
		2021	-	3,5	0	0,00	0,692
		2022	-	3,5	0	0,00	0,692
		2023	-	3,5	0	0,00	0,692

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-п

Об установлении предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Ивановской области

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Департаменте энергетики и тарифов Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 25.12.2014 № 577-п, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2019 предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Ивановской области в размере 28,69 руб. за одну поездку.
2. Действующий тариф на перевозку пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Ивановской области устанавливается организатором пассажирских перевозок. Величина действующего тарифа принимается не выше предельного максимального уровня, установленного в пункте 1 настоящего постановления.
3. Установить плату за каждое место багажа, разрешенного к провозу городским наземным электрическим транспортом общего пользования, не выше действующего тарифа за одну поездку.
4. С введением в действие настоящего постановления утрачивает силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2017 № 171-п.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-к/4

Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения для ООО «Минерал», оказывающего услугу потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения для ООО «Минерал», оказывающего услугу потребителям Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района, на 2019-2023 годы, согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-к/4

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Общество с Ограниченной Ответственностью «Минерал» (Пестяковское городское поселение Пестяковского муниципального района) на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Общество с ограниченной ответственностью «Минерал» 155650, Ивановская область , п. Пестяки, ул. Полевая, 30
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
2020 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
2021 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
2022 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-
2023 год			
1	Ремонт водопроводных сетей	-	-
2	Контроль качества воды	-	-
	Всего		-

3. Планируемый объем подачи воды ООО «Минерал»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м					
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	4 000	4 000	4 000	4 000	4000

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0	0	0
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.
Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за истекший период регулирования отсутствует.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-т/4

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга на 2019-2023 годы согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга на 2019-2023 годы согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель для потребителей МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга на 2019-2023 годы согласно приложению 3.
4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга на 2019-2023 годы согласно приложению 4.
5. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1-3 настоящего постановления, долгосрочные параметры регулирования, установленные в п. 4 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
7. С 01.01.2019 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2015 № 56-т/2, от 15.12.2016 № 121-т/9, от 04.12.2017 № 169-т/8.
8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е. Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	1 полугодие	2 полугодие
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2019	1 756,59	1 804,62	-	-	-	-	-	-
			2020	1 804,62	1 836,89	-	-	-	-	-	-
			2021	1 836,89	1 921,24	-	-	-	-	-	-
			2022	1 852,77	1 882,56	-	-	-	-	-	-
			2023	1 882,56	1 981,38	-	-	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/4

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	Свыше 13,0 кг/см²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга, от котельной № 5, микрорайон Шагова	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2016,41[1]	2046,66[2]	-	-	-	-	-
			2020	2046,66[2]	2128,53[3]	-	-	-	-	-
			2021	2128,53[3]	2213,67[4]	-	-	-	-	-
			2022	2213,67[4]	2302,22[5]	-	-	-	-	-
			2023	2302,22[5]	2394,31[6]	-	-	-	-	-
2.	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга, за исключением котельной № 5, микрорайон Шагова	Одноставочный, руб./Гкал	2019	2039,71[7]	2070,31[8]	-	-	-	-	-
			2020	2070,31[8]	2153,12[9]	-	-	-	-	-
			2021	2153,12[9]	2239,24[10]	-	-	-	-	-
			2022	2239,24[10]	2328,81[11]	-	-	-	-	-
			2023	2328,81[11]	2421,96[12]	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

[1] Тариф без учета НДС – 1 680,34 руб./Гкал.
[2] Тариф без учета НДС – 1 705,55 руб./Гкал.
[3] Тариф без учета НДС – 1 733,76 руб./Гкал.
[4] Тариф без учета НДС – 1 844,73 руб./Гкал.
[5] Тариф без учета НДС – 1 919,52 руб./Гкал.
[6] Тариф без учета НДС – 1 995,26 руб./Гкал.
[7] Тариф без учета НДС – 1 699,76 руб./Гкал.
[8] Тариф без учета НДС – 1 725,26 руб./Гкал.
[9] Тариф без учета НДС – 1 794,27 руб./Гкал.
[10] Тариф без учета НДС – 1 866,03 руб./Гкал.
[11] Тариф без учета НДС – 1 940,68 руб./Гкал.
[12] Тариф без учета НДС – 2 018,30 руб./Гкал.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/4

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				Вода		Пар	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям							
1	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга	Одноставочный руб./куб. м, без НДС	2019	76,49	82,97	-	-
			2020	82,97	86,29	-	-
			2021	83,53	85,15	-	-
			2022	85,15	87,25	-	-
			2023	87,25	91,21	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/4

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		Гкал		
Тепловая энергия									
1.	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга	2019	50 946,713	1,0	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X
Теплоноситель									
2.	МУП Объединенных котельных и тепловых сетей г. Вичуга	2019	3 407,876	1,0	X	X	X	X	X
		2020	X	1,0	X	X	X	X	X
		2021	X	1,0	X	X	X	X	X
		2022	X	1,0	X	X	X	X	X
		2023	X	1,0	X	X	X	X	X

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/4

Об установлениии и корректировке долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. С 01.01.2019 установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «КОММУНАЛЬЩИК», оказывающего услуги потребителям Ивановского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. С 01.01.2019 установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Михалевское ЖКХ», оказывающего услуги потребителям Новоталицкого сельского поселения Ивановского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. С 01.01.2019 произвести корректировку одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Коммунальщик Ресурс», оказывающего услуги потребителям Богородского и Озерновского сельских поселений Ивановского мунипального района, изложив приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-к/6 в новой редакции в соответствии с приложением 3 к настоящему постановлению.
4. С 01.01.2019 установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 4.
5. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского мунипального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.
6. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
7. С 01.01.2019 считать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: от 19.12.2017 № 176-к/3, от 18.12.2015 № 60-к/13, от 02.03.2018 № 192-к/2, от 15.12.2017 № 174-к/3, от 16.12.2016 № 122-к/3, от 18.12.2015 № 60-к/14.
8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифовИвановской области от 19.12.2018 № 238-к/4

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «КОММУНАЛЬЩИК», оказывающего услуги потребителям Ивановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4
	Балахонковское сельское поселение		
1.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
1.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	33,44	33,66
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	22,88	22,88
1.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	31,34*	31,81*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	37,61*	38,17*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	18,17*	18,44*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	21,80*	22,13*
	Беляницкое сельское поселение		
2.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
2.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	91,24	92,28
2.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	29,62*	30,06*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	35,54*	36,07*
	Коляновское сельское поселение		
3.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
3.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	50,48	51,56
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	43,38	45,45
3.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	30,12*	30,57*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	36,14*	36,68*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	21,91*	22,24*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	26,29*	26,69*
	Куликовское сельское поселение		
4.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
4.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	56,99	56,99
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	65,48	65,48
4.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	30,11*	30,56*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	36,13*	36,67*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	21,68*	22,01*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	26,02*	26,41*
	Новоталицкое сельское поселение		
5.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
5.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	35,56	35,56
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	24,04	24,41
5.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	26,27*	26,66*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	31,52*	31,99*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	20,93*	21,24*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	25,12*	25,49*
	Подвязновское сельское поселение		
6.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
6.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	22,34	27,52
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	49,45	50,18
6.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	19,78*	20,08*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	23,74*	24,10*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	26,10*	26,49*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	31,32*	31,79*
	Тимошихское сельское поселение		
7.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
7.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	52,57	56,96
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	30,20	32,51
7.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	30,67*	31,13*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	36,80*	37,36*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	22,22*	22,55*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	26,66*	27,06*
	Чернореченское сельское поселение		
8.	ООО «КОММУНАЛЬЩИК»:		
8.1.	для бюджетных и прочих потребителей :		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	30,11	30,11
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	17,16	18,19
8.2.	для населения:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	28,25*	28,67*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	33,90*	34,40*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	11,65*	11,82*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	13,98*	14,18*

*-льготный тариф для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/4

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Михалевское ЖКХ», оказывающего услуги потребителям Ивановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4
	Новоталицкое сельское поселение		
1.	ООО «Михалевское ЖКХ»:		
1.1	для бюджетных и прочих потребителей:		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	41,06	41,06
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	24,70	25,07
1.2	для населения		
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	31,00*	31,46*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	24,70	25,07

*-льготный тариф для населения

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/4
Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2017 № 177-к/6

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Коммунальщик Ресурс», оказывающего услуги потребителям Ивановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6	7	8
	Богородское сельское поселение						
1.	ООО «Коммунальщик Ресурс»						
1.1	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	24,35	24,35	24,35	32,22	32,15	32,15
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	45,60	47,35	47,35	62,73	59,73	59,73
1.2	для населения						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	21,25*	22,16*	22,16*	22,49*	22,49*	23,39*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	25,07*	26,15*	26,59*	26,99*	26,99*	28,07*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	24,56*	25,62*	25,62*	26,00*	26,00*	27,04*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	28,98*	30,23*	30,74*	31,20*	31,20*	32,45*
	Озерновское сельское поселение						
2.	ООО «Коммунальщик Ресурс»						
2.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	103,72	106,24	106,24	150,05	150,05	170,17
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	-	-	34,13	35,24	-	-
2.2.	для населения						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	34,11*	35,58*	35,58*	36,11*	36,11*	37,55*
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	40,25*	41,98*	42,70*	43,33*	43,33*	45,06*
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	-	-	23,28*	23,63*	-	-

*-льготный тариф для населения

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/4

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для ряда организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Новоталицкое сельское поселение										
1.	АО «Вергуза»:										
	для бюджетных и прочих потребителей:										
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м,НДС не облагается	55,47	57,01	57,01	61,02	61,02	65,20	63,89	63,89	63,21	63,21
2.	НПС «Залесье» Горьковского РНУ филиала АО «Транснефть-Верхняя Волга»:										
	для бюджетных и прочих потребителей:										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	9,87	10,06	10,06	10,67	10,67	12,31	12,31	13,53	13,53	14,16
	Подвязновское сельское поселение										
3.	ОАО «Ивановский бройлер»:										
	для бюджетных и прочих потребителей:										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	16,18	16,18	16,18	17,22	17,22	17,91	17,91	18,61	18,61	19,46
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	18,73	18,73	18,73	19,87	19,87	21,72	21,72	23,33	23,33	23,77
	Богданихское сельское поселение (территоря улиц Преображенская, Покровская, Вознесенская деревни Кочорский)										
4.	ООО «Кохомское»:										
	для населения, бюджетных и прочих потребителей:										
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м,НДС не облагается	35,49	36,02	36,02	36,72	36,72	42,25	42,25	49,41	49,41	80,26

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифовИвановской области от 19.12.2018 № 238-к/4

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Ивановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Удельный расход электрической энергии (расчитан на объем, отпущенный в сеть)
			тыс.руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	АО «Вергуза», тариф на водоотведение	2019	699,445	-	0,0	-	3,807
		2020	-	5,0	0,0	-	3,807
		2021	-	5,0	0,0	-	3,807
		2022	-	5,0	0,00	-	3,807
		2023	-	5,0	0,00	-	3,807
2.	НПС «Залесье» Горьковского РНУ филиала АО «Транснефть-Верхняя Волга», тариф на питьевую воду	2019	220,743	-	0,00	0,00	1,359
		2020	-	1,0	0,0	0,00	1,359
		2021	-	1,0	0,0	0,00	1,359
		2022	-	1,0	0,0	0,00	1,359
		2023	-	1,0	0,0	0,00	1,359
3.	ОАО «Ивановский бройлер», тариф на питьевую воду	2019	4575,378	-	0,00	4,44	1,310
		2020	-	1,0	0,0	4,40	1,310
		2021	-	1,0	0,0	4,05	1,310
		2022	-	1,0	0,0	4,05	1,310
		2023	-	1,0	0,0	4,05	1,310
4.	ОАО «Ивановский бройлер», тариф на водоотведение	2019	3656,472	-	0,00	-	1,915
		2020	-	1,0	0,0	-	1,915
		2021	-	1,0	0,0	-	1,915
		2022	-	1,0	0,0	-	1,915
		2023	-	1,0	0,0	-	1,915
5.	ООО «Кохомское», тариф на питьевую воду	2019	59,698	-	0,00	0,00	2,242
		2020	-	5,0	0,0	0,00	2,242
		2021	-	5,0	0,0	0,00	2,242
		2022	-	5,0	0,0	0,00	2,242
		2023	-	5,0	0,0	0,00	2,242

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/1

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2016 № 116-к/3 в новой редакции в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению.
2. Установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района, согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района, согласно приложению 3.
4. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
5. С 01.01.2019 считать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2015 № 60-к/1, приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/4.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/1
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 06.12.2016 № 116-к/3

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб.метр, НДС не облагается: Для бюджетных и прочих потребителей с 01.01.2017 по 30.06.2017	Для бюджетных и прочих потребителей с 01.07.2017 по 31.12.2017	Для населения с 01.01.2017 по 30.06.2017	Для населения с 01.07.2017 по 31.12.2017	Для бюджетных и прочих потребителей с 01.01.2018 по 30.06.2018	Для бюджетных и прочих потребителей с 01.07.2018 по 31.12.2018	Для населения с 01.01.2018 по 30.06.2018	Для населения с 01.07.2018 по 31.12.2018	Для бюджетных и прочих потребителей с 01.01.2019 по 30.06.2019	Для бюджетных и прочих потребителей с 01.07.2019 по 31.12.2019	Для населения с 01.01.2019 по 30.06.2019	Для населения с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Фурмановское городское поселение и Иванковское сельское поселение												
1	ООО «Водосеть»:												
1.1	тариф на питьевую воду	30,85	32,32	30,85	32,32	32,32	33,45	32,32	33,45	33,45	33,82	33,45	33,82
1.2	тариф на водоотведение	28,04	28,21	28,04	28,21	28,21	28,58	28,21	28,58	28,58	28,96	28,58	28,96
		Фурмановское городское поселение											
2	ООО «ВНК»:												
2.1	тариф на водоотведение	13,48	13,74	-	-	13,74	14,70	-	-	13,22	13,22	-	-
3	ООО «Фурмановская фабрика №2»												
3.1	тариф на питьевую воду	22,58<*>	23,69<*>	-	-	23,69<*>	24,40<*>	-	-	22,22<*>	22,22<*>	-	-

<*>- без учета НДС

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/1

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Фурмановское городское поселение										
1	ООО «ВДК» для бюджетных и прочих потребителей:										
1.1	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	6,47	6,47	6,47	7,09	7,09	7,59	7,59	8,32	8,32	9,17
2	ООО «СКС» для бюджетных и прочих потребителей:										
2.1	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	13,81	14,23	14,23	15,19	15,19	16,19	16,19	17,05	17,05	18,05
3	МУП Фурмановского муниципального района «Теплосеть»: для бюджетных и прочих потребителей:										
3.1	тариф на техническую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	16,74	17,52	17,52	18,72	18,69	18,69	18,69	19,24	19,24	19,26
	Дуляпинское, Иванковское, Панинское, Широковское сельские поселения										
4	МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района										
4.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	47,35	47,38	47,38	47,89	47,89	50,61	50,61	53,40	53,40	56,41
4.2	Для населения: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	32,05*	32,53*	32,53*	33,83*	33,83*	35,19*	35,19*	36,59*	36,59*	38,06*
	Хромцовское сельское поселение										
5	ООО «Хромцовский карьер»:										
5.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	15,36	15,55	15,55	16,18	16,18	16,95	16,95	17,71	17,71	17,77
5.2	Для населения: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	18,43	18,66	18,66	19,42	19,42	20,34	20,34	21,25	21,25	21,32
6	МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района										
6.1	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	47,35	47,38	47,38	47,89	47,89	50,61	50,61	53,40	53,40	56,41
6.2	Для населения: тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	32,05*	32,53*	32,53*	33,83*	33,83*	35,19*	35,19*	36,59*	36,59*	38,06*

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.3	Для бюджетных и прочих потребителей: тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	22,30	26,70	26,70	26,70	26,70	27,00	27,00	27,16	27,16	27,24
6.4	Для населения: тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, НДС не облагается	20,66*	20,97*	20,97*	21,81*	21,81*	22,68*	22,68*	23,59*	23,59*	24,53*

* - льготные тарифы для населения

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/1

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Удельный расход электрической энергии, рассчитанный на отпуск питьевой воды в сеть или объем принятых сточных вод
			тыс.руб.	%	%	%	кВт ч/ куб.м
1.	ООО «ВДК», тариф на питьевую воду	2019	2 823,119	-	0,0	0,00	0,87
		2020	-	1,0	0,0	0,00	0,87
		2021	-	1,0	0,0	0,00	0,87
		2022	-	1,0	0,0	0,00	0,87
		2023	-	1,0	0,0	0,00	0,87
2.	ООО «СКС», тариф на питьевую воду	2019	1 670,161	-	0,0	0,69	2,25
		2020	-	5,0	0,0	0,69	2,25
		2021	-	5,0	0,0	0,69	2,25
		2022	-	5,0	0,0	0,69	2,25
		2023	-	5,0	0,0	0,69	2,25
3.	МУП Фурмановского муниципального района «Теплосеть», тариф на техническую воду	2019	1 463,666	-	0,11	10,76	1,99
		2020	-	5,0	0,11	10,76	1,99
		2021	-	5,0	0,12	10,76	1,99
		2022	-	5,0	0,12	10,76	1,99
		2023	-	5,0	0,12	10,76	1,99
4.	МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района, тариф на питьевую воду	2019	4 924,835	-	0,0	19,18	1,37
		2020	-	3,48	0,0	19,18	1,37
		2021	-	3,48	0,0	19,18	1,37
		2022	-	3,48	0,0	19,18	1,37
		2023	-	3,48	0,0	19,18	1,37
	МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района, тариф на водоотведение	2019	2 068,945	-	0,0	-	0,58
		2020	-	5,0	0,0	-	0,58
		2021	-	5,0	0,0	-	0,58
		2022	-	5,0	0,0	-	0,58
		2023	-	5,0	0,0	-	0,58
5.	ООО «Хромцовский карьер», тариф на питьевую воду	2019	865,271	-	0,0	9,55	1,40
		2020	-	1,0	0,0	9,55	1,40
		2021	-	1,0	0,0	9,55	1,40
		2022	-	1,0	0,0	9,55	1,40
		2023	-	1,0	0,0	9,55	1,40

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 октября 2018 г. № 229-ип(э)/3

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2016-2020 годы

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:
1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2016-2020 годы, утвержденную приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.08.2015 № 90/п, согласно приложениям 1-10 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение № 1[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией				Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																				
					План						Утвержденный план 2018 года3)					Утвержденный план 2019 года3)					Утвержденный план 2020 года3)					Итого (план)				
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2018 года X[3)]	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	12	13	14	15	16
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				7,390	48,551	0	48,551	27,062	27,062	0,000	0,000	24,327	2,735	11,138	0,000	0,000	11,138	0,000	9,162	0,000	0,000	8,330	0,832	47,362	0,000	0,000	43,795	3,567
0.1	Технологическое присоединение, всего				2,944	19,339	0	19,339	18,861	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего				3,008	19,764	0	19,764	4,564	4,564	0,000	0,000	4,564	0,000	8,054	0,000	0,000	8,054	0,000	7,146	0,000	0,000	7,146	0,000	19,764	0,000	0,000	19,764	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего				1,438	9,448	0	9,448	3,637	3,637	0,000	0,000	0,902	2,735	3,084	0,000	0,000	3,084	0,000	2,016	0,000	0,000	1,184	0,832	8,737	0,000	0,000	5,170	3,567
	Ивановская область																								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:				2,944	19,339	0	19,339	18,861	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:				2,944	19,339	0	19,339	0,000	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего				0,058	0,382		0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от РУ 0.4 кВ ТП-30(1) до ВРУ 0.4 кВ (Здание храма в честь святой блаженной Ксении Петербургской, адрес Ивановская область, г. Шуя, район Шуйской ЦРБ, дог.№254-ВЛГ-2015г от 11.08.2015г.)	G/ВЛГ/037/02/0006		2016	0,026	0,171	Июль 2016	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Вложение в ОС по техприсоединения в Ивановская обл. (поставка электроматериалов) по адресу Ивановская обл., Шуйский р-он, г. Шуя, территория центральной больницы, в/г 1	G/ВЛГ/037/02/0005		2016	0,032	0,211	Июль 2016	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего				0,015	0,096		0,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4 У/Ун-0 (Швейно-чесальное производство – тех.присоед. по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 84, стр. 1. ТП -6 (824) 6/0,4 кВ инв. 864003614) дог. 299-ВЛГ-2015	G/ВЛГ/037/02/0004		2016	0,008	0,053	Июль 2016	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ф.7.1 РУ-0,4 кВ ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя, РЭС «Ивановский»	Н/ВЛГ/03702/0001		2017	0,007	0,043	Июль 2017	0,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:				2,871	18,861		18,861	18,861	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,861	0,000	0,000	18,861	0,000
1.1.3.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика УТК»Атлант», УСТК»Старт», КТП (контрольно-технический пункт), акумуляторно-зарядная станция, Склад КЭС, склад ГСМ, ПЕТО (пункт ежедневного технического осмотра), ПТОР (пункт технического обслуживания и ремонта), Ангар на 20 м/м 9шт, казарма 400 мест, казарма 268 мест, расположенных по адресу Ивановская область, г. Иваново, военный городок № 43, войсковая часть, г. Иваново (м. балино), ул. Балинская (шифр 82/745)	G/ВЛГ/037/02/0001	2018	2018	0,945	6,209	Июль 2015	6,209	6,209	6,209	0,000	0,000	6,209	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,209	0,000	0,000	6,209	0,000
1.1.3.2	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333» расположенного по адресу; Ивановская область, г. Шуя, в/г №1 «Парковая зона» шифр объекта (107/603)	**G/ВЛГ/037/02/0002**	2018	2018	0,775	5,090	Ноябрь 2015	5,090	5,090	5,090	0,000	0,000	5,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,090	0,000	0,000	5,090	0,000
1.1.3.3	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333 в/г 24 (строительный шифр 107/603)» расположенного по адресу; Ивановская область, Шуйский р-он у деревни Клещевка	G/ВЛГ/037/02/0003	2018	2018	1,151	7,562	Январь 2016	7,562	7,562	7,562	0,000	0,000	7,562	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,562	0,000	0,000	7,562	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:				3,008	19,764	0	19,764	4,564	4,564	0,000	0,000	4,564	0,000	8,054	0,000	0,000	8,054	0,000	7,146	0,000	0,000	7,146	0,000	19,764	0,000	0,000	19,764	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:				3,008	19,764	10,6053	19,764	4,564	4,564	0,000	0,000	4,564	0,000	8,054	0,000	0,000	8,054	0,000	7,146	0,000	0,000	7,146	0,000	19,764	0,000	0,000	19,764	0,000
1.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	**I/ВЛГ/37/01/0001**	2016	2018	0,626	4,113	8,2017	4,113	4,113	4,113	0,000	0,000	4,113	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,113	0,000	0,000	4,113	0,000
1.2.2.8	Выполнение проектных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	I/ВЛГ/37/01/0002	2018	2018	0,069	0,451	1,2018	0,451	0,451	0,451	0,000	0,000	0,451	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,451	0,000	0,000	0,451	0,000
1.2.2.9	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001	2018	2020	2,314	15,200	1,2018	15,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,054	0,000	0,000	8,054	0,000	7,146	0,000	0,000	7,146	0,000	15,200	0,000	0,000	15,200	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:				1,438	9,448	0	9,448	3,637	3,637	0,000	0,000	0,902	2,735	3,084	0,000	0,000	3,084	0,000	2,016	0,000	0,000	1,184	0,832	8,737	0,000	0,000	5,170	3,567
1.6.1	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	G/ВЛГ/37/04/0001	2016	2020	0,935	6,144	1,2018	6,144	2,735	2,735	0,000	0,000	0,000	2,735	2,242	0,000	0,000	2,242	0,000	0,832	0,000	0,000	0,000	0,832	5,809	0,000	0,000	2,242	3,567
1.6.7	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	**I/ВЛГ/37/03/0001**	2018	2018	0,085	0,556	1,2018	0,556	0,556	0,556	0,000	0,000	0,556	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,556	0,000	0,000	0,556	0,000
1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	**I/ВЛГ/37/03/0002**	2018	2018	0,053	0,345	1,2018	0,345	0,345	0,345	0,000	0,000	0,345	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,345	0,000	0,000	0,345	0,000
1.6.9	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/0001	2019	2019	0,037	0,242	0	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000
1.6.10	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	**J/ВЛГ/37/03/0002**	2019	2019	0,046	0,300	0	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,300	0,000
1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	**J/ВЛГ/37/03/0003**	2019	2019	0,046	0,300	0	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0,300	0,000
1.6.12	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	**K/ВЛГ/37/03/0001**	2020	2020	0,037	0,242	0	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000
1.6.13	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	K/ВЛГ/37/03/0002	2020	2020	0,037	0,242	0	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000	0,242	0,000	0,000	0,242	0,000
1.6.14	Приобретение установки восстановления масла УВМ-03, Ивановская область	**K/ВЛГ/37/03/0003**	2020	2020	0,107	0,700	0	0,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,700	0,000	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,000	0,700	0,000
1.6.15	Поставка кабелеискателя «Успех-КБИ-309Н»	G/ВЛГ/37/03/0002	2016	2016	0,009	0,058	2016	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.16	Прибор энергетика многофункциональный портативный CE 602M-1000ПК	G/ВЛГ/37/03/0003	2016	2017	0,026	0,170	2017	0,170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.17	Поставка тахограф «ШТРИХ-Тахо RUS» исп.18 SM 10042.00.00-14 (Глонасс/GPS, GPRS/GSM модем, СКЗИ) в РЭС «Ивановский»	**G/ВЛГ/37/03/0004**	2016	2017	0,008	0,052	2017	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.18	Прибор для измерения качества электрической энергии «Прорыв-КЭ-А» с ИБП-1	Н/ВЛГ/37/03/0004	2017	2017	0,015	0,096	2017	0,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

[1)] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2)] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3)] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 11.15 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 11.11 – 11.15, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 11.11 – 11.15 или 11.6 – 11.15.

Приложение № 2[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окон-чания ре-ализации инвести-ционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
						План					План на 01.01.2018года X[3)]		2018 год X[3)]	2019 год3)	2020 год3)	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	15
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				5,470	41,154	0,382	9,705	27,517	3,550	3,877	22,934	22,934	9,439	7,764	40,137
0.1	Технологическое присоединение, всего				2,495	16,399	0,000	4,795	10,804	0,799	2,819	15,984	15,984	0,000	0,000	15,984
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего				2,549	16,749	0,382	4,910	8,707	2,751	0,589	3,868	3,868	6,825	6,056	16,749
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего				0,426	8,006	0,000	0,000	8,006	0,000	0,469	3,082	3,082	2,614	1,708	7,404
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:				2,433	16,399	0,000	4,795	10,804	0,799	2,819	15,984	15,984	0,000	0,000	15,984
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:				2,495	16,399	0,000	4,795	10,804	0,799	2,819	15,984	15,984	0,000	0,000	15,984
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего				0,049	0,331	0,000	0,000	0,331	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от РУ 0.4 кВ ТП-30(1) до ВРУ 0.4 кВ (Здание храма в честь святой блаженной Ксении Петербургской, адрес Ивановская область, г. Шуя, район Шуйской ЦРБ, дог.№254-ВЛГ-2015г от 11.08.2015г.)	G/ВЛГ/037/02/0006	2016	2016	0,022	0,152	0,000	0,000	0,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Вложение в ОС по техприсоединения в Ивановская обл. (поставка электроматериалов) по адресу Ивановская обл., Шуйский р-он, г. Шуя, территория центральной больницы, в/г 1	G/ВЛГ/037/02/0005	2016	2016	0,027	0,179	0,000	0,000	0,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(Продолжение на стр. B28)

(Продолжение. Начало на стр. B27)

1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего				0,012	0,084	0,000	0,000	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4 У/Ун-0 (Швейно-чесальное производство – тех.присоед. по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 84, стр. 1. ТП -6 (824) 6/0,4 кВ инв. 864003614) дог. 299-ВЛГ-2015	G/ВЛГ/037/02/0004	2016	2016	0,007	0,045	0,000	0,000	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ф.7.1 РУ-0,4 кВ ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя, РЭС «Ивановский»	Н/ВЛГ/03702/0001	2018	2017	0,006	0,039	0,000	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:				2,433	15,984	0,000	4,795	10,390	0,799	2,819	15,984	15,984	0,000	0,000	15,984
1.1.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика УТК»Атлант», УСТК»Старт», КТП (контрольно-технический пункт), акумуляторно-зарядная станция, Склад КЭС, склад ГСМ, ПЕТО (пункт ежедневного технического осмотра), ПТОР (пункт технического обслуживания и ремонта), Ангар на 20 м/м 9шт, казарма 400 мест, казарма 268 мест, расположенных по адресу Ивановская область, г. Иваново, военный городок № 43, войсковая часть, г. Иваново (м. балино), ул. Балинская (шифр 82/745)	Н/ВЛГ/37/02/01	2017	2018	0,801	5,262	0,000	1,579	3,420	0,263	0,928	5,262	5,262	0,000	0,000	5,262
1.1.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333» расположенного по адресу; Ивановская область, г. Шуя, в/г №1 «Парковая зона» шифр объекта (107/603)	Н/ВЛГ/37/02/02	2017	2018	0,657	4,314	0,000	1,294	2,804	0,216	0,761	4,314	4,314	0,000	0,000	4,314
1.1.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333 в/г 24 (строительный шифр 107/603)» расположенного по адресу; Ивановская область, Шуйский р-он у деревни Клещевка	Н/ВЛГ/37/02/03	2017	2018	0,975	6,408	0,000	1,923	4,166	0,320	1,130	6,408	6,408	0,000	0,000	6,408
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:				2,549	16,749	0,382	4,910	8,707	2,751	0,589	3,868	3,868	6,825	6,056	16,749
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:				2,549	16,749	0,382	4,910	8,707	2,751	0,589	3,868	3,868	6,825	6,056	16,749
1.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	I/ВЛГ/37/01/0001	2016	2018	0,531	3,486	0,000	1,046	2,266	0,174	0,531	3,486	3,486	0,000	0,000	3,486
1.2.2.8	Выполнение проектных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	I/ВЛГ/37/01/0002	2018	2018	0,058	0,382	0,382	0,000	0,000	0,000	0,058	0,382	0,382	0,000	0,000	0,382
1.2.2.9	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001	2018	2021	1,961	12,881	0,000	3,864	6,441	2,576	0,000	0,000	0,000	6,825	6,056	12,881
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:				0,426	8,006	0,000	0,000	8,006	0,000	0,469	3,082	3,082	2,614	1,708	7,404
1.6.1	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	G/ВЛГ/37/04/0001	2016	2020	0,000	5,207	0,000	0,000	5,207	0,000	0,353	2,318	2,318	1,900	0,705	4,923
1.6.7	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001	2018	2018	0,072	0,472	0,000	0,000	0,472	0,000	0,072	0,472	0,472	0,000	0,000	0,472
1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002	2018	2018	0,045	0,293	0,000	0,000	0,293	0,000	0,045	0,293	0,293	0,000	0,000	0,293
1.6.9	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/0001	2019	2019	0,031	0,205	0,000	0,000	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,000	0,205
1.6.10	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0002	2019	2019	0,039	0,254	0,000	0,000	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	0,254
1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0003	2019	2019	0,039	0,254	0,000	0,000	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,000	0,254
1.6.12	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	K/ВЛГ/37/03/0001	2020	2020	0,031	0,205	0,000	0,000	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,205
1.6.13	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	K/ВЛГ/37/03/0002	2020	2020	0,031	0,205	0,000	0,000	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,205
1.6.14	Приобретение установки восстановления масла УВМ-03, Ивановская область	K/ВЛГ/37/03/0003	2020	2020	0,090	0,593	0,000	0,000	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,593	0,593
1.6.15	Поставка кабелеискателя «Успех-КБИ-309Н»	G/ВЛГ/37/03/0002	2016	2016	0,007	0,000	0,000	0,000	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.16	Прибор энергетика многофункциональный портативный CE 602M-1000ПК	G/ВЛГ/37/03/0003	2016	2017	0,022	0,000	0,000	0,000	0,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.17	Поставка тахограф «ШТРИХ-Тахо RUS» исп.18 SM 10042.00.00-14 (Глонасс/GPS, GPRS/GSM модем, СКЗИ) в РЭС «Ивановский»	G/ВЛГ/37/03/0004	2016	2017	0,007	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.18	Прибор для измерения качества электрической энергии «Прорыв-КЭ-А» с ИБП-1	H/ВЛГ/37/03/0004	2017	2017	0,012	0,000	0,000	0,000	0,081	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».

Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 14.3 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцу 14.3, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 14.2 – 14.3 или 14.3.

Приложение № 3[1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2018 год[3]
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей				
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели[4]	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	9.1
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		5,000	21,888	0,000	2,589	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего		5,000	21,888	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,000	0,000	0,000	2,589	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000	0,000	0,900	0,000	2,735
0	Ивановская область						
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		5,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		5,000	21,888	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		5,000	21,888	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение объектов электроснабжения шифр 82/745, расположенных по адресу Ивановская область, г. Иваново, в/г №43, в/ч 665376, г. Иваново (м. Балино), ул. Балинская.	G/ВЛГ/037/02/0001	5,000	6,459	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Выполнение проектно-изыскательских, строительно-монтажныхи пусконаладочных работ по капитальному строительству в рамкахтехнологического присоединения энергопринимающих устройств объектов <Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части 03333>.Военный городок 1 < Парковая зона> (строительный шифр 107/603), расположенных по адресу Ивановская область, г. Шуя, ул. Генерала Белова, военный городок 1для филиала <Волго-Вятский> ОАО <Оборонэнерго>	G/ВЛГ/037/02/0002	0,000	6,068	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Выполнение комплекса работ <под ключ> по обеспечению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта <Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части 03333>, расположенного по адресу Ивановская об-ласть, Шуйский район, у деревни Клещёвка, в/г № 24 для филиала <Волго-Вятский> ОАО <Оборонэнерго>	G/ВЛГ/037/02/0003	0,000	9,361	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	2,589	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	2,589	0,000
1.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	I/ВЛГ/37/01/0001	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,900	0,000	2,735
1.6	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	I/ВЛГ/37/04/0001	0,000	0,000	0,000	0,000	2,735
1.6	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000
1.6	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.
[4] Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 4[1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2019 год [3]
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инве-сти-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели[4]		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		0,000		1,960		0,000		0,000		0,000		4,484		0,000	
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000		0,980		0,000		0,000		0,000		2,242		0,000	
	Ивановская область						0,000		0,000		0,000				0,000	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000		0,980		0,000		0,000		0,000		2,242		0,000	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1.1	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864061613 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1.1	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции трансформаторная подстанция ТП-4 инв. № 864003597 находящаяся по адресу Ивановская область, г. Иваново, 14-е почтовое отделение, д.313, лит. А21	J/ВЛГ/037/01/0002	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		0,000		0,980		0,000		0,000		0,000		2,242		0,000	
1.6	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	I/ВЛГ/37/04/0001	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		2,242		0,000	
1.6	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/0001	0,000		0,180		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.6	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0002	0,000		0,400		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.6	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0003	0,000		0,400		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.
[4] Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

(Продолжение на стр. B29)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Продолжение. Начало на стр. B27, B28)

Приложение № 5[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2020 год [3)]
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели[4)]		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		0,000		0,820		0,000		0,000		0,000		1,664		0,000	
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000		0,410		0,000		0,000		0,000		0,832		0,000	
	Ивановская область		0,000		0,410		0,000		0,000		0,000		0,832		0,000	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.2.1.1	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864061613 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	К/ВЛГ/037/01/0001	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.4	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства КТПН-160/6/0.4 кВ, кабельной линии от ТП-28 до КТПН и от ТП-22 до КТПН, Ивановская область, г. Иваново, в/г 8, 14-е почтовое отделение, д. 313, лит. А21	К/ВЛГ/37/02/0001	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		0,000		0,410		0,000		0,000		0,000		0,832		0,000	
1.6	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	I/ВЛГ/37/04/0001	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,832		0,000	
1.6	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	К/ВЛГ/37/03/0001	0,000		0,250		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
1.6	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	К/ВЛГ/37/03/0002	0,000		0,160		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	

[1)] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2)] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3)] Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.
[4)] Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 6[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)[3)]
Раздел 1 (Раздел 3).[4)] План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																												
				Год 2018[5)]							Год 2019[5)]							Год 2020[5)]							Итого						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[6)]	Мвар[6)]	км ЛЭП[6)]	МВт[6)]	Другое[6)]
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		41,145	0,000	22,934	5,900	0,000	24,477	0,000	0,000	0,000	9,439	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,764	0,410	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	40,137	7,290	0,000	24,477	0,000	2,000
0.1	Технологическое присоединение, всего		16,389	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		16,749	0,000	3,868	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	6,825	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,749	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		8,006	0,000	3,082	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,614	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,708	0,410	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	7,404	2,290	0,000	0,000	0,000	2,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		16,389	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		16,389	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		0,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от РУ 0.4 кВ ТП-30(1) до ВРУ 0.4 кВ (Здание храма в честь святой блаженной Ксении Петербургской, адрес Ивановская область, г. Шуя, район Шуйской ЦРБ, дог.№254-ВЛГ-2015г от 11.08.2015г.)	G/ВЛГ/037/02/0006	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Вложение в ОС по техприсоединения в Ивановская обл. (поставка электроматериалов) по адресу Ивановская обл., Шуйский р-он, г. Шуя, территория центральной больницы, в/г 1	G/ВЛГ/037/02/0005	0,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	0	0,081	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4 У/Ун-0 (Швейно-чесальное производство – тех.присоед. по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 84, стр. 1. ТП -6 (824) 6/0,4 кВ инв. 864003614) дог. 299-ВЛГ-2015	G/ВЛГ/037/02/0004	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ф.7.1 РУ-0,4 кВ ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя, РЭС «Ивановский»	Н/ВЛГ/03702/0001	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	0	15,984	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,984	5,000	0,000	21,888	0,000	0,000
1.1.3.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика УТК«Атлант», УСТК«Старт», КТП (контрольно-технический пункт), аккумуляторно-зарядная станция, Склад КЭС, склад ГСМ, ПЕТО (пункт ежедневного технического осмотра), ПТОР (пункт технического обслуживания и ремонта), Ангар на 20 м/м 9шт, казарма 400 мест, казарма 268 мест, расположенных по адресу Ивановская область, г. Иваново, военный городок № 43, войсковая часть, г. Иваново (м. балино), ул. Балинская (шифр 82/745)	G/ВЛГ/037/02/0001	5,262	0,000	5,262	5,000	0,000	6,459	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,262	5,000	0,000	6,459	0,000	0,000
1.1.3.2	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333» расположенного по адресу; Ивановская область, г. Шуя, в/г №1 «Парковая зона» шифр объекта (107/603)	G/ВЛГ/037/02/0002	4,314	0,000	4,314	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,314	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000
1.1.3.3	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333 в/г 24 (строительный шифр 107/603)» расположенного по адресу; Ивановская область, Шуйский р-он у деревни Клещевка	G/ВЛГ/037/02/0003	6,408	0,000	6,408	0,000	0,000	9,361	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,408	0,000	0,000	9,361	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		16,749	0,000	3,868	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	6,825	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,749	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		16,749	0,000	3,868	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	6,825	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,749	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	I/ВЛГ/37/01/0001	3,486	0,000	3,486	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,486	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.8	Выполнение проектных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	I/ВЛГ/37/01/0002	0,382	0,000	0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.9	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001	12,881	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,825	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,881	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		8,006	0,000	3,082	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,614	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,708	0,410	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	7,404	2,290	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	G/ВЛГ/37/04/0001	5,207	0,000	2,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,705	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	4,923	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.7	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001	0,472	0,000	0,472	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,472	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002	0,293	0,000	0,293	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.9	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/0001	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.10	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0002	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0003	0,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,254	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(Продолжение на стр. B30)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Продолжение. Начало на стр. В27 – В29)

1.6.12	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	К/ВЛГ/37/03/0001	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.13	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	К/ВЛГ/37/03/0002	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,205	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.14	Приобретение установки восстановления масла УВМ-03, Ивановская область	К/ВЛГ/37/03/0003	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.15	Поставка кабелеискателя «Успех-КБИ-309Н»	G/ВЛГ/37/03/0002	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.16	Прибор энергетика многофункциональный портативный СЕ 602М-1000ПК	G/ВЛГ/37/03/0003	0,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.17	Поставка тахограф «ШТРИХ-Тахо RUS» исп.18 SM 10042.00.00-14 (Глонасс/GPS, GPRS/GSM модем, СКЗИ) в РЭС «Ивановский»	G/ВЛГ/37/03/0004	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.18	Прибор для измерения качества электрической энергии «Прорыв-КЭ-А» с ИБП-1	Н/ВЛГ/37/03/0004	0,081	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Вместо слов «План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)» указываются слова:
«План ввода основных средств», если форма заполняется в отношении сетевой организации;
«Плановые показатели реализации инвестиционной программы», если форма заполняется в отношении субъекта электроэнергетики (за исключением сетевых организаций).
[4] Вместо слов «Раздел 1 (Раздел 3).» указываются слова:
«Раздел 1.», если форма заполняется в отношении сетевой организации;
«Раздел 3.», если форма заполняется в отношении субъекта электроэнергетики (за исключением сетевых организаций).
[5] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 5.3.7 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 5.3.1 – 5.3.7, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 5.3.1 – 5.3.7 или 5.2.1 – 5.3.7.
[6] Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение №7[1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2]

План ввода основных средств
Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2018 год[3] с распределенеием по кварталам
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																		
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,710	0,900	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	9,710	0,900	0,000	2,700	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,877	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,877	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	6,833	0,000	0,000	2,700	0,000	0,000
1.2.2.1.3	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6 кВ от ТП-27 РУ-6 кВ до ТП-34 инв.№864045671 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, д.Мясниково, в/г 7	I/ВЛГ/37/01/0003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,263	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	1,263	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000
1.2.2.1.4	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6кВ от ТП-21 до ТП-22 инв. № 864097522 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.5	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ТП-1 до ТП-6 инв. № 865010018 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,689	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000	0,000	0,689	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000
1.2.2.1.6	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6кВ от ТП-4 до ТП-14 инв. № 865010022 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №17	I/ВЛГ/37/01/0006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,135	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	1,135	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000
1.2.2.1.7	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6кВ от ТП-3 до ТП-5 инв. № 865010019 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,731	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000	0,000	0,731	0,000	0,000	0,450	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,877	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,877	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000
1,6	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	I/ВЛГ/37/04/0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1,6	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1,6	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1,6	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,342	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,342	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
1,6	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,217	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,217	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется на первый год периода реализации инвестиционной программы сетевой организации.
[4] Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 8[1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инве-сти-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																	
			2018 год X[3]						2019 год [3]						2020 год[3]					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Другое[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			5,900	0,000	28,927	0,000	0,000		0,980	0,000	0,000	0,000	0,000		7,425	0,000	24,777	0,000	6,000
0.1	Технологическое присоединение, всего			5,000	0,000	21,888	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		5,135	0,000	22,118	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего			0,000	0,000	7,039	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего			0,900	0,000	0,000	0,000	0,000		0,980	0,000	0,000	0,000	0,000		2,290	0,000	0,000	0,000	6,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:			5,000	0,000	21,888	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		5,135	0,000	22,118	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:			5,000	0,000	21,888	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		5,135	0,000	22,118	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,015	0,000	0,300	0,000	0,000
1.1.1.1	Строительство ЛЭП 0.4 кВ от РУ 0.4 кВ ТП-30(1) до ВРУ 0.4 кВ (Здание храма в честь святой блаженной Ксении Петербургской, адрес Ивановская область, г. Шуя, район Шуйской ЦРБ, дог.№254-ВЛГ-2015г от 11.08.2015г.)	G/ВЛГ/037/02/0006		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,015	0,000	0,300	0,000	0,000
1.1.1.1	Вложение в ОС по техприсоединения в Ивановская обл. (поставка электроматериалов) по адресу Ивановская обл., Шуйский р-он, г. Шуя, территория центральной больницы, в/г 1	G/ВЛГ/037/02/0005		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,120	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4 У/Ун-0 (Швейно-чесальное производство – тех.присоед. по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 84, стр. 1. ТП -6 (824) 6/0,4 кВ инв. 864003614) дог. 299-ВЛГ-2015	G/ВЛГ/037/02/0004		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,120	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ф.7.1 РУ-0,4 кВ ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя, РЭС «Ивановский»	Н/ВЛГ/03702/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:			5,000	0,000	21,888	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		5,000	0,000	21,888	0,000	0,000
1.1.3.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика УТК»Атлант», УСТК»Старт», КТП (контрольно-технический пункт), акумуляторно-зарядная станция, Склад КЭС, склад ГСМ, ПЕТО (пункт ежедневного технического осмотра), ПТОР (пункт технического обслуживания и ремонта), Ангар на 20 м/м 9шт, казарма 400 мест, казарма 268 мест, расположенных по адресу Ивановская обсласть, г. Иваново, военный городок № 43, войсковая часть, г. Иваново (м. балино), ул. Балинская (шифр 82/745)	G/ВЛГ/037/02/0001	4,000	5,000	0,000	6,459	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	5,000	0,000	6,459	0,000	0,000
1.1.3.2	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333» расположенного по адресу; Ивановская область, г. Шуя, в/г №1 «Парковая зона» шифр объекта (107/603)	G/ВЛГ/037/02/0002	4,000	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000
1.1.3.3	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333 в/г 24 (строительный шифр 107/603)» расположенного по адресу; Ивановская область, Шуйский р-он у деревни Клещевка	G/ВЛГ/037/02/0003	4,000	0,000	0,000	9,361	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	9,361	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:			0,000	0,000	7,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:			0,000	0,000	7,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	I/ВЛГ/37/01/0001		0,000	0,000	2,589	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.2	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6 кВ от ТП-27 РУ-6 кВ до ТП-34 инв.№864045671 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, д.Мясниково, в/г 7	I/ВЛГ/37/01/0003		0,000	0,000	2,200	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.3	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6кВ от ТП-21 до ТП-22 инв. № 864097522 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0004		0,000	0,000	0,900	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.4	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции трансформаторная подстанция ТП-4 инв. № 864003597 находящаяся по адресу Ивановская область, г. Иваново, 14-е почтовое отделение, д.313, лит. А21	J/ВЛГ/037/01/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(Продолжение на стр. В31)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Продолжение. Начало на стр. B27 – B30)

1.2.2.5	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ТП-1 до ТП-6 инв. № 865010018 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0005		0,000	0,000	0,450	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.6	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6кВ от ТП-4 до ТП-14 инв. № 865010022 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №17	I/ВЛГ/37/01/0006		0,000	0,000	0,900	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.7	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6кВ от ТП-3 до ТП-5 инв. № 865010019 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/0007		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.8	Выполнение проектных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	I/ВЛГ/37/01/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.9	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства КЛ-0,4кВ от ТП-12 до котельной, г.Иваново, в/г 37, Смольная,10	G/ВЛГ37/02/0004		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства КЛ-6кВ от ТП-22 до ТП-28 г.Иваново, в/г 8, 14-е почтовое отделение, д.313, лит. А21	Н/ВЛГ/37/02/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.3	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства ВЛ-10 кВ и КТПНУ-1000/10/6 кВ от ПС 35/10 «Тревражье» до ТП-46(5) Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное	Н/ВЛГ/37/02/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.4	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства КТПН-160/6/0.4 кВ, кабельной линии от ТП-28 до КТПН и от ТП-22 до КТПН, Ивановская область, г. Иваново, в/г 8, 14-е почтовое отделение, д. 313, лит. А21	К/ВЛГ/37/02/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:			0,900	0,000	0,000	0,000	0,000		0,980	0,000	0,000	0,000	0,000		2,290	0,000	0,000	0,000	6,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	G/ВЛГ/37/04/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.2	Замена силового трансформатора ТСМА-320 на ТМГэ-400 в ТП-6 инв. 864004850 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №10	G/ВЛГ37/03/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 на ТМГэ-250 в ТП-4 инв. 864002635 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	G/ВЛГ37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.4	Поставка многофункционального печатающего устройства (МФУ) для РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» по адресу г. Иваново, Гнедина ул., д. 20.	G/ВЛГ/37/03/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.5	Замена силового трансформатора ТСМА-320 на ТМГэ-400 в ТП-5 инв. 864002638 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	Н/ВЛГ/37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-100 на ТМГэ-400 в ТП-3 инв. 865145616 Ивановская область г. Иваново в/г №8	Н/ВЛГ/37/03/0003		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.7	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0001	4,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/0002	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.9	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.10	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/0003		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.12	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	К/ВЛГ/37/03/0001		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.13	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	К/ВЛГ/37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.14	Приобретение установки восстановления масла УВМ-03, Ивановская область	К/ВЛГ/37/03/0003		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.15	Поставка кабелеискателя «Успех-КБИ-309Н»	G/ВЛГ/37/03/0002		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.16	Прибор энергетика многофункциональный портативный СЕ 602М-1000ПК	G/ВЛГ/37/03/0003		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.17	Поставка тахограф «ШТРИХ-Тахо RUS» исп.18 SM 10042.00.00-14 (Глонасс/GPS, GPRS/GSM модем, СКЗИ) в РЭС «Ивановский»	G/ВЛГ/37/03/0004		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.18	Прибор для измерения качества электрической энергии «Прорыв-КЭ-А» с ИБП-1	Н/ВЛГ/37/03/0004		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 4.3.6 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 4.3.1 – 4.3.6, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 4.3.1 – 4.3.6 или 4.2.1 – 4.3.6.
[4] Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение №9[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																											
										Год 2018[3)]							Год 2019[3)]							Год 2020[3)]							Итого						
			План							Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Другое[4)]	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Другое[4)]	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Другое[4)]	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Другое[4)]	МВ×А[4)]	Мвар[4)]	км ВЛ 1-цеп[4)]	км ВЛ 2-цеп[4)]	км КЛ[4)]	МВт[4)]	Другое[4)]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		4,070	0,000	0,000	0,000	9,089	0,000	3,000	5,900	0,000	4,808	0,000	19,669	0,000	0,000	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	7,290	0,000	4,808	0,000	19,669	0,000	2,000
0.1	Технологическое присоединение, всего		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,800	0,000	0,000	0,000	3,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,160	0,000	0,000	0,000	5,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		3,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	2,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000
1.1.1.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ф.7.1 РУ-0,4 кВ ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя, РЭС «Ивановский»	Н/ВЛГ/03702/0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	4,808	0,000	17,080	0,000	0,000
1.1.1	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика УТК»Атлант», УСТК»Старт», КТП (контрольно-технический пункт), акумуляторно-зарядная станция, Склад КЭС, склад ГСМ, ПЕТО (пункт ежедневного технического осмотра), ПТОР (пункт технического обслуживания и ремонта), Ангар на 20 м/м 9шт, казарма 400 мест, казарма 268 мест, расположенных по адресу Ивановская обсласть, г. Иваново, военный городок № 43, войсковая часть, г. Иваново (м. балино), ул. Балинская (шифр 82/745)	Н/ВЛГ/37/02/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	3,723	0,000	2,736	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	3,723	0,000	2,736	0,000	0,000
1.1.2	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333» расположенного по адресу; Ивановская область, г. Шуя, в/г №1 «Парковая зона» шифр объекта (107/603)	Н/ВЛГ/37/02/02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,068	0,000	0,000
1.1.3	Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика объекта «Развитие парковой зоны и парка техники и вооружения войсковой части № 03333 в/г 24 (строительный шифр 107/603)» расположенного по адресу; Ивановская область, Шуйский р-он у деревни Клещевка	Н/ВЛГ/37/02/03	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,085	0,000	8,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,085	0,000	8,276	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		0,800	0,000	0,000	0,000	3,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		0,800	0,000	0,000	0,000	3,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1.1	Выполнение строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛЭП-6 кВ от ГПП «Навтекс» до ТП-42(1), в/г 1 инв. № 865010015 находящаяся по адресу Ивановская область, Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, в/г 1	Н/ВЛГ/37/01/01	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		2,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,589	0,000	0,000
1.2.2.1.2	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6 кВ от ТП-27 РУ-6 кВ до ТП-34 инв.№864045671 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, д.Мясниково, в/г 7	I/ВЛГ/37/01/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.3	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе реконструкции КЛ-6кВ от ТП-21 до ТП-22 инв. № 864097522 находящаяся по адресу Ивановская область, Тейковский район, г. Тейково, в/г №10	I/ВЛГ/37/01/02	0,000	0,000	0,000	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1.9	Выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 6 кВ, 0,4 кВ, силовых трансформаторов расположенных в здании ТП-4 инв. № 864003597 по адресу: Ивановская область, г. Иваново, п/о 14, д. 313, в/г 8 для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	J/ВЛГ/037/01/0001	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:		0,160	0,000	0,000	0,000	5,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.4	Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ проводимых по программе нового строительства КТПН-160/6/0.4 кВ, кабельной линии от ТП-28 до КТПН и от ТП-22 до КТПН, Ивановская область, г. Иваново, в/г 8, 14-е почтовое отделение, д. 313, лит. А21	К/ВЛГ/37/02/01	0,160	0,000	0,000	0,000	5,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		3,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	2,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
1.6.1	Приобретение автотранспорта в лизинг, Ивановская область	G/ВЛГ/37/04/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.6.4	Поставка многофункционального печатающего устройства (МФУ) для РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» по адресу г. Иваново, Гнедина ул., д. 20.	Н/ВЛГ/37/03/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.5	Замена силового трансформатора ТСМА-320 на ТМГэ-400 в ТП-5 инв. 864002638 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	Н/ВЛГ/37/03/02	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-100 на ТМГэ-400 в ТП-3 инв. 865145616 Ивановская область г. Иваново в/г №8	Н/ВЛГ/37/03/03	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.7	Замена силовых трансформаторов ТСМА-180 на ТМГэ-250 в ТП-3 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/01	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-9 инв. 864002633 Ивановская область г. Тейково-6 в/г №17	I/ВЛГ/37/03/02	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.9	Замена силового трансформатора ТСМА-100 на ТМГэ-180 в КТПН-9(807) Ивановская область г. Иваново в/г №18	J/ВЛГ/37/03/01	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.10	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-43(2) инв. 864003604 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/02	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГэ-400 в ТП-46(5) инв. 864003607 Ивановская область г. Наволоки в/г №1	J/ВЛГ/37/03/03	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.12	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-250 в ТП-23 инв. 864003607 Ивановская область г. Иваново в/г №8	К/ВЛГ/37/03/01	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.13	Замена силового трансформатора ТМ-160 на ТМГэ-160 в МТП-10 инв. 864003607 Ивановская область Лежневский р-он д. Лежневая Роща в/г №33	К/ВЛГ/37/03/02	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.14	Приобретение установки восстановления масла УВМ-03, Ивановская область	К/ВЛГ/37/03/03	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 5.3.7 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 5.3.1 - 5.3.7, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 5.3.1 - 5.3.7 или 5.2.1 - 5.3.7.
[4] Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 10[1)]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «31» октября 2018 г. № 229-ип(э)/3[2)]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы[3)]
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)
полное наименование субъекта электроэнергетики
Всего по инвестиционной программе[4)]
наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей

№ п/п	Показатель	Год 2018[5)]	Год 2019[5)]	Год 2020[5)]	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		27,062	11,138	9,162	47,362
I	Собственные средства всего, в том числе:	24,327	8,896	8,330	41,553
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	19,012	3,855	3,172	26,039
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	19,012	3,855	3,172	26,039
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии[6)]	3,028	3,855	3,172	10,055
1.1.1.1.1	от технологического присоединения потребителей[6)]	15,984			15,984
…	…[6)]				-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:				-
1.1.2.1	…[6)]				-
1.1.2.2	…[6)]				-
…	…[6)]				-
1.1.3	прочая прибыль				-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1,604	3,682	3,886	9,172
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	1,604	3,682	3,886	9,172
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии[6)]	1,604	3,682	3,886	9,172
1.2.1.1.1	…[6)]				-
…	…[6)]				-
1.2.2	прочая текущая амортизация				-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:				-
1.2.3.1	…[6)]				-
1.2.3.1.1	…[6)]				-
…	…[6)]				-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	3,711	1,359	1,272	6,342
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:				-
1.4.1	средства от эмиссии акций				-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года				-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	2,735	2,242	0,832	5,809
2.1	Кредиты				-
2.2	Облигационные займы				-
2.3	Вексели				-
2.4	Займы организаций				-
2.5	Бюджетное финансирование				-
2.5.1	средства федерального бюджета				-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах				-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации				-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах				-
2.6	Использование лизинга	2,735	2,242	0,832	5,809
2.7	Прочие привлеченные средства				-

Примечание:
[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется отдельно по субъекту электроэнергетики в целом и по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики. Для системного оператора Единой энергетической системы России и организации по управлению по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью форма заполняется только по субъекту электроэнергетики в целом.
[4] При заполнении формы по субъекту электроэнергетики в целом указываются слова «Всего по инвестиционной программе», при заполнении формы по субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указывается наименование соответствующего субъекта Российской Федерации.
[5] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 3.3 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцу 3.3, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 3.3 или 3.2 - 3.3.
[6] Наименования строк указываются в соответствии с финансовым планом субъекта электроэнергетики:
опубликованным в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, сетевой организацией в составе информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах;
представленным в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, субъектом электроэнергетики (за исключением сетевых организаций) в орган исполнительной власти, принявший решение об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/6

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения, в том числе плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций городского округа Тейково Ивановской области на 2019 год согласно приложениям 1-4.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Тейковское сетевое предприятие» (городской округ Тейково за исключением м.р. Красные Сосенки)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Тейковское сетевое предприятие» Ивановская обл., 155056 г. Тейково, ул. Сергеевская, 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	1532190
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	322894
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	1602671
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	337747
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	1657162
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	349230
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	1723448
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	363199
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	1792386
2.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	377727

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	1101962	1101962	1101962	1101962	1101962
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	788015	788015	788015	788015	788015
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	42048	42048	42048	42048	42048
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	261147	261147	261147	261147	261147
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0	0	0	0	0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	10752	10752	10752	10752	10752

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	1000451	950428	902907	857762	814874
	в том числе:						
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м					
1.2.	От населения	куб. м	619010	588060	558657	530724	504188
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	61583	58504	55579	52800	50160
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	319858	303865	288672	274238	260526
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м					

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	105%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	23%	100%	100%	100%	100%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	1009038	1101962
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	715 232	788015
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	42 421	42048
1.3	Прочим потребителям	куб. м	241 085	261147
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0	0
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	10 300	10752
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	22246551	28594860
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	1625737	770562
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	650 544	
1.2	От населения	куб. м	35 414	617659
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	939 732	60771
1.4	От прочих потребителей	куб. м	47	92132
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	25794595	13451980
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Тейковское сетевое предприятие» (городской округ Тейково м.р. Красные Сосенки)
на 2019 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Тейковское сетевое предприятие» Ивановская обл., 155056 г. Тейково, ул. Сергеевская, 1
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2019

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на канализационных сетях	в течении года	153 757

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоотведения)	Единица измерения	2019 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	909 104
	в том числе:		
1.1.	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	
1.2.	От населения	куб. м	574 656
1.3.	От бюджетных потребителей	куб. м	99 480
1.4.	От прочих потребителей	куб. м	234 968
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	100
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	100
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	2. Показатель надежности и бесперебойности	
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,63
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,15
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
	3. Показатели качества очистки сточных вод	
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
	4. Показатели энергетической эффективности	
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	4,77
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	-
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,27
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	90%
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	1625737	666945
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	650 544	559 913
1.2	От населения	куб. м	35 414	94 739
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	939 732	12 293
1.4	От прочих потребителей	куб. м	47	
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	0	
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	25794595	14579790
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
Товарещество на вере «ООО «Агромаркет» и компания» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Товарещество на вере «ООО «Агромаркет» и компания», 155047, Ивановская область, г. Тейково, ул. Першинская, д. 42
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	13383
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	13999
2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	14475
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	15054
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	15656

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	23699	23699	23699	23699	23699
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	7328	7328	7328	7328	7328
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	16371	16371	16371	16371	16371

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	23 699	13 803
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	0	0
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0	0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	7 328	2 896
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0	0
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	16 371	10 907
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	554 588	541 148
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/6

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «Тейковская котельная» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Тейковская котельная», Ивановская обл., 155040 г. Тейково, ул. песчаная, 8
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	90160
2020 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	94307

(Окончание на стр. В33)

(Окончание. Начало на стр. В32)

2021 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	97513
2022 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	101414
2023 год			
1.	Ремонтные работы на водопроводных сетях	в течении года	105471

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод)

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	115645	124268	124268	124268	124268
	в том числе:						
1.1.	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2.	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3.	Прочим потребителям	куб. м	4964	682	682	682	682
1.4.	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	110681	123586	123586	123586	123586

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
2.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод		-	-	-	-
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4.2.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	100%	100%	100%	100%	100%
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.3.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.4.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
4.5.1.	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	127 475	13 803
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	0	0
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0	0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	682	2 896
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0	0
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	126 793	10 907
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1051737	1686795
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 18 декабря 2018 г. № 237-к/1

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. С 01.01.2019 г. произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/7 в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере водоснабжения для организаций, оказывающих услуги водоснабжения потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере водоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги водоснабжения потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.
4. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.
5. С 01.01.2019 г. считать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.11.2015 № 51-к/5, от 01.12.2017 № 168-к/1.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-к/1
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/7

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги водоснабжения потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района

N п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	МУП Гаврилово-Посадского городского поселения «Аква город» (НДС не облагается)												
1.1	тариф на питьевую воду	35,38	41,20	29,90 *	31,40 *	41,20	51,86	31,40 *	32,75 *	51,86	62,53	32,75 *	33,24 *
1.2	тариф на водоотведение	31,68	37,65	28,85 *	30,29 *	37,65	44,90	30,29 *	31,59 *	44,90	56,49	31,59 *	32,06 *
2	АО «Ресурсоснабжающая организация» (без учета НДС)												
2.1	тариф на питьевую воду	29,54	34,03	29,54 * <1>	31,02 * <2>	34,03	43,68	31,02 * <2>	32,35 * <3>	43,68	46,91	32,35 * <3>	32,84 * <4>
2.2	тариф на водоотведение	33,49	35,53	22,15 * <5>	23,26 * <6>	35,53	46,00	23,26 * <6>	24,26 * <7>	46,00	45,91	24,26 * <7>	24,62 * <8>
3	МУП «Гаврилово-Посадская городская тепловая сеть» (НДС не облагается)												
3.1	тариф на водоотведение	43,75	45,19	-	-	43,77	43,77	-	-	43,77	50,10	-	-

* – льготные тарифы для населения.
<1> – тариф с учетом НДС – 34,86 руб. за куб. м.
<2> – тариф с учетом НДС – 36,60 руб. за куб. м.
<3> – тариф с учетом НДС – 38,82 руб. за куб. м.
<4> – тариф с учетом НДС – 39,40 руб. за куб. м.
<5> – тариф с учетом НДС – 26,14 руб. за куб. м.
<6> – тариф с учетом НДС – 27,44 руб. за куб. м.
<7> – тариф с учетом НДС – 29,11 руб. за куб. м.
<8> – тариф с учетом НДС – 29,55 руб. за куб. м.

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-к/1

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги водоснабжения потребителям Гаврилово-Посадского муниципального района

N п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, НДС не облагается																			
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.202	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023
1	СПК «Свобода»:																				
	тариф на техническую воду	17,40	17,66	17,40	17,66	17,66	18,37	17,66	18,37	18,37	19,10	18,37	19,10	19,10	19,87	19,10	19,87	19,87	21,37	19,87	20,66
2	СПК «Заря»:																				
	тариф на питьевую воду	23,60	23,85	23,60	23,85	23,85	25,01	23,85	24,80*	25,01	25,80	24,80*	25,79*	25,80	27,05	25,79*	26,83*	27,05	27,89	26,83*	27,90*

* – льготные тарифы для населения.

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-к/1

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, расчитанный на отпуск питьевой воды в сеть или объем принятых сточных вод
			тыс. руб.	%	%	%	кВт ч/куб.м
1.	СПК «Заря»	2019	456,361	-	0,0	2,0	1,86
		2020	-	1,0	0,0	2,0	1,86
		2021	-	1,0	0,0	2,0	1,86
		2022	-	1,0	0,0	2,0	1,86
		2023	-	1,0	0,0	2,0	1,86
2.	СПК «Свобода»	2019	48,486	-	0,0	3,85	1,91
		2020	-	1,0	0,0	3,85	1,91
		2021	-	1,0	0,0	3,85	1,91
		2022	-	1,0	0,0	3,85	1,91
		2023	-	1,0	0,0	3,85	1,91

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/2

Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям Фурмановского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, для организаций Фурмановского муниципального района Ивановской области на 2019 год, согласно приложениям 1-5.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ
МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района Ивановская область, г.Фурманов, ул.Колосова, д.25
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	706 146
2.	Контроль качества очистки сточных вод	в течение года	148 436
	Всего		854 582
2020 год			
1.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	731 242
2.	Контроль качества очистки сточных вод	в течение года	153 711
	Всего		884 953
2021 год			
1.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	748 543
2.	Контроль качества очистки сточных вод	в течение года	157 348
	Всего		905 891
2022 год			
1.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	770 700
2.	Контроль качества очистки сточных вод	в течение года	162 005
	Всего		932 706
2023 год			
1.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	793 513
2.	Контроль качества очистки сточных вод	в течение года	166 801
	Всего		960 314

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) МУП ЖКХ Фурмановского муниципального района

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	189 322	161 183	153 124	145 468	138 194
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	184 526	156 847	149 005	141 554	134 477
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	2 471	2 224	2 113	2 007	1 907
1.3	Прочим потребителям	куб. м	1 941	1 747	1 659	1 576	1 498
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	385	366	347	330	314

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	107 469	102 096	96 991	96 991	96 991
	в том числе:						
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	От населения	куб. м	48 196	45 786	43 497	43 497	43 497
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	865	822	781	781	781
1.4	От прочих потребителей	куб. м	58 408	55 488	52 714	52 714	52 714
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	215 809	197 719
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	210 228	194 328
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	4 312	1 753
1.3	Прочим потребителям	куб. м	925	1 253
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	344	385
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	1 584 357	2 869 568
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	1 584 357	2 592 583
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	52 182
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	224 803
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

№ п/п	Показатели производственной программы водоотведения	Единица измерения	План	Факт
1.	Принято сточных вод, всего	куб. м	119 117	93 322
	в том числе:			
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение	куб. м	-	-
1.2	От населения	куб. м	50 065	48 196
1.3	От бюджетных потребителей	куб. м	1 575	865
1.4	От прочих потребителей	куб. м	67 477	44 261
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	0,0	77 485
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения	руб.	-	77 485
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества очистки сточных вод	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «Хромцовский карьер» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Хромцовский карьер» 155532, Ивановская обл., Фурмановский р-н, с.Хромцово
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, 8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
2019 год			
1.	-		
	Всего		
2020 год			
1.	-		
	Всего		
2021 год			
1	-		
	Всего		
2022 год			
1	-		
	Всего		
2023 год			
1	-		
	Всего		

(Окончание на стр. В34)

(Окончание. Начало на стр. В33)

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «Хромцовский карьер»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	137 382	137 382	137 382	137 382	137 382
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	37 223	37 223	37 223	37 223	37 223
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	17 915	17 915	17 915	17 915	17 915
1.3	Прочим потребителям	куб. м	242	242	242	242	242
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	0	0	0	0	0
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	82 002	82 002	82 002	82 002	82 002

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ООО «СКС» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «СКС», г. Иваново, ул. Наговициной-Икрянистовой, дом 6, литер Б3, помещение 8
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, 8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
		2019 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	615 802
2.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	116 410
	Всего		732 212
		2020 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	637 687
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	120 547
	Всего		758 234
		2021 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	652 775
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	123 399
	Всего		776 174
		2022 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	672 097
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	127 051
	Всего		799 149
		2023 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	691 991
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	130 812
	Всего		822 804

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «СКС»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	264 750	264 750	264 750	264 750	264 750
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	22 832	22 832	22 832	22 832	22 832
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	241 918	241 918	241 918	241 918	241 918
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУП Фурмановского мунипального района «Теплосеть» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП Фурмановского муниципального района «Теплосеть» г. Фурманов, ул. Студнева, д. 12
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, 8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
		2019 год	
1.	Контроль качества воды	в течение года	86 323
	Всего		86 323
		2020 год	
1.	Контроль качества воды	в течение года	89 390
	Всего		89 390
		2021 год	
1.	Контроль качества воды	в течение года	91 505
	Всего		91 505
		2022 год	
1.	Контроль качества воды	в течение года	94 214
	Всего		94 214
		2023 год	
1.	Контроль качества воды	в течение года	97 003
	Всего		97 003

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) МУП Фурмановского муниципального района «Теплосеть»

№ п/п	Показатели производственной программы	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	155 659	155 659	155 659	155 659	155 659
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	40 678	40 678	40 678	40 678	40 678
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-	-	-	-
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	114 981	114 981	114 981	114 981	114 981

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	208 756	171 400
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	74 724	38 198
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	-	-
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	134 032	116 062
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	0,0	0,0
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	-	-
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	-
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММАВ СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ООО «ВДК» на 2019-2023 годы

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Открытое акционерное общество «Ресурсоснабжающая компания», 155520, Ивановская область, г. Фурманов, ул. Студнева, д.8
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, г. Иваново, ул. Велижская, д.8
3.	Период реализации программы	С 01.01.2019 по 31.12.2023

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке, а также перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятий производственной программы	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, руб.
		2019 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	1 480 272
2.	Контроль качества питьевой воды	в течение года	128 083
	Всего		1 608 355
		2020 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	1 532 880
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	132 635
	Всего		1 665 515
		2021 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	1 569 147
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	135 773
	Всего		1 704 922
		2022 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	1 615 594
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	139 792
	Всего		1 755 387
		2023 год	
1.	Расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения	в течение года	1 663 416
2.	Расходы на текущий ремонт объектов водоотведения	в течение года	143 929
	Всего		1 807 347

3. Планируемый объем подачи воды (принимаемых сточных вод) ООО «ВДК»

№ п/п	Показатели производственной программы (водоснабжения)	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Подано воды, всего	куб. м	1 791 680	1 791 680	1 791 680	1 791 680	1 791 680
	в том числе:						
1.1	Населению	куб. м	-	-	-	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-	-	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	1 791 680	1 791 680	1 791 680	1 791 680	1 791 680
1.5.	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение				
	1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)	2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
1.1.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-
1.2.1	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	2. Показатель надежности и бесперебойности					
2.1.	Для централизованных систем холодного водоснабжения: количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
2.2.	Для централизованных систем водоотведения: удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	3. Показатели качества очистки сточных вод					
3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
	4. Показатели энергетической эффективности					
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	100,0	100,0	100,0	100,0
4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-
4.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
	Динамика изменения показателя (в процентах)	-	-	-	-	-

5. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год.

№ п/п	Показатели производственной программы водоснабжения	Единица измерения	План	Факт
1.	Подано воды, всего	куб. м	1 861 091	1 791 680
	в том числе:			
1.1	Населению	куб. м	-	-
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	-	-
1.3	Прочим потребителям	куб. м	-	-
1.4	Другим организациям, осуществляющим водоснабжение	куб. м	1 861 091	1 791 680
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	-	-
2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию производственной программы, всего	руб.	330 971	1 207 600
	в том числе:			
2.1	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения	руб.	330 971	1 177 500
2.2.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий на улучшение качества питьевой воды	руб.	-	-
2.3.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	руб.	-	30 100
2.4.	Объем финансовых потребностей, направленных на реализацию мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов	руб.	-	-

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2018 г. № 238-к/3

Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с использованием метода индексации установленных тарифов для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково, согласно приложению 2.

3. Установить одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково, с календарной разбивкой согласно приложению 3.

4. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково, изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.12.2016 № 122-к/5 в новой редакции в соответствии с приложением 4.

5. С 01.01.2019 произвести корректировку установленных долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково, изложив приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/2 в новой редакции в соответствии с приложением 5.

6. Возмещение выпадающих доходов от разницы между тарифами для бюджетных и прочих потребителей и льготными тарифами для населения осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с законодательством Ивановской области.

7. С 01.01.2018 признать утратившими силу приложения 1 и 2 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/2, постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.12.2015 г. № 54-к/2.

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/3

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1.	ООО «Тейковское сетевое предприятие»:										
1.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС (за исключением р. Красные Сосенки)										
1.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	24,21	25,44	25,45	26,33	26,34	26,66	26,67	27,76	27,76	28,16
1.1.2.	для населения	23,03*	23,38*	23,38*	24,32*	24,32*	25,29*	25,29*	26,30*	26,30*	27,35*
1.1.3.	для населения (с учетом НДС)	27,64	28,06	28,06	29,18	29,18	30,35	30,35	31,56	31,56	32,82
2.1.	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС (за исключением р. Красные Сосенки)										
2.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	14,54	17,08	16,03	16,03	16,03	18,46	18,46	18,85	18,85	21,51
2.1.2.	для населения	12,67*	12,86*	12,86*	13,37*	13,37*	13,90*	13,90*	14,46*	14,46*	15,04*
2.1.3.	для населения (с учетом НДС)	15,20	15,43	15,43	16,04	16,04	16,68	16,68	17,35	17,35	18,05
3.	ТНВ «ООО «Агромаркет» и компания»:										
3.1.	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС										
3.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	24,96	26,24	24,62	24,62	24,62	25,82	25,58	25,58	25,58	26,37
4.	ООО «Тейковская котельная»:										
4.1.	тариф на техническую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС										
4.1.1.	для бюджетных и прочих потребителей	7,91	7,91	7,91	8,54	8,54	8,5	8,5	9,21	9,21	9,22

* - льготные тарифы для населения

Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/3

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТЕЙКОВО

№ п/п	Наименование организаций	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: Удельный расход электрической энергии
			руб.	%	%	%	кВт ч/куб. м
1.	ООО «Тейковское сетевое предприятие» (водоснабжение)	2019	13 776 380	-	-	-	0,97
		2020	-	1,32	-	-	0,97
		2021	-	1,32	-	-	0,97
		2022	-	1,32	-	-	0,97
		2023	-	1,32	-	-	0,97
2.	ООО «Тейковское сетевое предприятие» (водоотведение)	2019	4 496 105	-	-	-	0,07
		2020	-	1,00	-	-	0,07
		2021	-	1,00	-	-	0,07
		2022	-	1,00	-	-	0,07
		2023	-	1,00	-	-	0,07
3.	ТНВ «ООО «Агромаркет» и компания»	2019	303 600	-	-	-	1,16
		2020	-	5,00	-	-	1,16
		2021	-	5,00	-	-	1,16
		2022		5,00	-	-	1,16
		2023		5,00	-	-	1,16
4.	ООО «Тейковская котельная»	2019	443 921	-	-	-	0,68
		2020	-	2,14	-	-	0,68
		2021	-	2,14	-	-	0,68
		2022		2,14	-	-	0,68
		2023		2,14	-	-	0,68

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/3

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Тейково

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей (рублей за 1 куб.метр) НДС не облагается					
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для населения (с учетом НДС)	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	городской округ Тейково (р. Красные Сосенки)						
1.	ООО «Тейковское сетевое предприятие»:						
1.1.	тариф на водоотведение	15,87	16,11	15,87	16,11	19,04	19,33

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/3
Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 16.12.2016 № 122-к/5

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организации, оказывающей услуги потребителям городского округа Тейково

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб.метр, без учета НДС											
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	городской округ Тейково (р. Красные Сосенки)												
2	ООО «Тейковское сетевое предприятие»:												
	тариф на питьевую воду	15,51	16,88	9,43*	9,90*	16,88	15,97	9,90*	10,30*	17,73	17,86	10,33*<1>	10,48*<2>

* - льготные тарифы для населения
<1> Тариф с учетом НДС – 12,19
<2> Тариф с учетом НДС – 12,37

Приложение 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.12.2018 № 238-к/3
Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2017 № 168-к/2

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организации, оказывающей услуги потребителям городского округа Тейково

№ п/п	Наименование организаций и виды тарифов	Тарифы по категориям потребителей, рублей за 1 куб. метр, без учета НДС					
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для бюджетных и прочих потребителей		Для бюджетных и прочих потребителей	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5	6	9	10
2	ООО «АНТУРИУМ»:						
	тарифы на водоотведение	8,39	9,59	8,94	8,94	8,94	10,33

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 14 декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Партнер» на 2018-2020 годы

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:
1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу ООО «Партнер» на 2018-2020 годы, утвержденную приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.10.2017 № 125-п, согласно приложениям 1-9 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента **Е.Н. Морева**

Приложение № 1 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией. План			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС). Утвержденный план 2018 года [3]					Утвержденный план 2019 года [3]					Итого (план)				
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2018 года 3)	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	12	13	14	15	16
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	5,960	нд	6,137	6,137	2,428	0,000	0,000	2,428	0,000	3,708	0,000	0,000	0,000	3,708	6,137	0,000	0,000	6,137	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	5,960	нд	0,000	6,137	2,428	0,000	0,000	2,428	0,000	3,708	0,000	0,000	0,000	3,708	6,137	0,000	0,000	6,137	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	6,137	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область																							
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	5,960	нд	6,137	6,137	2,428	0,000	0,000	2,428	0,000	3,708	0,000	0,000	0,000	3,708	6,137	0,000	0,000	6,137	0,000
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	2018	2018	нд	1,804	июль 2018г.	1,804	1,804	1,804	0,000	0,000	1,804	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,804	0,000	0,000	1,804	0,000
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	2018	2018	нд	0,624	июль 2018г.	0,624	0,624	0,624	0,000	0,000	0,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,624	0,000	0,000	0,624	0,000
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП -Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3	2019	2019	нд	1,461	июль 2018г.	1,535	1,535	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,535	0,000	0,000	0,000	1,535	1,535	0,000	0,000	1,535	0,000
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4	2019	2019	нд	2,070	октябрь 2018г.	2,174	2,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,174	0,000	0,000	0,000	2,174	2,174	0,000	0,000	2,174	0,000

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 11.15 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 11.11 - 11.15, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 11.11 - 11.15 или 11.6 - 11.15.

Приложение № 2 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС). План					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС). План на 01.01.2018 года [3]		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) 2018 год [3]	2019 год [3]	Итого (план)
			План	План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	15
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	5,148	0,423	0,000	0,000	4,725	нд	5,148	2,058	3,090	5,148
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	0,000	5,148	0,423	0,000	0,000	4,725	нд	5,148	2,058	3,090	5,148
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область														
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,000	5,148	0,423	0,000	0,000	4,725	нд	5,148	2,058	3,090	5,148
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	2018	2018	0,000	1,529	0,146	0,000	0,000	1,384	нд	1,529	1,529	0,000	1,529
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	2018	2018	0,000	0,529	0,017	0,000	0,000	0,511	нд	0,529	0,529	0,000	0,529
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП -Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3	2019	2019	0,000	1,279	0,000	0,000	0,000	1,279	нд	1,279	0,000	1,279	1,279
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4	2019	2019	0,000	1,811	0,261	0,000	0,000	1,551	нд	1,811	0,000	1,811	1,811

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 14.3 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцу 14.3, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 14.2 - 14.3 или 14.3.

Приложение № 3 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2018 год [3]
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей: Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели [4]	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,058	нд	нд	нд	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,058	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ивановская область															
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,058	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,058	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2,058	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,529	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,529	нд	нд	нд	нд	нд

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.
[4] Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 4 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2019 год [3]
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей: Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели [4]	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн. рублей	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	Наименование количественного показателя, соответствующего цели
1	2	3	4.1	4.2	5.1	5.2	6.1	6.2	7.1	7.2	8.1	8.2	9.1	9.2	10.1	10.2
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,090	нд	нд	нд	нд	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,090	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ивановская область															
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,090	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,090	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,090	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП - Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,279	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,811	нд	нд	нд	нд	нд

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[2] Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
[3] Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.
[4] Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212).

Приложение № 5 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

План ввода основных средств [3]
Раздел 1. [4] План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС). План	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету. 2018 год [5]. Утвержденный план: нематериальные активы	основные средства						2019 год [5]. Утвержденный план: нематериальные активы	основные средства						Итого. План: нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА [6]	Мвар [6]	км ЛЭП [6]	МВт [6]	Другое [6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА [6]	Мвар [6]	км ЛЭП [6]	МВт [6]	Другое [6]	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВхА [6]	Мвар [6]	км ЛЭП [6]	МВт [6]	Другое [6]
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	5,148	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	3,090	0,000	0,000	1,246	0,000	0,000	0,000	5,148	0,000	0,000	1,751	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	5,148	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	3,090	0,000	0,000	1,246	0,000	0,000	0,000	5,148	0,000	0,000	1,751	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область																							
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	5,148	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	3,090	0,000	0,000	1,246	0,000	0,000	0,000	5,148	0,000	0,000	1,751	0,000	0,000

(Окончание на стр. В36)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. В35)

1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	1,529	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	0,529	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП -Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3	1,279	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,279	0,000	0,000	0,334	0,000	0,000	0,000	1,279	0,000	0,000	0,334	0,000	0,000
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4	1,811	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,811	0,000	0,000	0,912	0,000	0,000	0,000	1,811	0,000	0,000	0,912	0,000	0,000

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
3) Вместо слов «План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)» указываются слова:
«План ввода основных средств», если форма заполняется в отношении сетевой организации;
«Плановые показатели реализации инвестиционной программы», если форма заполняется в отношении субъекта электроэнергетики (за исключением сетевых организаций).
4) Вместо слов «Раздел 1 (Раздел 3).» указываются слова:
«Раздел 1.», если форма заполняется в отношении сетевой организации;
«Раздел 3.», если форма заполняется в отношении субъекта электроэнергетики (за исключением сетевых организаций).
5) Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 5.3.7 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 5.3.1 - 5.3.7, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 5.3.1 - 5.3.7 или 5.2.1 - 5.3.7.
6) Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 6 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

План ввода основных средств
Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2018 [3] с распределенеием по кварталам
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год

Номер групы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	I кв. нематериальные активы млн рублей (без НДС)	I кв. основные средства млн рублей (без НДС)	I кв. МВхА[4]	I кв. Мвар[4]	I кв. км ЛЭП[4]	I кв. МВт[4]	I кв. Другое[4]	II кв. нематериальные активы млн рублей (без НДС)	II кв. основные средства млн рублей (без НДС)	II кв. МВхА[4]	II кв. Мвар[4]	II кв. км ЛЭП[4]	II кв. МВт[4]	II кв. Другое[4]	III кв. нематериальные активы млн рублей (без НДС)	III кв. основные средства млн рублей (без НДС)	III кв. МВхА[4]	III кв. Мвар[4]	III кв. км ЛЭП[4]	III кв. МВт[4]	III кв. Другое[4]	IV кв. нематериальные активы млн рублей (без НДС)	IV кв. основные средства млн рублей (без НДС)	IV кв. МВхА[4]	IV кв. Мвар[4]	IV кв. км ЛЭП[4]	IV кв. МВт[4]	IV кв. Другое[4]	Итого утвержденный план за год нематериальные активы млн рублей (без НДС)	Итого основные средства млн рублей (без НДС)	Итого МВхА[4]	Итого Мвар[4]	Итого км ЛЭП[4]	Итого МВт[4]	Итого Другое[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область																																				
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,058	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	J_1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	J_2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,529	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
3) Форма заполняется на первый год периода реализации инвестиционной программы сетевой организации.
4) Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 7 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	2018 год [3] Утвержденный план Квартал	2018 МВ А[4]	2018 Мвар[4]	2018 км ЛЭП[4]	2018 МВт[4]	2018 Другое[4]	2019 год [3] Утвержденный план Квартал	2019 МВхА[4]	2019 Мвар[4]	2019 км ЛЭП[4]	2019 МВт[4]	2019 Другое[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г		0,000	0,000	0,505	0,000	0,000		0,000	0,000	1,246	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г		0,000	0,000	0,505	0,000	0,000		0,000	0,000	1,246	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область													
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г		0,000	0,000	0,505	0,000	0,000		0,000	0,000	1,246	0,000	0,000
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	3	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	2	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП -Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,334	0,000	0,000
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,912	0,000	0,000

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
3) Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 4.3.6 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 4.3.1 - 4.3.6, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 4.3.1 - 4.3.6 или 4.2.1 - 4.3.6.
4) Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 8 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инве-стицион-ного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) План МВхА[4]	План Мвар[4]	План км ВЛ 1-цеп[4]	План км ВЛ 2-цеп[4]	План км КЛ[4]	План МВт[4]	План Другое[4]	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию 2018 год [3] Утвержденный план МВхА[4]	2018 Мвар[4]	2018 км ВЛ 1-цеп[4]	2018 км ВЛ 2-цеп[4]	2018 км КЛ[4]	2018 МВт[4]	2018 Другое[4]	2019 год [3] Утвержденный план МВхА[4]	2019 Мвар[4]	2019 км ВЛ 1-цеп[4]	2019 км ВЛ 2-цеп[4]	2019 км КЛ[4]	2019 МВт[4]	2019 Другое[4]	Итого План МВхА[4]	Итого Мвар[4]	Итого км ВЛ 1-цеп[4]	Итого км ВЛ 2-цеп[4]	Итого км КЛ[4]	Итого МВт[4]	Итого Другое[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,226	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,226	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Ивановская область																													
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,505	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,226	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	1,731	0,000	0,020	0,000	0,000
1.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.201 ТП-2 в с. Октябрьский, Кинешемского района	I_1	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,495	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Строительство ВЛ-10 кВ от сетей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Ивэнерго» с установкой ПКУ, строительство ВЛ-0,4 кВ для перевода нагрузки с КТП-2 на ТП-Школа в д. Затеиха Пучежского района	I_2	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП -Совхоз Шуйский в г. Шуя	J_3	0,000	0,000	0,334	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,334	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,334	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4	Строительство ЛЭП-6 кВ для резервного электроснабжения ТП-Лесозавод в г. Южа	J_4	0,000	0,000	0,892	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,892	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,892	0,000	0,020	0,000	0,000

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
3) Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 5.3.7 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцам 5.3.1 - 5.3.7, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 5.3.1 - 5.3.7 или 5.2.1 - 5.3.7.
4) Количество столбцов и наименования их заголовков указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение № 9 [1]
к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от «14» декабря 2018 г. № 236-ип(э)/1 [2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы[3]

Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» (полное наименование субъекта электроэнергетики)
Всего по инвестиционной программе [4] (наименование субъекта Российской Федерации)

млн. рублей

№ п/п	Показатель	2018 год [5] Утвержденный план	2019 год [5] Утвержденный план	Итого План
1	2	3.1	3.2	4
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:	2,428	3,708	6,136
I	Собственные средства всего, в том числе:	2,428	3,708	6,136
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	2,028	2,710	4,738
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	2,011	2,710	4,721
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии[6]	2,011	2,710	4,721
1.1.1.1.1	...[6]			-
...	...[6]			-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-
1.1.2.1	...[6]			-
1.1.2.2	...[6]			-
...	...[6]			-
1.1.3	прочая прибыль	0,017		0,017
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,030	0,380	0,410
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,030	0,380	0,410
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии[6]	0,030	0,380	0,410
1.2.1.1.1	...[6]			-
...	...[6]			-
1.2.2	прочая текущая амортизация			-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-
1.2.3.1	...[6]			-
1.2.3.1.1	...[6]			-
...	...[6]			-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,370	0,618	0,988
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-
1.4.1	средства от эмиссии акций			-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года			-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-
2.1	Кредиты			-
2.2	Облигационные займы			-
2.3	Векселя			-
2.4	Займы организаций			-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета			-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах			-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации			-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах			-
2.6	Использование лизинга			-
2.7	Прочие привлеченные средства			-

Примечание:

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.
3) Форма заполняется отдельно по субъекту электроэнергетики в целом и по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики. Для системного оператора Единой энергетической системы России и организации по управлению по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью форма заполняется только по субъекту электроэнергетики в целом.
4) При заполнении формы по субъекту электроэнергетики в целом указываются слова «Всего по инвестиционной программе», при заполнении формы по субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указывается наименование соответствующего субъекта Российской Федерации.
5) Словосочетания вида «год X», «год (X+1)», «год (X+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как первый год реализации инвестционной программы (если утверждается инвестиционная программа) или год, в котором принимается решение об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака «+».
Если решение об утверждении инвестиционной программы (изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу) принимается на период:
более 3 лет, то после столбца 3.3 настоящая форма дополняется новыми столбцами, аналогичными столбцу 3.3, с указанием в наименовании заголовков столбцов соответствующих годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров столбцов;
менее 3 лет, то в настоящей форме удаляются столбцы 3.3 или 3.2 - 3.3.
6) Наименования строк указываются в соответствии с финансовым планом субъекта электроэнергетики:
опубликованным в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, сетевой организацией в составе информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах;
представленным в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, субъектом электроэнергетики (за исключением сетевых организаций) в орган исполнительной власти, принявший решение об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

ИЗ ПЕРВЫХ РУК

Денис ЧЕРКЕСОВ:

«Ивановская область обладает уникальными ресурсами и возможностями для роста сельского хозяйства»

(Окончание. Начало на стр. 1)

- То есть те же растениеводы могут у нас добиваться хороших урожаев?

- Конечно. Например, сельхозпредприятие «Альянс» в Приволжском районе успешно выращивает овощи открытого грунта – стандартный «борщевой набор»: капусту, морковь, свеклу, а также картофель. При этом ассортимент большой. Одной капусты видов семь: цветная, романеску и другие... Успешен проект по выращиванию овощей и картофеля хозяйства «Нива» в Тейковском районе. В производстве зерна лидируют хозяйства Гаврилово-Посадского района, в том числе «Растениеводческое хозяйство «Родина», СПК «Ленинский путь» Пучежского района.

- Приходят ли в растениеводство инвесторы?

- Да, и немало. Меня поначалу это даже отчасти удивило. Я думал, что 99% инвесторов аграрного комплекса будут вкладываться в животноводство. Но оказалось, что в Ивановской области растениеводство как отдельная отрасль тоже интересна крупным инвесторам. Сейчас один из них оформляет землю под зерновые в Юрьевецком районе, есть проект по льноводству и еще ряд проектов на стадии рассмотрения.

- Какой урожай был в этом году?

- В плане урожайности по зерновым он стал одним из худших за последние три-четыре года, тем не менее по ценовым показателям наши аграрии даже выиграют. Все-таки главное для предприятий – доходность, а не валовый сбор. В прошлом году он был хороший, но при этом цена на зерно упала процентов на 30-40 к уровню 2016 года. В этом году собрали на 15 тысяч тонн меньше, это 11% к уровню 2017-го, но цена зерна выросла почти на 30%. Так что наши сельхозпредприятия при меньшей урожайности получают большую доходность. В период созревания влаги было мало, поэтому урожай меньше, но эта же причина положительно повлияла на качество зерна. Меньше было затрат на сушку, так что себестоимость в итоге оказалась ниже. Общий результат оцениваю как положительный.

В этом году сельхозпредприятия и фермерские хозяйства собрали высокий урожай картофеля – больше на три тысячи тонн к уровню 2017 года, овощей открытого грунта больше на две тысячи тонн. И цена на картофель и овощи тоже очень комфортная для производителей.

- Как обстоят дела со льноводством? Многие ли хозяйства заинтересовались возрождением этой сферы?

- Посевы льна возобновлены в 2018 году. Посеяли 428 гектаров. Целевой индикатор по объему собранного льна, установленный Минсельхозом по госпрограмме, превышен в два раза. Программные мероприятия по поддержке отрасли льноводства позволили нам выплатить хозяйствам по 13,5 тысячи рублей на гектар посева льна. В совокупности федеральные и областные средства составили 6,85 миллиона рублей.

Лен посеяли в этом году три хозяйства: СПК колхоз «Горячевский» (220 га) в Савинском районе, СПК Племзавод «Ленинский путь» (50 га) в Пучежском и КФХ Пушкин (158 га) в Верхнеландеховском районе. Есть договор с компанией «Мануфактура Балина», которая закупила лен. Там планируется строительство завода по первичной переработке льна, от этого зависит дальнейшее расширение посевов льна-долгунца.

В этом году войдем в Клуб шеститысячников

- Каким уходящий год стал для производителей молока?

- Весна и лето в этом году выдались тяжелыми для молочной отрасли всей страны. Закупочная цена на молоко в России упала в среднем на четыре рубля за литр к уровню прошлого года. Особенно сильно пострадали от этого слабые хозяйства, которые находились в стадии банкротства или предбанкротном состоянии. Они сократили поголовье скота. Из-за этого в среднем по году у нас произошло сокращение производства молока на 2,5%.

Но при этом весь год у нас была положительная динамика по продуктивности скота. За год она выросла на пять процентов, а в декабре мы видим рост в 6,5%. Растет в конце года и общий объем производства (на 1,5%). Так что уже в следующем году с учетом запуска новых комплексов, которые сейчас строятся, а также закупки племенного поголовья, которую мы субсидировали, в регионе существенно вырастет производство молока.

- Где строятся новые крупные молочные фермы?

- «Племзавод имени Дзержинского» в Гаврилово-Посадском районе строит комплекс на 1200 голов КРС, СПК «Ленинский путь» – тоже на 1200 голов, племзавод «Заря» в Родниковском районе – на 400. В Савинском районе строит комплекс ООО «Росс» на 400 голов. Все эти проекты в 2019-м уже будут работать, что даст существенный прирост поголовья и производства молока.

Кроме этого сейчас начато строительство еще двух объектов – КФХ Кутузова на 400 голов в Вичугском районе и СПК им. Фрунзе в Родниковском районе на 200 голов, также целый ряд ферм находится на стадии проектирования, госэкспертизы и т.д. Это без учета фермерских хозяйств, которые ежегодно увеличивают поголовье и продуктивность на 3-5%.

Сейчас молочное стадо в сельхозпредприятиях и КФХ области насчитывает 21787 дойных коров, а с учетом молодняка – около 51 тысячи голов молочного стада.

В этом году мы войдем в Клуб шеститысячников, то есть в Ивановской области надой с одной коровы в среднем составит выше шести тысяч литров в год – примерно 6100. Таких регионов в стране всего чуть больше 20.

- Как поддерживаете молочников?

- Мер поддержки много, все перечислять не буду. Назову только те, что напрямую касаются подотрасли. Сохранилась субсидия на производство килограмма молока. Почти в 2,5 раза в этом году увеличили поддержку на покупку племенного скота, благодаря чему хозяйства смогли закупить более 500 голов. Это позволило пополнить поголовье целого ряда хозяйств и избавиться в двух хозяйствах от лейкозного скота.

Кроме этого смогли получить компенсацию капитальных затрат на строительство молочного комплекса в «Растениеводческом хозяйстве «Родина» в Гаврилово-Посадском районе, а это более 50 миллионов рублей (46,8 миллиона из них – федеральные средства).

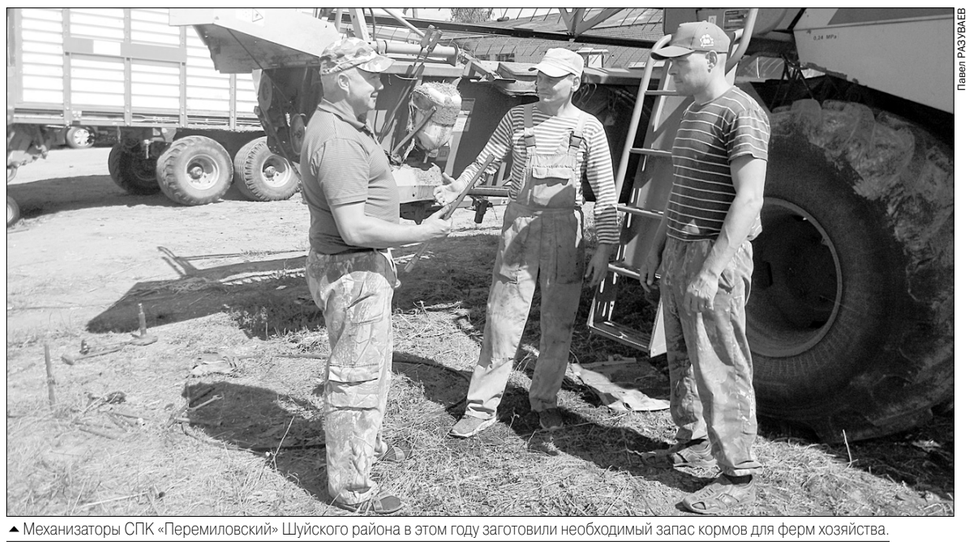
«Дымов» увеличит производство свинины в регионе в четыре раза

- Ранее вы возглавляли Национальный союз производителей говядины, поэтому мясная подотрасль должна быть вам особенно близка. Как дела в этой сфере?

- Должны были закончить год вровень с показателями прошлого года, так как новых проектов в этом году не запускалось. Но из-за сложной ситуации на «Ивановском бройлере», где в течение определенного времени было сокращение производства, итоговые показатели отрасли за 2018 год будут ниже. Хотя уже в декабре мясная отрасль сравняла показатели с аналогичным периодом прошлого года. И уже в следующем году планируется заметное увеличение объемов производства.

В целом объемы производства говядины у нас останутся на уровне прошлого года. За последние пять лет поголовье КРС мясного направления увеличилось примерно в два раза – до 4,5 тысячи голов. Лидируют в регионе «Ильинское-Агро», где содержится более 1200 голов мясного скота и «Агрофирма Порздни» с поголовьем более 440 голов КРС.

В свиноводстве самым крупным производителем в последние годы является компания «Славянка» в Фурмановском районе – на откорме там 7 тысяч голов в год. Но в этом году в регион пришел крупный инвестор – компания «Дымов», которая уже строит в Гаврилово-Посадском районе первый комплекс на 2500 свиноматок. Второй такой же начнут строить в этом же районе в апреле. Каждый из них даст около 7 тысяч тонн свинины в живом весе в год. В декабре 2019 года планируется запустить первый комплекс, в середине 2020-го – второй. При выходе обоих на полную мощность, что должно произойти в середине 2021 года, производство свинины в регионе вырастет в четыре раза. Это к тому же около 250 хорошо оплачиваемых рабочих мест. Общий объем инвестиций в проект – 3,5 миллиарда рублей.



Павел РАЗУВАЕВ

▲ Механизаторы СПК «Перемиловский» Шуйского района в этом году заготовили необходимый запас кормов для ферм хозяйства.

«Дымов» зарегистрировал обособленное подразделение в Гаврилово-Посадском районе. Так что налоги уплачиваются в региональный бюджет. Еще один плюс для региона – строительная организация: подрядчик тоже зарегистрирован в регионе, где и платит налоги. Основные заказы, например, изделий из бетона, подрядчик размещает у ивановских производителей. По субподряду также работает целый ряд ивановских компаний.

- А как насчет экологичности новых свиноферм?

- «Дымов» строит высокотехнологичные и отвечающие высоким экостандартам комплексы. Там будет реализован новый подход к переработке и использованию навоза, что позволит практически свести на нет запах от свинокомплекса: лагуны в проекте закрытые и внесение навоза в поля будет производиться современной спецтехникой сразу на глубину 15-20 сантиметров. Раньше удобрение просто разбрызгивали по полю.

- Где «Дымов» планирует брать кадры для своих комплексов?

- С весны «Дымов» начнет набирать в районе и готовить специалистов для работы на комплексах. Уже есть договоренность с Ивановской сельскохозяйственной академией о целевой подготовке студентов и выделена группа студентов, заинтересованных в дальнейшем трудоустройстве в сельском хозяйстве области. Они в том числе смогут проходить практику на уже работающем современном агропредприятии «Дымова» в Краснодарском крае. Это позволит решить проблему привлечения молодых специалистов высокого класса.

Без местной курятины не останемся

- Каково положение птицефабрик?

- Производители куриных яиц – кинешемская и ивановская птицефабрики – работают в штатном режиме. Но конкуренция на российском рынке тут жесткая, так как страна вышла практически на полное самообеспечение. Предприятий такого профиля много. Это касается и производителей мяса птицы. Снижение его производства в регионе отмечалось всего три месяца в году, но за это время оно в итоге упало на 6%. Связано это было, как я уже сказал, с тяжелой ситуацией на «Ивановском бройлере».

- И какие перспективы у этого хозяйства?

- Процедура банкротства на этом предприятии идет уже около пяти лет. В 2015 году оно было признано банкротом. Производственная деятельность при этом продолжалась, что повлекло рост кредиторской задолженности, в том числе по налогам. Так что буквально уже стоял вопрос о закрытии предприятия, так как налоговая служба обязана была заблокировать его счета из-за задолженности в Пенсионный фонд в размере более 130 миллионов рублей. А это влечет невозможность любых операций и остановку производства.

К счастью, благодаря совместной работе с Россельхозбанком, вторым по величине кредитором, нам удалось привлечь потенциального инвестора – компанию «ПродМит», которая в настоящее время арендует имущество предприятия. В дальнейшем она планирует предприятие приобрести.

Последний месяц показал, что объемы производства мяса на «Ивановском бройлере» восстановлены. В первом квартале 2019 года планируется увеличение объемов выпуска готовой продукции. Самое главное, что благодаря приходу арендатора нам удалось предотвратить блокировку счета предприятия и оживить его деятельность.

Все работники птицефабрики переведены в Ивановский филиал компании «ПродМит» с сохранением тех же условий труда. По данным компании, по различным причинам от перевода отказались только 7 из более чем 800 сотрудников. Решается вопрос по возобновлению работы комбикормового завода, который был остановлен по причине плохого технического состояния. После модернизации в марте 2019 года его планируется запустить.

Поддержка аграриев растет

- Много ли производят фермеры в масштабе области? Как их поддерживают?

- В целом фермеры, конечно, значительно уступают в объемах производства крупным предприятиям. По разным направлениям они в общем объеме производят от 5 до 15% продукции. Так, в производстве молока их доля 7-8%. Но при этом темпы прироста у них более заметны.

Не первый год мы поддерживаем грантами начинающих фермеров и семейные животноводческие фермы. В этом году смогли увеличить средний размер гранта для начинающих фермеров с 950 тысяч до 1,15 миллиона рублей, а для семейных животноводческих ферм – с 2,7 миллиона до 5,5 миллиона рублей. Гранты получили 11 начинающих фермеров и три семейные животноводческие фермы.

Впервые в этом году мы приняли участие в программе поддержки кооперации. В этом году по ней получили гранты два кооператива. Один занимается овощеводством, другой – животноводством и растениеводством.

Существенное увеличение поддержки фермеров планируется в 2019 году. Кроме уже перечисленных форм, где общий объем увеличивается на 7 миллионов рублей, дополнительно 20 миллионов поступят в рамках национального проекта. Эти средства будут стимулировать развитие кооперации и малых форм хозяйствования на селе.

- В целом растет ли поддержка сельхозпроизводителей Ивановской области? И на что они могут рассчитывать в следующем году?

- В этом году на эти цели выделили гораздо больше средств как из областного бюджета – на 50 миллионов рублей к уровню прошлого года, так и из федерального – на 9,3 миллиона. Общий объем средств господдержки составил 152 миллиона рублей из областного бюджета и более 370 миллионов - из федерального.

Планы на 2019 год – еще более обнадеживающие. Из областного бюджета поддержка аграриев увеличена еще на 20 миллионов рублей. Они пойдут на те направления, которые максимально будет субсидировать федеральный бюджет. В первую очередь, это устойчивое развитие сельских территорий. Прибавка федеральных средств по этому направлению составит 32 миллиона – на газификацию, 2 миллиона – на строительство спортивных плоскостных сооружений, еще 600 тысяч – на реализацию инициатив граждан по благоустройству сельских территорий, семь миллионов – на строительство жилья работникам в сельской местности.

Кроме этого предусмотрены дополнительные федеральные средства на мелиорацию (17 миллионов), их наши хозяйства не получали долгие годы. Впервые с советских времен планируется выделить 7 миллионов рублей на орошение 50 гектаров овощных культур предприятию группы компаний РИАТ в Приволжском районе. Еще 10 миллионов получим на ввод залежных земель в сельхозоборот.

Также на следующий год мы претендуем на 350 миллионов рублей федеральных средств на возмещение части прямых понесенных затрат по новым молочным комплексам.

- В 2018 году были предприняты активные меры по популяризации продукции местных производителей – фермерские ярмарки, фестивали разных продуктов. Есть ли отдача, на ваш взгляд, и каковы планы на 2019-й?

- Подобных мероприятий провели очень много: фестивалей молока, сыра, фермерских продуктов... Их роль для популяризации местных продуктов очень велика. И неважно даже, сколько продали на той или иной ярмарке. Так жители области знакомятся с ивановскими производителями. Даже продукция наших крупных производителей не так широко представлена на полках магазинов, как в ряде других регионов.

Отчасти нам удалось преломить это положение: всё больше наших продуктов попадает и в федеральные сети, и в региональные. Но, к сожалению, многие местные продукты еще остаются неизвестными ивановцам, так что это направление деятельности будем развивать. Продумываем наиболее интересный формат для жителей и участников.

Без модернизации жизни нет

- Губернатор говорит, что современное сельское хозяйство – высокотехнологичная отрасль, требующая специальной подготовки, зачастую высшего образования. Вместе с тем ивановцы еще помнят «героев прошлых лет» – комбинат «Тепличный», другие... Есть ли будущее у таких устаревших производств? И каким будет сельское хозяйство завтрашнего дня?

- Конкуренция и технологии в сельском хозяйстве так быстро развиваются, что стоять на месте без модернизации – это значит ждать банкротства. Те, кто сейчас не задумывается об усовершенствовании технологии, по моему прогнозу, просуществуют максимум пять лет. Дальше их ждет либо банкротство, либо покупка инвесторами. Более того, ситуация на мировом рынке продовольствия заставляет производить всё больше продукции, снижая при этом себестоимость за счет современных технологий. В этом ключе у Ивановской области хорошие перспективы для высоких темпов роста, так как у нас есть большие объемы неиспользуемых земель.

Второй по значимости ресурс после земли – это вода. Последние пять-десять лет южные страны всё чаще сталкиваются с проблемой засухи. В этом смысле Центральные регионы России, в том числе Ивановская область, обладают уникальными ресурсами и возможностями для роста сельского хозяйства.

Беседовал Вадим КАЛИНИН

ЭКОНОМИКА РАЙОНОВ

«Мой бизнес» в Шуе – четвертый в регионе

Первый в городе на Тезе Центр по оказанию услуг для организаций и предпринимателей открылся в офисе Московского индустриального банка.

Проект реализован в рамках соглашения с областным многофункциональным центром предоставления услуг. МФЦ «Мой бизнес» в Шуе стал четвертым в нашей области. Здесь в режиме одного окна можно зарегистрировать или ликвидировать организацию, оформить земельный участок и промышленную площадку, получить сведения из ЕГРН, ЕГРЮЛ и других реестров.

В открытии центра приняли участие директор департамента экономического развития и торговли Людмила Бадак, начальник областного департамента развития информационного общества Валерий Иващенко и глава Шуи Наталья Корягина.

Хороши подушки из… лузги

В ходе визита предпринимателей из Владимира в региональную торгово-промышленную палату прошли переговоры с руководителями предприятий, проявивших интерес к взаимовыгодному сотрудничеству.

Так, владимирцев привлекла продукция шуйской фирмы «Специальный Текстиль». Она производит носки с антимикробными и противогрибковыми свойствами, сапожки, воротники, пояса, одеяла декоративные подушки с изображениями дорожных знаков, накидки на водительские кресла... Часть изделий выпускается из лузги гречихи, верблюжьей шерсти и других нестандартных материалов.

Пучежане надеются на льноводческую технику

По договору с южской «Мануфактурой Балина», занимающейся переработкой короткого льна, эту культуру выращивали в племзаводе «Ленинский путь».

Здесь собрали льнотресту с 50 гектаров и, по словам его руководителя Мугая Мугаева, сельхозпредприятие в будущем году планирует сохранить плантации и на субсидии закупить комплекс льноводческой техники.

Недавно в хозяйстве побывали замдиректора департамента экономического развития Оксана Ильичёва и гендиректор компании «Шуйские ситцы» Анна Богаделина. Обсуждался вопрос сотрудничества шуйских текстильщиков, планирующих выпуск хлопчатобумажных тканей с котонином, с производителями льна. Мугай Мугаев предложил построить завод по первичной обработке льна на базе его хозяйства.

Пока аренда, а не продажа

Грузовой причал Кинешмы сдадут в аренду на десять лет.

Городской комитет имущественных и земельных отношений, сообщает интернет-ресурс kineshemec.ru, объявил открытый аукцион на аренду муниципального причала набережной перевалочного района протяженностью 483 метра на улице Подгорной. Начальная годовая цена аренды – 366 тысяч рублей. Рыночная же стоимость объекта немногим более 1,8 миллиона.

Арендатор обязан использовать причал для размещения, стоянки маломерных судов, теплоходов и перевалки грузов. Речь о его продаже пока не идет.

Тейковский район встречает Новый год без долгов

Благодаря успешной работе предприятий и организаций, район, сообщила его глава Светлана Семёнова, в этом году увеличил доходную часть до 260 миллионов рублей и завершает год без кредиторской задолженности.

Руководитель Тейковского района особо отметила ведущие текстильные предприятия: «Объединенные мануфактуры», «Вавилон», «Иватексбизнес» и «Новую мануфактуру». В сфере деревообработки в очередной раз лидером стало Морозовское лесопромышленное предприятие, в пищевой промышленности – «Ивагропром» и молзавод. Индекс промышленного производства в районе вырос в два раза.

Положительная динамика достигнута и в сельском хозяйстве, где работают шесть предприятий и более 40 фермерских хозяйств.

В «Панинском» строят фермы без кредитов

Самое успешное хозяйство Савинского района в будущем году планирует возвести хозспособом еще одно животноводческое помещение – третье по счету.

«ИГ» уже писала о том, что СПК «Панинское» за один год возвело сразу два молочных комплекса, исключительно на собственные средства. Ивановский подрядчик пошел навстречу селянам и работал по мере поступления денег в казну хозяйства. По этой же схеме в 2019-м построят еще одно помещение. Кроме того, в уходящем году в «Панинском» отремонтировали телятник на сто голов в деревне Ворониха. Здесь была задействована бригада строителей из Воскресенского.

Новые животноводческие площадки, говорит председатель Татьяна Макарова, позволили перевести на новую ферму почти 150 коров без лейкоза – серьезный шаг по искоренению вируса.

Подготовил Павел РАЗУВАЕВ

Использованы материалы департаментов экономического развития и торговли, сельского хозяйства и продовольствия, сайтов городских и районных администраций Ивановской области, а также предприятий и организаций региона

ПАМЯТЬ

Сельский учитель – доктор наук

Мемориальная доска появилась на здании Каменской средней школы Вичугского района.

Павел РАЗУВАЕВ

Она посвящена памяти заслуженного учителя России Ольги Чиндиловой, которая работала здесь учителем русского языка и литературы 28 лет и удостоена всех наград, которые существуют в системе общего образования. А еще Ольга Васильевна занималась педагогической наукой и (случай уникальный!), будучи школьным педагогом, защитила кандидатскую и докторскую диссертации, писала статьи и монографии. Она стала профессором Академии повышения квалификации и переподготовки работников образования.

Односельчане сказали немало теплых слов об Учителе с большой буквы. Выступали и учителя школы, которых учила Ольга Вячеславовна, когда они были школьниками.

Принимают депутаты облдумы

24 декабря с 10.00 до 12.00 – Шелякин Дмитрий Викторович, депутат от ИРО ЛДПР, зампред областной думы, член комитета по бюджету.

25 декабря с 14.00 до 16.00 – Кизеев Михаил Владимирович, депутат от ИРО партии «Единая Россия», председатель комитета по социальной политике.

27 декабря с 14.00 до 16.00 – Шестухин Сергей Анатольевич, депутат по избирательному округу № 13, член комитетов по экономике, промышленности и сельскому хозяйству, по государственному строительству, законности и местному самоуправлению.

Телефон для записи на прием и справок: 93-77-54.

НЕСТАНДАРТ

Вернисаж в… «Сельпо»

В нескольких километрах от Плёса, в деревне Выголово, в здании бывшей конюшни, открылась необычная Арт-галерея под названием «Сельпо». Автор идеи – известная плёсская жительница Елена Маньенан, президент Фонда «Сопровождение», который в этом году выиграл грант Президента России. На средства гранта и открыта Арт-галерея.

Анна ЯСЕНЕВА

Основная идея проекта – создание центра популяризации жизни в деревне, привлечение городских жителей. Свою задачу Елена Маньенан видит в том, чтобы на примере «Сельпо» показать, как можно соединить колорит и красоту русской деревни и развитую инфраструктуру. Лозунг галереи – «От прадедов до правнуков» – соединяет уникальные линии жизни разных поколений.

Первая выставка в новой галерее называется «Босиком по земле». Это призыв быть ближе к природе, вписаться в деревенскую среду. Посетители увидят больше 60 работ на тему села. Это и скульптура, и живопись, и картины в технике горячей эмали, и фотографии, и инсталляции. Правда, ивановцев среди авторов произведений нет. Это художники из Москвы, Подмосковья, Владимира, с Урала и Сибири.

Особое место на выставке занимает серия работ Александра Молодских: он привез фотографии из странствий по разным уголкам земли – из Европы, Северной и Южной Америк, Китая и других стран.

Выставка в Арт-галерее «Сельпо» будет работать до 15 января ежедневно, с 10 до 18 часов по адресу: Приволжский район, деревня Выголово, 34.

Особое место в Арт-галерее занимают работы Александра Молодских.

ПОЯСНИМ **Сельпо в традиционном понимании этого слова – низовая организация в составе потребительской кооперации. Сам термин состоит из первых букв слова «сельский» и словосочетания «потребительское общество». Такие организации выполняли три основные функции: торговую, закупочную и сами производили продукты питания.**

Фото Арт-галереи «Сельпо»
«Босиком по земле» – это призыв быть ближе к природе.

В «Сельпо» по-домашнему уютно.

На выставке представлена скульптура, живопись, арт-объекты.

ПОГОДА

21 декабря пятница	**-10°C** день	**-12°C** ночь	**ветер:** южный, 2-3 м/с **давление:** 761 мм рт. ст. **влажность:** 87%	небольшие возмущения
22 декабря суббота	**-6°C** день	**-11°C** ночь	**ветер:** юго-восточный, 4-5 м/с **давление:** 753 мм рт. ст. **влажность:** 89%	небольшие возмущения
23 декабря воскресенье	**-6°C** день	**-12°C** ночь	**ветер:** восточный, 5-6 м/с **давление:** 750 мм рт. ст. **влажность:** 85%	небольшие возмущения

ХОРОШАЯ НОВОСТЬ

В Кохме и Кинешме – новые кинозалы

Торжественное открытие состоялось 14 декабря во Дворце культуры Кохмы и в клубе «Октябрь» Кинешмы. Кинозалы оборудованы в рамках проекта Фонда кино.

Анна ЯСЕНЕВА

В текущем году кохомский ДК и кинешемский клуб вошли в программу Федерального фонда социальной и экономической поддержки отечественной кинематографии и получили субсидии по 5 миллионов рублей на модернизацию кинозалов.

На средства Фонда учреждениями приобретено современное кинооборудование. Во Дворце культуры Кохмы установлены новые кресла, на средства муниципального бюджета проведен косметический ремонт помещений, оборудован кинобар. В зрительном зале «Октября» проведен капитальный ремонт за счет муниципального бюджета и средств, выделенных в рамках исполнения наказов избирателей депутатам облдумы.

Кинотеатры в Кохме не работали с 1990-х годов. В кинешемском Клубе «Октябрь» последний сеанс состоялся 27 лет назад, и посмотреть новинки экрана кинешемцы могли только в единственном в городе кинотеатре «Пассаж».

СПРАВКА «ИГ» **По итогам конкурса Фонда кино на получение государственной финансовой поддержки в городах с населением до 500 тысяч жителей средства на переоборудование кинозалов в этом году получили Кохма, Наволоки, Комсомольск и Кинешма.**

Спортарена

Рубрику ведет Андрей БОБРОВИЦКИЙ

БАСКЕТБОЛ

Полматча на равных с медведицами

Первый круг в Суперлиге-2 «Динамо-Энергия» завершает в Петербурге. Одним из соперников ивановок стал лидер турнира.

«Черные медведи», дебютант чемпионата страны, в этом сезоне потерпели всего два поражения в 14 матчах. Но команда пришла в Суперлигу не из неоткуда: в этом году она стала победительницей престижного чемпионата Ассоциации студенческого баскетбола России. По словам главного тренера «Динамо» Игоря Сидоркина, это прежде всего очень сыгранная команда, так что два поражения от фаворита ивановские болельщики вполне бы поняли.

Однако до большого перерыва на площадке шла равная борьба. В первой четверти гостьи даже несколько раз выходили вперед. Потом, правда, петербурженки чуть поостудили наш пыл – 14:7. При этом сделать превосходство более весомым фавориту встречи долгое время не удавалось.

Во второй четверти динамовки почти сравняли счет – 20:19, но это оказался их последний успех в матче. Затем последовало 15 очков подряд от «Черных медведей», после чего с интригой матча можно было попрощаться.

При этом нельзя сказать, что до большого перерыва лидер играл с нами в кошки-мышки, в любой момент способный прибавить. Волнение, которое царило в стане петербургской команды, отражают комментарии на страничке клуба «Вконтакте»: *«Не самый результативный у нас получается матч, но впереди еще 20 минут борьбы»*, *«Не реализовав свои моменты в первой половине, во второй девушки собрались и показали свой баскетбол»*.

Однако с реализацией бросков в этом матче с самого начала были серьезные проблемы и у «Динамо». Крайне низкий процент попадания двухочковых – всего 16% (хорошими считается показатель в 50%). *«Было обидно наблюдать, как результатом хорошего прохода становится промах из-под кольца,* – сокрушается Игорь Евгеньевич. – *А ведь если бы мы несколько раз попали, игра могла бы пойти по другому сценарию»*.

Плюс, по словам тренера, во второй половине матча ивановки провалились и в защите, позволяя совершать соперницам свободные броски.

«Черные медведи» закономерно выиграли 77:36. Вчера поздно вечером завершилась повторная игра.

3Х3

Против матрешек и Гагарина

Ивановские команды участвуют в первом чемпионате России по баскетболу 3х3.

Сказать точнее, национальные соревнования в нашей стране уже проводились. Но это дебютный турнир, медали которого разыгрываются не в течение одного-двух дней, как принято в уличном баскетболе, а на протяжении нескольких месяцев. Похожий по продолжительности сезон мы имеем в классической игре с оранжевым мячом.

Однако формат первого чемпионата – необычный. На предварительном этапе состоятся шесть туров. По их результатам определится 6 женских и 12 мужских команд-финалистов. При этом участвовать во всех отборочных играх не обязательно: каждый коллектив самостоятельно планирует свой календарь. К примеру, на домашнем этапе допускается несколько команд из региона, принимающего тур. Победитель каждого тура сразу же зарабатывает путевку в финал.

В этом году игры чемпионата России по баскетболу 3х3 уже закончились. Прошло четыре тура. В женских соревнованиях нашу область представляет ивановская «Энергия», полностью сформированная из игроков команды Суперлиги-2. В частности, в новом олимпийском виде спорта пробует свои силы капитан «Динамо» Екатерина Кузнецова.

Пока нашим девушкам на турнире удалось одержать лишь одну победу: второй тур проходил в Иванове и со счетом 19:10 хозяйки площадки одолели баскетболисток из Костромы. В двух турах из четырех наши девушки и вовсе не участвовали: по срокам они совпадали с матчами чемпионата России по классическому баскетболу.

«Мы изначально понимали, что «Энергии» в чемпионате будет непросто, ведь соперники очень серьезные, – комментирует президент областной федерации баскетбола Евгений Снигирёв. – *Например, за московскую «МБА» выступают две победительницы недавнего молодежного чемпионата мира по баскетболу 3х3. За петербургский «Спартак» играют члены молодежной сборной России. Обидно, что дважды совсем немного уступили столичным «Матрешкам». Тем не менее мы планируем принять участие в двух оставшихся турах и рассчитываем, что команда попадет в финал. Отмечу: финансовую поддержку для участия в чемпионате России нам оказали областные власти»*.

На данный момент «Энергия» даже с одной победой занимает в общем зачете шестое место (всего команд десять). Это объясняется разным количеством участников в турах. К примеру, в Иванове боролись всего четыре команды, и хозяйки площадки стали третьими, получив солидные очки в общий зачет.

Если за женскую «Энергию» выступают молодые девушки, то мужское «Ivanovo» представляют уже весьма зрелые игроки. Достаточно назвать фамилию бронзового призера чемпионата мира 2014 года Михаила Гюнтера, уже попробовавшего себя в роли тренера. Ребята одержали в чемпионате две победы и дважды играли в четвертьфиналах. Интересно, что оба раза их соперниками на этой стадии стали баскетболисты «Гагарина» из Химок. Сначала ивановцы уступили 20:21, потом – 18:21. При этом подмосковная команда, финалист Кубка мира среди клубов, выиграла три тура из четырех. Наши земляки в общем зачете идут на 9-й позиции из 24 участников.

КОНЬКИ

Сохрякова закрепилась в группе «А»

Ивановская спортсменка показала свой лучший результат на этапах Кубка мира – стала 12-й в забеге на 3000 метров.

Из «Инстаграмма» Валери Мальте
Елена Сохрякова (справа) на подиуме этапа Кубка мира в Польше (5000 метров, группа «Б»).

На пару дней после четвертого этапа в Нидерландах Елена Сохрякова приезжала в родной город и смогла прокомментировать свое выступление в Европе. Оказывается, в Польше, когда наша землячка дебютировала в группе «А» на дистанции 1500 метров, она бежала, будучи не совсем здоровой: *«За день до старта я плохо себя почувствовала, потом появился насморк, прихватило горло. Поэтому полуторка, которая у меня и так не самая любимая дистанция, не пошла»*. Напомню, что тогда Елена показала 18-й результат.

На этапе в Нидерландах воспитанница 8-й областной спортшколы обе дистанции бежала уже в группе «А», среди конькобежной элиты. В соперницы по паре на 1500 метров ей досталась чемпионка мира 2016 года в масс-старте канадка Ивани Блонден. Титулованной спортсменке Елена Сохрякова уступила всего четверть секунды, однако это не стало гарантией высокого места. Она вновь оказалась 18-й из 20 участниц. Вместе с тем отличное качество льда позволило нашей землячке установить личный рекорд, который держался семь лет: 1 минута 57,412 секунды.

А на дистанции 3000 метров Елена Сохрякова показала свой лучший результат на этапах Кубка мира в карьере – она финишировала 12-й. И вновь установила личный рекорд: 4.06,056. *«Атмосфера соревнований в Голландии была впечатляющей,* – рассказывает конькобежка. – *Такое ощущение, что находишься на Олимпиаде – так здорово вели себя местные болельщики»*.

Теперь наша землячка будет отбираться на чемпионат Европы по конькобежному спорту, который сразу после новогодних праздников пройдет в Италии. Путевки на этот старт разыграют в конце декабря в подмосковной Коломне.

В ТЕМУ **Лучший результат, который показывали на этапах Кубка мира ивановские спортсмены, принадлежит Сергею Савельеву. Однажды он был 11-м на дистанции 500 метров. Сергей Савельев – последний наш земляк, участвовавший в зимних Олимпийских играх. Он выходил на старт в Нагано еще в 1998 году. В новом веке на Кубке мира выступала только Елена Сохрякова.**

ФУТБОЛ

Проиграли, но посмотрели на «Уникаху»

В Казани прошел традиционный зимний межрегиональный турнир «Kazan Cup» среди ребят не старше 13 лет. В нем принимали участие юноши ивановского «Текстильщика».

Егор ПЕЛЕВИН

«В Казани мы еще никогда не играли. Было интересно попробовать свои силы против местных игроков из «Рубина». Мы специально просили организаторов, чтобы они включили нас с ними в одну группу», – рассказал тренер наших ребят Михаил Александров. К сожалению, оказать сопротивление воспитанникам одной из сильнейших академий страны «Текстильщик» не смог, проиграв хозяевам со счетом 0:6.

В других матчах красно-черным противостояли менее грозные соперники. Победив пензенский «Зенит» (2:0), ивановцы упустили викторию во встрече с барнаульским «Алтаем» (1:1) и не обыграли одного из аутсайдеров группы – петербуржскую «Победу» (1:0). Несмотря на досадные осечки, «Текстильщик» еще сохранял шансы на полуфинал. Достаточно было победить казанскую «Стрелу», которая перед последним туром замыкала турнирную таблицу. Однако и в этом поединке произошел конфуз: не реализовав множество моментов, красно-черные пропустили единственную контратаку, оказавшейся голевой (0:1).

«К сожалению, в Казани не смогли проявить себя те ребята, на которых я рассчитывал. Мы очень слабо выглядели в атаке. Угроза в нападении исходила только от Ивана Акулёнка. Мы должны были бороться за награды, но соперники, в отличие от нас, лучше использовали свои шансы. Возможно, где-то нам не хватило опыта, ведь на турнире мы обходились без нескольких ведущих игроков», – рассказал Михаил Алексеевич.

В заключительной встрече за итоговое девятое место «Текстильщик» победил казанское «Динамо» за счет единственного мяча Ивана Акулёнка (форвард в Татарстане сумел отличиться три раза).

Отметим, что в свободное время ивановцы выполнили большую культурную программу. Ребятам даже удалось посетить матч баскетбольного Еврокубка между казанским УНИКСом и испанской «Уникахой». Многие из них впервые наблюдали за спортивным состязанием столь высокого уровня.

Департамент спорта
Посоревноваться в Иваново приехало около 400 «художниц».

ПРОБЕЖКА

В Иванове завершились Всероссийские соревнования по **художественной гимнастике** «Виктория», в которых участвовали представители 67 регионов. На счету хозяек – 15 медалей. Победительницами в индивидуальной программе (по разным спортивным разрядам) стали Владислава Шаронова, Алёна Котлярова и Полина Лебедева. Два золота у ивановок и в групповых упражнениях.

* * *

Чиновники Ивановского района стали победителями областной спартакиады **комплекса «ГТО»** среди команд органов местного самоуправления. Второе место у сотрудников администрации облцентра, третье – у Вичугского района. Среди госслужащих лучшим признан департамент энергетики и тарифов.

* * *

На 81-м году жизни скончалась основатель детского **шахматного** клуба «Рокировка» Эльвира Урбанайтес. С 2000 года в клубе выросло много сильных спортсменов, в том числе победители первенств мира и России. Эльвира Урбанайтес была награждена Почетной грамотой губернатора, лауреат Ивановской премии в области образования «Престиж». В свое время Эльвира Михайловна активно сотрудничала с «Ивановской газетой».

По информации департамента спорта Ивановской области

УЧРЕДИТЕЛЬ: Департамент внутренней политики Ивановской области. www.ivdvp.ru

ИЗДАТЕЛЬ: ОГУП «Ивановские газеты»

Главный редактор: **Ф. В. Лапин**
Ответственный за выпуск: **А. Ю. Гладунюк**
Редакционная коллегия: Ф. В. Лапин (главный редактор), А. А. Бобровицкий (заместитель главного редактора), А. Ю. Гладунюк (шеф-редактор), О. И. Кравченко (начальник производственного отдела), Д. В. Бобровицкая, К. Е. Кабанова, А. С. Парышева (редакторы отделов).
Дежурный по номеру Павел Разуваев.

ИВАНОВСКАЯ ГАЗЕТА
Областное государственное унитарное предприятие «Ивановские газеты»

Адрес издателя и редакции: **153037, г. Иваново, ул. Генкиной, 35.**
E-mail: ivgazeta@bk.ru, igreklama@bk.ru (реклама)
Газета выходит 2 раза в неделю (вторник и пятница)
Подписной индекс 51404 («толстушка» + пятничный выпуск)
Подписной индекс 14274 («толстушка»)
№ 101 (6203) от 21 декабря 2018 г.
Тираж пятничного выпуска – 1000 экз. Заказ 59-101.
Цена свободная.
Номер подписан по факту в 19.00 (по графику в 19.00)

Контактные телефоны:

Приемная	(4932) 41-94-81
Реклама	(4932) 41-94-78
Бухгалтерия	(4932) 37-24-41
Отдел распространения	(4932) 42-17-13

Звоните в редакцию! Мы готовы ответить на интересующие вас вопросы.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов публикаций. Ответственность за достоверность рекламных сообщений несут рекламодатели. При перепечатке ссылка на «ИГ» обязательна. Рукописи не рецензируются и не возвращаются. На коммерческой основе публикуются материалы со знаком ₽, а также под рубрикой «Взгляд». Свидетельство о регистрации СМИ выдано Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ивановской области ПИ № ТУ37-00287 от 10.04.2015 г. Компьютерные набор и верстка - редакции «ИГ». Печать офсетная. Отпечатано в типографии ИП Хлопкова О. Ю., 153043, г. Иваново, ул. Калашникова, 26г.