№ 9 (6008)
3 февраля **ПЯТНИЦА** 2017 г.

www.ivgazeta.ru

ИВАНОВСКАЯ ГАЗЕТА

ОБЛАСТНОЕ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ

Коллекторы попали в реестр
Агентства по возврату долгов теперь должны пройти регистрацию у судебных приставов ▶ 2

В ход первенства вмешался... грипп
Матч «Энергии» с «Технологом» перенесен по просьбе белгородских баскетболисток ▶ 4

500 миллионов рублей
сэкономил регион на обслуживании государственного долга за счет отказа от услуг коммерческих банков ▶ 3

АКТУАЛЬНО

Территория экстремального хозяйствования

Наша область в числе 29 регионов России официально признана неблагоприятной для сельского хозяйства

Павел РАЗУВАЕВ

Дмитрий РЫЖИКОВ

Выращивание картофеля в нашей области тоже дело рискованное.

Картошка плавала по полю

«ИГ» за последние годы не раз писала о стихийных бедствиях (засухе, переувлажнении полей, сильных ветрах и т. д.), которые время от времени обрушиваются на сельскохозяйственные угодья, резко снижая урожай. Помнится, холодной осенью 2011 года я стоял на краю огромного картофельного поля фермерского хозяйства «Нива», что в Тейковском районе. Ни войти, ни въехать на него было невозможно: кругом была вода, в которой плавали картофелины. *«Половина урожая погибла из-за дождей. Конечно же, потери нам никто не компенсирует»,* – говорил тогда руководитель «Нивы» Вячеслав Смирнов, почти не скрывая слез...

Это и другие хозяйства области, пострадавшие от дождей, составили протоколы потерь. Департамент обобщил их и послал письмо в Минсельхоз, обосновывая необходимость возмещения региону убытков. Но ничего тогда из этой затеи не получилось: деньги ушли в благополучные аграрные регионы.

Руководители департамента сельского хозяйства чуть ли не каждый год писали в министерства о потерях урожая не по вине ивановских селян. Но нас не слышали.

За компанию с Брянской областью

И вот в этом году – неожиданное известие: правительство России впервые утвердило перечень 29 регионов, которые относятся к территориям, неблагоприятным для производства сельскохозяйственной продукции. В федеральный список вошла и Ивановская область. Этот документ будет использован Минсельхозом для классификации мер поддержки сельского хозяйства и возможной компенсации дополнительных затрат на возмещение убытков от неблагоприятного воздействия стихии. Отмечу, что правила Всемирной торговой организации запрещают прямую поддержку сельского хозяйства (чтобы обеспечить свободную конкуренцию и справедливые условия для всех субъектов агрорынка). Статус «неблагополучного» позволяет вывести некоторые регионы из-под ограничений ВТО на господдержку.

В числе субъектов, вошедших в перечень, – ряд регионов Урала, Сибири, Дальнего Востока, Русского Севера, республик Северного Кавказа. От ЦФО в него включены только Ивановская и Брянская области.

Где-то в почве много песка, где-то – соли

В правилах отнесения территорий к неблагоприятным для сельскохозяйственного производства, утвержденных правительством, учитываются состояние почв, природно-климатические условия, социально-экономические факторы и уровень доходов товаропроизводителей (в бедных регионах прибыль от сельского хозяйства ниже, чем в среднем по России).

Возьмем один из критериев – почву. Правила подробно расписывают, какой она должна быть в таких «зонах невезения». К примеру, если в песчаной земле содержание песка – более 85%. Солончаков (их много в вошедшей в перечень Волгоградской области) в нашей области нет. А вот средне-, сильнокислые и очень сильнокислые почвы встречаются...

(Окончание на стр. 3)

ИЗ ПЕРВЫХ РУК

Виктор СМИРНОВ:

«Наша задача – сделать так, чтобы каждый государственный рубль работал на интересы людей»

Недавно в Москве прошел XVI съезд партии «Единая Россия». На нем были избраны руководящие органы партии, обсуждены насущные проблемы и намечены планы на будущее. Подробнее об этом мы попросили рассказать секретаря Ивановского регионального отделения «Единой России», председателя Ивановской областной думы Виктора Смирнова.

Одно из преимуществ «Единой России» – открытость

- Виктор Владимирович, поделитесь, пожалуйста, с нашими читателями впечатлениями от съезда. Каковы его основные итоги?

- Съезд был отчетно-выборным и проходил по завершении кампании по выборам в Госдуму, поэтому на нем вполне естественно состоялось и подведение итогов деятельности партии, и обсуждение того, что нам предстоит сделать.

В первую очередь съезд продемонстрировал, что партия не почивает на лаврах, не забывает о своих предвыборных обещаниях, что победа на выборах для «Единой России» – не самоцель, не повод отдохнуть до следующей выборной кампании, а стимул активно работать над тем, чтобы оправдать завоеванное доверие сограждан, создать и защитить будущее России и каждого ее жителя.

В обращении к участникам съезда президент страны Владимир Путин, который не только является основателем партии, но и остается нашим идеологическим лидером, подчеркнул: в первую очередь «Единая Россия» доказала свое умение слышать людей и в этом плане является самой конструктивной силой на политическом поле страны. Это высокая оценка и высокая ответственность!

Первый день работы съезда «Единой России» был по традиции посвящен дискуссионным площадкам, в рамках которых обсуждались самые злободневные проблемы развития страны. В разговоре принимали участие не только делегаты и участники съезда, но и известные эксперты.

- Вы участвовали в работе дискуссионной площадки «Качество государства». О чем там шла речь?

- Во-первых, о защите прав отечественных производителей продовольственной продукции. Мы все знаем, что летом минувшего года были приняты поправки в закон о торговле, направленные на исключение диктата торговых сетей по отношению к таким производителям. Но результаты мониторинга показывают, что не все цели, которые ставились при внесении изменений в законодательство, достигнуты. Торговые сети нашли возможности сохранять и даже увеличивать свои прибыли, а интересы производителей отечественных продуктов питания по-прежнему ущемляются. А ведь от этого страдает в первую очередь потребитель. Сломать эту систему, уточнить законодательство так, чтобы отечественный производитель продуктов питания имел неограниченный доступ на прилавки магазинов – задача самого ближайшего времени.

Во-вторых, большой тематический блок был посвящен противодействию коррупции и пресечению нецелевого расходования бюджетных средств, а также повышению эффективности системы государственных закупок.

Модератор нашей площадки, заместитель председателя Государственной думы и руководитель Центральной контрольной комиссии «Единой России» Ирина Яровая, подняв эти вопросы, четко сфокусировала проблему: сегодня у нас хищение бюджетных средств в системе государственных закупок наказывается точно так же, как банальная кража с огородного участка. Это неправильно. И хотя мнения участников дискуссии разделились, большинство уверены, что уголовную ответственность за противоправное использование средств государственного или муниципального бюджета необходимо ужесточить, чтобы неповадно было. Мы должны быть жесткими в преследовании тех, кто покушается на государственный рубль, и либерализм в этом вопросе точно не нужен.

В-третьих, одной из тем, обсуждавшихся на площадке, стало совершенствование законодательства, которое позволит обеспечить постоянный общественный контроль за деятельностью органов местного самоуправления и государственной власти. Общественные организации, которые выросли без участия государства и способны выполнять такие функции, уже существуют. Им надо только помочь, дать возможность в онлайн-режиме вести общественный контроль в интересах жителей. Это одна из важных задач для единороссов в каждом муниципальном образовании, в каждом субъекте Федерации.

Председатель партии Дмитрий Медведев, выступая с докладом, отметил, что одним из преимуществ «Единой России» является ее открытость, и, соответственно, мы, единороссы, работаем над тем, чтобы и государство было максимально открыто для граждан. Для чего нужны многофункциональные центры? Лишь для того, чтобы гражданин, придя туда только с паспортом, мог получить любую муниципальную или государственную услугу, и больше никуда для этого ходить надобности не было бы. Система одного окна – только одна составляющая современного эффективного государства. Именно такое государство мы стремимся построить, привлекая в качестве соработников всех, кто заинтересован в успехе России.

Мнение ивановских единороссов всегда будет услышано в столице

- По итогам съезда в состав высших органов партии вошли и наши земляки…

- Да, пленарному заседанию съезда предшествовало совместное заседание высшего и генерального советов «Единой России» с участием секретарей региональных отделений. Обсуждались кадровые предложения, которые затем были реализованы в решениях съезда. Так, съезд единодушно поддержал предложение председателя высшего совета Бориса Грызлова об избрании на новый срок председателем партии Дмитрия Медведева. Сам Борис Вячеславович переизбран председателем высшего совета партии.

(Окончание на стр. 2)

ХОЧУ СКАЗАТЬ

Пучеж может стать центром рыболовного туризма

Евгений ВОЛЖАНКИН, рабочий предприятия «Сервис», рыбак:

- Я родом из Лухского района, в Пучеж переехал в 1978 году, до ухода на пенсию работал водителем самосвала в местном АТП. Очень люблю наш волжский город. Наверное, и моя фамилия способствовала тому, что переселился на Волгу. А еще потянула на Горьковское море моя давняя страсть – рыбалка.

Пучеж – рыбацкий город. Здесь каждый мужчина ходит на реку в любое время года. Практикуется и промышленный лов – правда, это уже хиреющий промысел. Зимой мы с друзьями все выходные на льду. У каждого есть соответствующая амуниция: ящик, палатка, набор удочек. Сейчас хорошо клюет сорожка, окунь – похуже. На уху нам с женой, взрослым детям и внучке хватает.

Но самое главное – это отдых на свежем воздухе. Какая красота, тишина кругом!

В выходные приезжают и гости из разных районов и даже областей. Количество рыбаков увеличивается в разы. Мы, местные, хорошо знаем, где и как лунки сверлить, где на льду промоины. Предупреждаем, что на лед в неизвестных местах выходить опасно.

Я так считаю: надо разъяснять гостям рыболовные правила, сопровождать их на реку, рассказывать о волжских достопримечательных местах. Должен быть в Пучеже клуб рыбаков, где они могли бы отдохнуть, – то есть надо развивать рыболовный туризм. Я, например, с удовольствием готов поделиться опытом, чтобы приезжие чувствовали себя здесь как дома.

ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Машиностроение выпутывается из клубка проблем

За минувший год предприятия области отгрузили продукции на 18% больше, чем в 2015-м. Ее объем вырос до 142 миллиардов рублей.

Вадим КАЛИНИН

Обрабатывающие отрасли добились самого лучшего результата: там показатель отгруженной продукции поднялся на 19,4%. Индекс промышленного производства в регионе за год вырос на 6,6%. Объем частных инвестиций во все отрасли за девять месяцев увеличился почти в три раза. Объемы текстильного и швейного производства подросли на 9,2%.

Однако, констатировал на заседании правительства области директор департамента экономического развития Александр Лодышкин, продолжает ухудшаться ситуация в машиностроении: по итогам года производство машин и оборудования в регионе сократилось на 8,4%. Но есть и положительные моменты: для предприятия «Автокран» найден стратегический инвестор, наращивает объемы производства «Кранэкс», а завод подъемников в Лежневском районе запустил первое в России серийное производство электрических самоходных подъемников ножничного типа.

Гендиректор регионального Союза промышленников и предпринимателей Алексей Жбанов поинтересовался судьбой Волжского электрометаллургического завода (ВЭМЗ) в Ивановском районе, в который было инвестировано более миллиарда рублей. Первая очередь была запущена, завод производил очень узкий ассортимент арматуры – буквально одно наименование. В итоге обещания руководства предприятия о том, что к 2016 году оно откроет литейный цех, выполнены не были. Как пояснил Александр Лодышкин, предприятию пришлось сменить формат работы. *«Но переговоры с головным предприятием дали результат, и сегодня на части площадей литейного цеха организуются крупносборочные производства в рамках гособоронзаказа»*. Планируемый объем в рамках заказа – около миллиарда рублей в год.

Хуже положение на Вичугском машиностроительном заводе. С 2015 года он находится в процедуре банкротства. Объем отгруженных товаров в 2015-м сократился более чем на 80%, в 2016-м упал еще больше. Численность работников на предприятии за последние три года сократилась на 93% – более чем на 900 человек. Тем не менее, по словам главы Вичуги Михаила Куприянова, сегодня там полностью сохранено станочное оборудование. Один из цехов сдается в аренду для производства алюминиевых панелей, в другом продолжается производство металлоконструкций и строительных изделий.

Александр Лодышкин отметил расширение мер господдержки: *«Если в 2015 году через систему грантов, лизинг и модернизацию было поддержано более 40 промышленных предприятий, то в 2016-м уже около 70»*. При поддержке Фонда развития промышленности реализуются проекты, направленные на импортозамещение: три – в сфере текстильной промышленности (проект высокотехнологичного производства перевязочных материалов на «Навтексе», производство флисового полотна в «Протексе», производство махровых изделий и штор в «Праймтексе»). Общий объем инвестиций в них – около двух миллиардов рублей. В декабре ФРП поддержал проект по производству высококачественного льняного котонина в Юже, предоставив инвестиции на 500 миллионов рублей.

Дмитрий РЫЖИКОВ

Экономику области «вытаскивают» текстильщики и швеи.

ИЗ ПЕРВЫХ РУК

Виктор СМИРНОВ:

«Наша задача – сделать так, чтобы каждый государственный рубль работал на интересы людей»

По словам Виктора Смирнова, в первую очередь ивановское региональное партотделение сосредоточится на реализации приоритетных национальных проектов, которые появились по инициативе «Единой России».

(Окончание. Начало на стр. 1)

Был избран новый состав генерального совета партии – органа, который управляет партией в промежутке между съездами. В него вошли 170 человек, из них 100 – новички. Это яркое свидетельство того, что партия обновляется, в руководство приходят новые люди. Важно, что среди них – представители и первичек, и региональных отделений. В стране, например, более 80 тысяч первичных организаций. Как из них выбрать самых достойных? Критерий для выбора кандидатур в генсовет в этом году был простой и логичный: это должны быть руководители первичных организаций, которые больше всех потрудились на выборах, обеспечивая победу партии. От Ивановской области в состав генерального совета «Единой России» вошла Марина Владимировна Бабаева из Малого Растилкова Лежневского района – секретарь первички, где результаты голосования за «Единую Россию» были существенно выше, чем в среднем по области. Получается, ее стараниями организация смогла лучше других однопартийцев донести программу партии, объяснить избирателям преимущества наших кандидатов.

Еще один представитель региона в руководстве партии – член Совета Федерации от Ивановской области Валерий Васильев. Он переизбран в состав Центральной контрольной комиссии «Единой России».

Я не отделяю от нашего региона еще одного члена генерального совета партии, которого мы очень хорошо знаем, – министра строительства и ЖКХ России Михаила Меня. Михаил Александрович всегда позиционирует себя как ивановец, и в разговоре со мной на съезде он подтвердил, что всегда помнит Ивановскую область и готов оказывать ей всемерную поддержку, в том числе используя партийный ресурс.

Можно сказать, что Ивановское региональное отделение партии представлено в руководящих органах «Единой России» не просто достойно, а так, что позволяет нам обеспечивать постоянное эффективное взаимодействие с ними. И мнение ивановских единороссов всегда будет услышано в столице.

Не раскачиваться, а продолжать начатое

- Будут ли скорректированы после съезда планы работы Ивановского регионального отделения партии? Будут ли продолжены партийные проекты?

- Съезд своим решением поручил генсовету провести ревизию всех партийных проектов и определиться с их дальнейшей судьбой: какие сохранить, а какие – завершить. Эта работа будет проделана в течение ближайшего месяца. Но, могу уже сейчас сказать, что в первую очередь Ивановское региональное партотделение сосредоточится на приоритетных национальных проектах, которые появились по инициативе «Единой России». Дмитрий Медведев, выступая на съезде, подчеркнул, что мы, партийцы, не только принимаем решение на законодательном уровне, но и гарантируем постоянный партийный контроль, чтобы каждое начатое дело, на которое выделен государственный рубль, было разумно завершено и максимально удовлетворило потребности людей. Вот это главное.

Победа на выборах для «Единой России» – не самоцель, не повод отдохнуть до следующей выборной кампании, а стимул активно работать над тем, чтобы оправдать завоеванное доверие сограждан.

Сегодня мы работаем над реализацией четырех партийных проектов – «Городская среда», «Парки малых городов», «Театры малых городов», «Сельский Дом культуры».

По каждому направлению у нас есть понимание того, что и как мы сделаем в течение ближайших трех лет. Возьмем сельскую культуру. Гаврилов Посад у нас восемь лет без своего ДК. Еще в прошлом году губернатор откликнулся на инициативу фракции «Единая Россия» в областной думе, были выделены средства, чтобы в поселке появился достойный клуб. Те деньги, которые придут в область по партпроекту, мы добавляем к областным средствам. Тогда кроме капремонта здания ДК в Гавриловом Посаде можно будет закупить мебель и сценическое оборудование.

Если говорить о поддержке театров, то далеко ходить не надо. Кинешемский драматический любим горожанами, на спектакли съезжаются зрители из соседних районов. Вдумайтесь только: театр 40 лет не получал ни копейки на постановочную деятельность. Область больше 100 миллионов рублей вложила, чтобы привести в порядок здание, сцену, зал, а денег на постановки не было. Сегодня мы решили поддержать театр. На новые спектакли и проведение межрегионального фестиваля «Горячее сердце» в рамках партийного проекта выделено около 5 миллионов рублей. Мы хотим, чтобы кинешемцы получили качественный культурный продукт, а «Единая Россия» проследит, чтоб эти деньги были использованы максимально эффективно.

Сегодня мы работаем над реализацией четырех партийных проектов – «Городская среда», «Парки малых городов», «Театры малых городов», «Сельский Дом культуры». По каждому у нас есть понимание того, что и как мы сделаем в течение ближайших трех лет.

О дворах я уже и не говорю. Эту работу на федеральном уровне мы практически предвосхитили, начав программу по благоустройству придомовых территорий в Иванове еще в 2011 году. Сегодня эта практика распространена на все городские округа и муниципальные районы области. И теперь, когда на развитие городской инфраструктуры выделены средства из федерального бюджета, у нас уже есть собственный большой опыт, позволяющий не раскачиваться, а эффективно продолжить начатое. Работа, конечно, предстоит большая: чтобы федеральные средства потратить с максимальной пользой, нам нужно привлечь к работе самих граждан, чтобы они проявили заинтересованность, высказали свои предложения, чтобы работы по благоустройству велись с учетом их мнения.

Региональное отделение «Единой России» намерено обеспечить постоянный общественный контроль за подготовкой и осуществлением такой работы. Организуем и возможность обратиться через Интернет, чтобы оперативно реагировать на вопиющие факты. Скажем, если где-то асфальт кладут в лужи, то мы используем партийный ресурс и такое безобразие прекратим!

Задача партии предельно ясна: сделать так, чтобы каждый государственный рубль работал на интересы людей, наших с вами сограждан.

Беседовал Фёдор ЛАПИН

ПЛЮСЫ И МИНУСЫ

Никто не верил, что успеют…

Первая новостройка за последние три десятилетия появилась в Новописцове Вичугского района. 30-квартирный дом построен в рамках программы по переселению граждан из аварийного жилого фонда. Будущим новоселам зампред правительства Максим Громов торжественно вручил ключи от новых квартир.

Надежда ПАВЛОВА

К дому подведены все коммуникации, и сразу после инструктажа и заключения договора на обслуживание газового оборудования 25 семей из пяти аварийных домов смогут заселиться в новое жилье. *«Дом строился нелегко,* – говорит глава администрации Вичугского района Владимир Мурашкин. – *Мы до последнего не верили, что работы будут выполнены в срок – до конца прошлого года, но подрядчик не подвел»*.

Строительство вел «СтройСервис». Его же объект – 20-квартирный дом в Старой Вичуге, который строился параллельно и уже заселен. *«Любая стройка связана со сложностями,* – рассуждает Максим Громов. – *Претензии были и здесь. Но все предписания госжилинспекции были устранены до ввода дома в эксплуатацию»*.

В большинстве своем новоселы остались довольны своими квартирами. Но, как всегда, нашлись и разочарованные. Жительницу поселка Татьяну Клюшину, например, не удовлетворяет планировка ее угловой квартиры: здесь, по ее словам, трудно разместить мебель. *«У меня была двухкомнатная квартира – 46 метров, с 14-метровой кухней. В одной комнате помещались две кровати и шкафы. А здесь 47 метров, но в комнатах максимум, что поместится, – одна кровать. А у нас маленький ребенок. К тому же, смотрите, труба в ванной плохо закреплена, а на потолке в комнате какая-то трещина»*...

По этому поводу зампред правительства невесело пошутил, что в случае возникновения у жильцов претензий было бы хорошо, *«чтобы они не жаловались сразу президенту, а решали вопрос с подрядчиком, который несет гарантийные обязательства». «В районной администрации будет создана специальная рабочая группа для того, чтобы своевременно реагировать на обращения»,* – пояснил Максим Громов.

...Программа переселения из аварийного жилья завершается 1 сентября. Объем работ еще предстоит значительный: необходимо решить вопросы по переселению граждан в Кохме и Шуе, достроить дома в Приволжске и Савине. Однако зампред уверен, что регион справится со сроками исполнения программы.

Надежда ПАВЛОВА

Максим Громов пообещал новоселам своевременно реагировать на обращения.

ПЕРСПЕКТИВЫ

В регионе ожидается большая школьная стройка

Сразу два учреждения образования – в Савине и поселке Каминский Родниковского района – начнут возводить в этом году.

Светлана АЛЕКСЕЕВА

Единственную среднюю школу в Савине по решению суда закрыли в конце минувшего года по причине разрушения: трещины вдоль стен, промочки кровли, выпадение кирпичей... Находиться внутри стало опасно для жизни. На глазах рушится и здание школы в Каминском. Специалисты заключили, что делать в ней ремонт дорого, да и бесполезно.

В обоих случаях областные власти пришли к одному выводу: необходимо строить новые школы. В правительстве прорабатываются детали реализации этого проекта, обсуждался он и в ходе недавней встречи губернатора Павла Конькова с министром образования и науки Ольгой Васильевой. В министерстве в ближайшие дни побывает и зампред правительства Ирина Эрмиш. Она примет участие в заседании рабочей группы, где в числе прочих будет обсуждаться вопрос строительства школ в Ивановской области.

Как сообщает пресс-служба регионального правительства, в текущем году область могла претендовать на федеральные субсидии по программе содействия созданию в стране новых мест в общеобразовательных организациях. Однако по правилам субсидии в регион могут быть переведены только при условии сдачи объекта в эксплуатацию в течение одного финансового года, что может негативно сказаться на качестве строительства. *«Мы решили получить федеральные средства после завершения строительства двух школ, в 2018 году. А начать стройки планируем в текущем году. Считаю, что это наиболее оптимальный вариант»,* – пояснила Ирина Эрмиш.

В ТЕМУ **В нынешнем году на софинансирование расходов, возникающих при реализации региональных программ создания новых школьных мест, из федеральной казны выделено 25 миллиардов рублей. Деньги распределены между бюджетами 57 регионов. По причине, о которой сказано выше, наш в этом списке отсутствует.**

КОНТРОЛЬ

Таблетки будут маркировать. Но позже

С 1 февраля в России начался эксперимент, заключающийся в маркировке лекарств. Цель – защитить аптеки и потребителей от фальсификата. Но в нашей области, по оценке департамента здравоохранения, первые «меченые» пачки с таблетками появятся не раньше 2018 года.

Ксения КАБАНОВА

Суть новшества в том, чтобы каждый покупатель с помощью своего смартфона или специального сканера в аптеке мог проверить подлинность лекарства, «просветив» маркировку. Если лекарство окажется фальсификатом, это сразу будет видно.

На первом этапе промаркированы (или прочипированы) будут более 60 наименований лекарственных средств, сообщает «Российская газета». В том числе дорогие препараты для лечения редких заболеваний. Это так называемый тестовый режим. В текущем году маркировка лекарств для производителей (а проводиться она будет, естественно, за их счет) – добровольная. Если результаты теста окажутся положительными, система заработает в полную силу.

«С 1 февраля маркированные лекарства в аптеках России вряд ли появятся, – рассуждает ведущий консультант отдела лекарственного обеспечения областного департамента здравоохранения Александр Забаев. – *С этой даты производители лекарств начали модернизировать свои линии под возможность наносить маркировки. На прилавки аптек маркированные лекарства поступят гораздо позже. Наш регион не входит в число пилотных, поэтому у нас такие лекарства появятся не раньше 2018 года»*.

В аптеках пока не готовы говорить, в какие суммы им встанет модернизация кассового оборудования или покупка сканеров. *«Наверное, придется по-новому настраивать наше оборудование,* – говорит директор МУП «Фармация» Фрунзенского района Иванова Светлана Ванеева. – *Скорее всего, будем проверять маркировки не только на стадии продажи лекарств, но и на стадии поступления товара. Пока лекарства проходят документальную проверку. Значит, с появлением маркировок появится еще одна»*.

Между тем количество фальсификата на аптечном рынке, по словам Александра Забаева, невелико: менее 1%. *«Но это не значит, что на эту проблему не нужно обращать внимания,* – говорит он. – *Даже одна поддельная таблетка может стоить человеку жизни. Поэтому ужесточение проверок в этой сфере – мера, несомненно, нужная»*.

ПО ЗАКОНУ

Коллекторские агентства готовятся к регистрации

С 1 января компании, занимающиеся работой по возврату долгов, обязаны войти в государственный реестр коллекторских агентств. Без такой регистрации они не имеют права общаться с должниками.

Анна ПАРЫШЕВА

Пока такие организации не торопятся выполнять норму закона. Первым законопослушным агентством стал «Региональный долговой центр». На днях региональное управление Федеральной службы судебных приставов выдало ему свидетельство о внесении в госреестр.

Как рассказали в пресс-службе регионального УФССП, соответствующие заявления готовят еще две компании. Между тем в области действуют около десяти агентств по возврату просроченной задолженности. В России количество зарегистрированных компаний также невелико. По данным СМИ, в госреестр вошло 41 агентство, тогда как в стране их около двухсот.

В ряде долговых компаний, куда мы обратились, заверили, что собирают пакет документов для регистрации. К слову, требования для вхождения в госреестр довольно жесткие. Компания имеет право заниматься только взысканием задолженности. Ее активы должны быть не менее 10 миллионов рублей, и на такую же сумму предполагается страховка ответственности на случай причинения убытков должникам. У агентства должно быть программное обеспечение, в частности свой сайт...

В УФССП обращают внимание на то, что за работу без свидетельств долговые фирмы ожидает административный штраф до двух миллионов рублей. Функции по ведению госреестра и контроля за коллекторскими агентствами возложены на отдел правового, документационного обеспечения и работы с обращениями граждан.

Если агентство не прошло регистрацию, должник имеет право не общаться с коллекторами и пожаловаться судебным приставам.

По новому закону деятельность компаний по взысканию задолженностей будет ограничена определенными рамками. Прежде чем начать требовать долг, коллектор обязан представиться и сообщить, от чьего имени он работает. Ограниченно количество телефонных звонков и встреч с должником: нельзя звонить чаще двух раз в неделю, а также в период с 22 до 8 часов (в выходные и праздники – с 20 до 9 часов); и встречаться чаще одного раза в неделю.

«Все переговоры с должником сотрудники обязаны будут вести с видео- и аудиозаписью, – говорит представитель пресс-службы регионального УФССП Ирина Курылёва. – *Эту информацию необходимо хранить в течение трех лет. Она будет использоваться в случае возникновения проблемных ситуаций»*.

Взыскатели не имеют права оказывать на должника психологическое давление и шантажировать его, грубить. Запрещено рассказывать о долгах кому бы то ни было: родственникам, начальникам, соседям... Должники имеют право отказаться от общения с представителем коллекторского агентства. Если с должником осуществляется незаконное взаимодействие со стороны взыскателей, то гражданин может обратиться в региональное УФССП.

Руководители компаний по взысканию просроченной задолженности считают, что новый закон существенно ограничивает их деятельность. *«Люди поймут, что можно не отдавать долги,* – возмущается один из них, пожелавший остаться неизвестным. – *Наша работа – это исправление недоработок правоохранительных органов, которые не хотят расследовать дела о мошенничестве и привлекать за такие преступления»*.

По мнению руководителя финансово-правового департамента «Генерал» Анатолия Зубкова, новый закон негативно скажется на результатах деятельности фирм по взысканию задолженности. Он считает, что должники совсем откажутся платить, если их нельзя будет «теребить» в любое время дня и ночи или давать антирекламу.

АГРАРИИ

Пашни прибавилось

На развитие АПК региона в прошлом году потратили 316 миллионов рублей.

Павел РАЗУВАЕВ

Посевная площадь в хозяйствах всех форм собственности в минувшем году увеличилась на 2% по сравнению с 2015-м и превысила 231 тысячу гектаров. Этот факт прозвучал на выездном заседании коллегии департамента сельского хозяйства, состоявшейся в Гаврилово-Посадском районе. Валовый сбор зерна, напомнил директор департамента Евгений Астафьев, преодолел планку 126 тысяч тонн, а средняя урожайность зерновых составила 21 центнер с гектара. «Хлебные» целевые показатели Минсельхоза выполнены. Больше прошлогоднего, отмечено на коллегии, был и урожай клубней и овощей.

Наиболее продуктивной сферой остается молочное животноводство. К примеру, индекс производства здесь вырос сразу на 3%.

На развитие АПК области было выделено свыше 316 миллионов рублей из федерального бюджета и более 100 миллионов – из областного. Так, 17 КФХ получили гранты на создание и развитие хозяйств и семейных животноводческих ферм.

Хорошо, что увеличились площади обрабатываемых земель, но еще много и неиспользуемых пустошей... Пока так и не удалось решить проблему «лейкозных» хозяйств. Минсельхоз не торопится помочь им (эти хозяйства не получают областную дотацию на молоко).

Подводя итоги коллегии, зампред правительства Светлана Давлетова также отметила позитивную динамику развития отрасли, призвав закрепить ее и в этом году.

АКТУАЛЬНО

Территория экстремального хозяйствования

Павел РАЗУВАЕВ

(Окончание. Начало на стр. 1)

Правилами учитываются территории, подверженные по метеонаблюдениям за последние 20 лет сильным засухам и переувлажнению.

На том, что наша область отнесена к неблагополучным зонам (так считают специалисты), сказался главным образом социально-экономический фактор. То есть показатель развития сельских территорий, рассчитанный по математическим формулам. Область-то – бедная, аграрная глубинка России. К примеру, за основу брались величина прожиточного минимума в среднем на душу населения, уровень безработицы... Сельское хозяйство текстильного края в масштабах страны никогда не было даже середняком по количеству пашни, поголовью КРС, сельхозпредприятий и КФХ.

ЦИФРЫ **В 2016 году Ивановской области из федерального бюджета выделено 316,6 миллиона рублей. Для примера: Ярославской выделено 886,34 миллиона, Владимирской – 1 миллиард 156 миллионов, Белгородской – 9 миллиардов 746 миллионов рублей...**

(По данным сайта Минсельхоза)

Павел РАЗУВАЕВ

▲ Аграрии всегда заинтересованно обсуждают новации в сельском хозяйстве.

КОММЕНТАРИИ

Надежда ТРОФИМОВА, замдиректора департамента сельского хозяйства:

– Включение нашей области в перечень неблагополучных аграрных территорий России во многом стало для нас неожиданным. Мы по этому поводу не бомбардировали министерство письмами, хотя все наши показатели там, конечно, имеются. После их тщательного изучения и было принято решение. Но о формах и объемах господдержки пока ничего неизвестно.

Вячеслав СМИРНОВ, глава фермерского хозяйства «Нива», Тейковский район:

- Растениеводство наиболее часто страдает от различного рода стихий и... от сокращения господдержки. Еще три года назад мы получали на гектар пашни дотацию в 460 рублей, в прошлом году она уже была сокращена до 380. Отрасль, в том числе и картофелеводство, которым мы занимаемся, на грани убыточности. А ведь она работает, в том числе и на животноводство. Если внесение нашей области в перечень территорий с экстремальным сельским хозяйством поможет увеличить «полевые дотации», я – обеими руками за.

Михаил ШЕРШОВ, начальник отдела сельского хозяйства администрации Шуйского района:

- Мы пока не имеем полной информации о том, что получат аграрии от нового статуса области. Зоной рискованного земледелия мы наряду с другими регионами Нечерноземья считались всегда , но никакой особой поддержки от этого не имели. Будем ждать конкретных документов об условиях финансирования АПК региона и работать.

КРУТАЯ МЕРА

Опасного мяса становится меньше

За прошлый год в регионе уничтожено 19 тонн мяса птицы, говядины, полуфабрикатов и колбасных изделий – на 28 тонн меньше, чем в 2015-м.

Светлана АЛЕКСЕЕВА

Данные меры применяются к продукции, не допущенной к реализации по результатам ветеринарно-санитарной экспертизы: у продуктов истек срок годности либо они не соответствовали нормативам, не имели сопроводительных ветеринарных документов и маркировки. *«За год проведено более 1,9 миллиона экспертиз сельскохозяйственной продукции, и в результате уничтожено не только мясо, не соответствующее ветеринарно-санитарным требованиям, но и более 2,7 тонны овощей и фруктов»*, – рассказали в областной Службе ветеринарии. Наложены штрафы на сумму 124 тысячи рублей.

Для сравнения: годом ранее в области было уничтожено 47 тонн некачественного мяса и субпродуктов, а также свыше 3 тонн овощей и фруктов.

КСТАТИ **Исследования продуктов в течение года проводило и областное управление Россельхознадзора. Правда, не в магазинах, а на предприятиях Ивановской и Костромской областей. Так, проведен отбор 2646 проб продукции и кормов. В 579 случаях образцы не соответствовали требованиям безопасности. В отношении предприятий-нарушителей усилен лабораторный контроль, приняты другие меры, предусмотренные законом.**

ФИНАНСЫ

Отказ от банковских кредитов с экономией

Расходы на обслуживание госдолга удалось сократить за счет перехода от коммерческого займа на государственный.

Павел РАЗУВАЕВ

Об этом на коллегии департамента финансов сообщила зампред правительства Любовь Яковлева. Государственный долг, который в 2015 году составлял 85% от доходной части бюджета, в 2016-м снизился до 50%. *«В прошлом году были утверждены основные направления государственной долговой политики региона до 2030 года,* – пояснила Любовь Васильевна. – *Ранее область брала кредит в коммерческих банках и платила за него в разы больше. Теперь впервые удалось привлечь из федерального бюджета кредит на 4,9 миллиарда рублей под небольшие проценты. Это позволило сэкономить на обслуживании госдолга более 500 миллионов рублей»*.

Еще один финансовый итог года – создание регионального резервного фонда, который создает запас для сглаживания рисков за неисполнение расходных обязательств.

Отныне департамент будет работать над размещением государственных облигаций Ивановской области. *«Сейчас перспективное время для подобных инициатив*, – заявил губернатор Павел Коньков. – *Государственный заем даст нам возможность привлечения долгосрочных бюджетных кредитных ресурсов»*.

Оказывается, наша область по уровню открытости бюджетных данных 30-я в стране и 6-я в ЦФО. На официальном сайте департамента расширен перечень данных о главном финдокументе, упрощена навигация для его посетителей, создана страница в соцсети «ВКонтакте»... Наибольшее количество баллов по этой шкале получила Кохма (103 из 156), а самым закрытым признан Лежневский район, набравший всего... 3 балла.

Важнейшая задача 2017 года – работа по предоставлению дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности муниципалитетов. *«Очень важно расширять и регулировать межбюджетные трансферты для поддержки муниципалитетов,* – поставил задачу председатель областной думы Виктор Смирнов. – *Ведь районам трудно самостоятельно справиться с ними. Нужно продолжить и оптимизацию расходов...»*

Павел Коньков дал высокую оценку работе департамента, вспомнив 2015 год, когда с финансами было особенно тяжело. Но первый губернатор Вячеслав Тихомиров и его тогдашний заместитель по финансам Александр Грузнов самыми тяжелыми назвали нулевые годы, когда денег не было даже на детсады.

ШТРИХ **Дефицит бюджета-2016 сложился в сумме 1,2 миллиарда рублей, или 6,4%. По словам Любови Яковлевой, это самый низкий уровень за последние восемь лет.**

БИЗНЕС-КОНСУЛЬТАЦИИ

Максим НИКОНОВ, руководитель юридического отдела ЮБ «Константа»

«Здравствуйте! Мы к вам с проверкой…»

(Окончание. Начало – в номере от 27 января)

Законодательное регулирование отношений между бизнесом и государством учитывает интересы обеих сторон. Однако в ходе выездных проверок контролирующие органы часто нарушают права предпринимателей, которые, к сожалению, не всегда осведомлены об этих правах.

Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» установлены права, которыми проверяемые лица могут пользоваться для защиты своих интересов в ходе выездных проверок. К таким правам относятся, в частности, право присутствовать при проведении проверки, давать объяснения, получать информацию о ходе проводимых мероприятий, знакомиться с результатами и заявлять о своем несогласии с ними, обжаловать результаты проверки либо отдельные действия должностных лиц.

Немаловажным является предусмотренное законом право привлекать к участию в проверке уполномоченного по защите прав предпринимателей в субъекте Российской Федерации. И, наконец, важной материальной и дисциплинирующей гарантией является право на компенсацию вреда, причиненного неправомерными действиями чиновников. К объему подлежащих возмещению убытков закон относит упущенную предпринимателем выгоду, расходы на юристов и иную профессиональную помощь (например, специалистов, аудиторов и др.).

Закон содержит перечень случаев, которые влекут признание итогов проверки недействительными. Это возможно при грубом нарушении требований закона должностными лицами. Результаты такой проверки не могут являться доказательствами и подлежат отмене вышестоящим органом государственного контроля (надзора) или судом на основании заявления юридического лица или индивидуального предпринимателя.

К таким грубым нарушениям законодатель относит, в частности, нарушение сроков, частоты и плана проверок, неуведомление о визите инспекторов, привлечение неквалифицированных экспертов, инициирование проверки по анонимке, проведение внеплановой проверки без согласования с прокуратурой, выход должностными лицами за пределы предмета проверки, истребование лишних документов и др.

Отдельным основанием для отмены результатов проверки является проведение контрольно-надзорных мероприятий в период моратория, который установлен для субъектов малого предпринимательства.

Напомним, что в период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018-го не проводятся плановые проверки в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, отнесенных к субъектам малого предпринимательства. Однако и тут есть исключения. Проверяющие могут прийти к бизнесмену, если:

- было вынесено вступившее в законную силу постановление о назначении административного наказания за совершение грубого нарушения, дисквалификации или административного приостановления деятельности либо принято решение о приостановлении и (или) аннулировании лицензии;

- деятельность компании относится к сферам здравоохранения, образования, теплоснабжения, электроэнергетики, энергосбережения, к социальной сфере и другим общественно значимым видам хозяйствования.

Своевременное обращение за юридической помощью позволит защитить интересы предпринимателей от незаконного вмешательства должностных лиц в деятельность коммерческой компании, оперативно восстановить нарушенные права и снизить возможные издержки.

КОНСТАНТА
+7 (4932) 34-55-99
г. Иваново, ул. Степанова, 17
www.ivconst.com
ЮРИДИЧЕСКОЕ сопровождение бизнеса

Вера СПИРИДОНОВА, директор ивановского юридического бюро «Грифон»:

Работающим за компьютером требуются перерывы

- Отдых, в течение которого работник свободен от исполнения трудовых обязанностей, можно разделить на две группы: кратковременный и отпуска. Сегодня рассмотрим первый вид.

К сожалению, многие предприниматели забывают, что в течение рабочей смены работникам должен быть предоставлен перерыв для отдыха и питания продолжительностью от 30 минут до двух часов. В рабочее время он не включается. Время перерыва и его продолжительность устанавливаются правилами внутреннего трудового распорядка или соглашением между работником и работодателем. Обычно время выделяется в середине рабочего дня.

На некоторых видах работ предоставление времени для отдыха и питания невозможно (дежурства, охрана...). В таком случае руководитель обязан обеспечить сотруднику возможность приема пищи в рабочее время.

В ряде случаев предприниматель обязан предоставлять работникам в течение дня специальные перерывы. Это относится, например, к грузчикам, а также к работающим в холода на открытом воздухе или в необогреваемых помещениях. Им должно быть обеспечено помещение для обогрева и отдыха с температурой воздуха 21-25 градусов.

Иногда необходимость перерывов обусловлена технологическим процессом (например, на работах с компьютерами, станками с ЧПУ). Такие технологические перерывы устанавливаются правилами внутреннего распорядка, коллективным договором или соглашением.

Дополнительные перерывы следует предоставлять и женщинам, имеющим детей в возрасте до полутора лет, – для кормления ребенка. По закону таким перерывом могут воспользоваться и отцы, воспитывающие детей без матери, а также опекуны несовершеннолетних. Эти перерывы составляют не менее 30 минут не реже чем через каждые три часа работы (при наличии двух и более детей – не менее часа). Они включаются в рабочее время и должны оплачиваться.

В организациях, приостановка работы в которых в выходные дни невозможна по производственно-техническим условиям, выходные предоставляются в различные дни недели поочередно каждой группе работников согласно правилам внутреннего распорядка. При совпадении выходного и нерабочего (праздничного) дней выходной переносится на следующий после праздничного рабочий день.

В нерабочие праздничные дни допускается привлечение к труду творческих работников организаций кинематографии, теле- и видеосъемочных коллективов, театров, цирков, средств массовой информации...

В других случаях привлечение к работе в выходные и нерабочие праздничные дни допускается с письменного согласия работника.

За нарушение законодательства об охране труда предусмотрен административный штраф.

Принимают депутаты облдумы

6 февраля с 10.00 до 12.00 – Гришин Владимир Сергеевич, депутат по избирательному округу № 10, зампред областной думы, член комитетов по государственному строительству и законности, по местному самоуправлению и взаимодействию с институтами гражданского общества, по жилищной политике и ЖКХ.

7 февраля с 10.00 до 12.00 – Фомин Александр Германович, депутат от ИРО партии «Единая Россия», председатель комитета по жилищной политике и ЖКХ, член комитета по государственному строительству и законности.

8 февраля с 10.00 до 12.00 – Кованов Виктор Владимирович, депутат по избирательному округу № 8, зампред комитета по жилищной политике и ЖКХ, член комитетов по бюджету, по экономическому развитию, по местному самоуправлению и взаимодействию с институтами гражданского общества.

8 февраля с 14.00 до 16.00 – Корчагин Николай Юрьевич, депутат по избирательному округу № 5, член комитетов по экономическому развитию, по местному самоуправлению и взаимодействию с институтами гражданского общества, по жилищной политике и ЖКХ.

9 февраля с 10.00 до 12.00 – Крысина Ирина Николаевна, депутат по избирательному округу № 11, зампред комитета по экономическому развитию, член комитетов по бюджету, по социальной политике.

Телефон для записи на прием и справок: **32-70-63.**

ЭКОНОМИКА РАЙОНОВ

Салфетки, которые легко обнаружить… в желудке

На предприятии «ТДЛ Текстиль», объединяющем фабрики в Иванове, Наволоках, Савине и Пучеже, в производство медицинских изделий внедряют инновации.

Например, сейчас здесь выпускают марлевые салфетки с рентгеноконтрастной нитью. Случается так, что после полостной операции салфетка остается в теле пациента, а такая нить позволит легко обнаружить ее и вовремя извлечь... Кроме того, на предприятии начали изготавливать фактически готовый операционный материал – марлевые стерильные салфетки в несколько сложений. Медперсоналу во время операций или перевязок больше не нужно предварительно готовить салфетки из отрезов, стерилизовать их и складывать.

Сейчас «ТДЛ Текстиль» реализует инвестиционный проект по созданию современного высокотехнологичного производства перевязочных средств, готовит сертификацию Евросоюза и после этого планирует выйти на рынок Западной Европы.

Лухские прицепы – на полях чемпионата мира по футболу

Они будут задействованы в подготовке газонов.

«Лухремтехпредприятие» получило заказ на изготовление десяти таких прицепов. Фирму, которая выиграла тендер на поставку техники для подготовки к чемпионату мира 2018 года, устроило и качество, и цены лухского оборудования. Как рассказал гендиректор предприятия Александр Загуменников, сейчас выполнена треть заказа, до конца года будут готовы все прицепы. Что интересно, один из них уже стал «звездой». Правда, пока не футбольной, а рекламной. Прицеп с лухского предприятия был замечен на телевидении в рекламном ролике: артист Гарик Харламов едет по полю на небольшом тракторе с лухским прицепом и ест чипсы.

К слову, такое навесное оборудование «Лухремтехпредприятие» выпускает уже не первый год. Прицепы пользуются спросом у фермеров для перевозки небольших грузов, они подходят к тракторам мощностью 25-30 лошадиных сил.

В Палехском районе хотят открыть молочный цех...

На местном предприятии «Паново» уже подготовили проект реконструкции помещений бывшего овцекомплекса.

На его месте руководство планирует открыть молочную ферму на 600 голов с доильным залом, а также цех по переработке молока. Запуск объекта позволит обеспечить продукцией не только жителей района, но и выйти на новые рынки сбыта, а также создать дополнительные рабочие места. Правда, без субсидий справиться не удастся. В районной администрации пообещали рассмотреть возможность оказания помощи руководству «Панова».

На сегодняшний день на ферме содержится 450 голов скота, из них 185 коров и 40 овец. Здесь трудится 56 человек. Стоит отметить, что основной проблемой в «Панове» называют износ производственных помещений и техники более чем на 80%.

...а в Осановце реконструирована ферма

Поголовье крупного рогатого скота в племзаводе имени Дзержинского выросло в прошлом году до 4,6 тысячи голов.

Новостройки производственных объектов в самом крупном животноводческом хозяйстве Гаврилово-Посадского района появляются каждый год. Вот и на этот раз посетившей племзавод зампреду правительства Светлане Давлетовой показали Осановецкий комплекс, реконструкция которого завершилась в конце 2016-го. Он переведен с привязного содержания буренок на беспривязное. Здесь установлены кормовой стол, автопоилки с подогревом, станки для доения коров. Проведены работы по энергоснабжению, отремонтированы подъездные пути.

Инвестиции в молочное животноводство, прокомментировала зампред, позволят еще более увеличить валовое производство молока в хозяйстве. (В прошлом году его здесь произведено более 13 тысяч тонн.)

«Праймтекс» трудоустроил 41 безработного

Это родниковское предприятие – единственный в районе участник федеральной и региональной программ по снижению напряженности на рынке труда.

Напомним, что работодателям – участникам программы, реализующим инновационные проекты, частично компенсируются расходы на оплату труда работникам из числа безработных граждан, принятых в коллектив на постоянной основе. В течение прошлого года «Праймтекс» тесно сотрудничал со специалистами Родниковского центра занятости. На предприятие трудоустроен 41 житель города и района.

Общий объем федеральной и региональной поддержки текстильной фирме, говорит руководитель Родниковского ЦЗН Елена Грязнова, составил более 1,2 миллиона рублей. Ее сотрудничество с центром продолжится и в этом году.

Подготовили Ольга ПЕТРОВА и Павел РАЗУВАЕВ.

СТАТИСТИКА

Каждый третий бизнесмен – в сфере торговли

Подведены предварительные итоги бизнес-переписи 2015 года по видам экономической деятельности малых и средних предприятий Ивановской области. Обследованию подлежало свыше 23,1 тысячи юридических лиц и почти 24 тысячи индивидуальных предпринимателей.

Надежда ПАВЛОВА

Существенных изменений по сравнению с итогами обследования 2010 года Ивановостат не констатировал. Суммируя показатели, можно сказать, что на каждую тысячу жителей региона приходится почти 40 объектов малого и среднего бизнеса.

По словам заместителя руководителя Ивановостата Ольги Гусевой, наиболее привлекательной для субъектов малого и среднего предпринимательства остается сфера торговли. К ней относится почти каждое третье предприятие, участвовавшее в сплошном обследовании.

Наиболее развиты в малом бизнесе также операции с недвижимостью (более 20%), обрабатывающее производство (более 14%), строительство – 10%.

Выручка от реализации товаров, работ и услуг в расчете на одно малое предприятие выросла по юридическим лицам с 19,6 миллиона рублей (2010 год) до 31,3 миллиона (2015-й), по индивидуальным предпринимателям – с 2,5 миллиона до 3,3 миллиона рублей.

ВЫСТАВКА

Мир ярких красок и довольных котов

В галерее «Парабола» открывается выставка ивановского художника Евгения Шишкина. Наряду со знаменитыми котами, которые уже стали «фирменным знаком» их создателя, будут представлены и необычные для него работы

Ксения КАБАНОВА

Работы «с натуры» – большая редкость на выставках Шишкина.

Из архива Евгения Шишкина

«Зима».

«Осенняя гармония».

«Полдень».

Самые узнаваемые картины Евгения Шишкина, конечно же, полотна из «мультяшной» серии (хотя сам автор в серию их никогда не объединял, просто по манере письма они очень близки). Эти яркие картины пропитаны теплом, радостью; за детской непосредственностью просматривается философский взгляд мудрого взрослого на простые предметы и ситуации, которые становятся волшебными, если вглядеться в них повнимательней. И, конечно, почти на каждой картине присутствуют коты: или считающие звезды, или ждущие возлюбленную у подъезда, или катящиеся на санках с горки в смешном колпаке и шарфике.

Не обошлось без добрых котов и на новой выставке. *«Экспозиция получилась очень разноплановой,* – рассказывает Евгений Шишкин. – *На ней представлены не только мои привычные работы, но и этюды, которые я привез с Кипра и из Плёса, а также авторские гобелены».*

Художник признается, что раньше пейзажные работы с натуры практически не выставлял, так что посетители «Параболы» смогут увидеть их первыми. А появление на выставке гобеленов обязано дружбой художника с ивановской «Студией текстильного дизайна». *«Мы решили попробовать переносить мои картинки на гобелены, и они «ушли в народ»,* – улыбается Евгений. – *Подушки, гобеленовые картины, панно – на всё это неожиданно появился большой спрос. Такие работы я решил взять и на выставку».*

Открытие выставки состоится сегодня, 3 февраля, в 16.00. Прогуляться в мир ярких красок и детских грез можно будет в течение февраля с 11.00 до 17.00 по будням. Адрес «Параболы»: ул. Багаева, 17.

3 февраля пятница: **-13°С** день, **-17°С** ночь. **ветер:** южный, 1-3 м/с **давление:** 757 мм рт. ст. **влажность:** 77%. малая геомагнитная буря

4 февраля суббота: **-11°С** день, **-14°С** ночь. **ветер:** юго-восточный, 3-4 м/с **давление:** 755 мм рт. ст. **влажность:** 64%. слабая геомагнитная буря

5 февраля воскресенье: **-13°С** день, **-16°С** ночь. **ветер:** восточный, 3-5 м/с **давление:** 753 мм рт. ст. **влажность:** 68%. небольшие геомагнитные возмущения

ПОГОДА

БУДЬ В КУРСЕ

КИНО

ЛОДЗЬ (ул. Лежневская, 120а, автоответчик 29-39-59, касса 23-42-83)

- **Голос монстра.** Фантастика (16+) – 10.20, 12.00, 15.30
- **Космос между нами.** Фантастика (16+) – 12.25, 18.45
- **Звонки.** Ужасы (18+) – 14.40, 16.50, 18.20, 20.15, 22.10
- **Притяжение.** Фантастика (18+) – 10.00, 12.30, 14.10, 16.45, 19.15, 21.00, 22.10
- **Балерина.** Мультфильм (6+) – 10.10, 11.45, 15.00
- **Семейное ограбление.** Комедия (16+) – 10.00, 16.35
- **Три икса: мировое господство.** Боевик (16+) – 13.30, 17.40, 21.45
- **Викинг.** Историческая драма (18+) – 19.40

ИСКРА-DELUXE (пр.Строителей, 96, тел. 56-05-50)

- **Отпетые напарники.** Боевик (16+) – 10.10, 21.00
- **Три икса: мировое господство 3D** – 16.30
- **Притяжение 3D** – 14.00, 18.30, 23.00
- **Балерина 3D** – 12.10

ФОРМУЛА А113 (ул. 8 Марта, 32, ТРЦ «Серебряный город», тел. 58-57-58)

- **Огни большой деревни.** Комедия (12+) – 10.40, 12.20
- **Голос монстра** – 10.35, 14.50, 21.30
- **Отпетые напарники** – 12.45, 19.25, 23.40
- **Звонки** – 14.00, 16.00, 18.00, 20.00, 22.00, 0.00
- **Притяжение** – 16.10, 18.40
- **Притяжение 3D** – 11.05, 12.10, 13.35, 14.40, 17.10, 19.40, 20.10, 22.10, 0.40
- **Семейное ограбление** – 10.20, 22.40
- **Молчание.** Драма, история (18+) – 21.10
- **Балерина 3D** – 10.25, 12.15, 16.05
- **Три икса: мировое господство 3D** –14.05, 18.05, 0.30
- **Ла-ла-лэнд.** Мюзикл (16+) – 17.00

ЕВРОПА СИНЕМА (ул. Лежневская, 55, ТРЦ «Тополь», тел. 93-70-47)

- **Огни большой деревни** – 12.00, 21.40, 23.50
- **Голос монстра** – 10.20, 13.35, 16.30, 18.30
- **Отпетые напарники** – 19.40, 23.15
- **Звонки** – 10.45, 12.20, 15.15, 17.20, 18.50, 20.30, 23.10
- **Космос между нами** – 10.40, 14.20, 16.35, 19.20
- **Притяжение** – 10.30, 12.50, 14.40, 17.15, 19.10, 20.50, 21.30
- **Балерина** – 10.15, 12.55, 15.35
- **Семейное ограбление** – 14.50
- **Три икса: мировое господство** – 12.45, 17.05, 21.25

ТЕАТРЫ

МУЗЫКАЛЬНЫЙ ТЕАТР (пл. Пушкина, 2, тел. 30-16-76)

- **Однажды в Чикаго.** Театральное ревю в 2-х действиях (16+) – 3 февраля, 18.00
- **Летучая мышь.** Оперетта в 3-х действиях (12+) – 4 февраля, 17.00
- **Снегурочка.** Музыкальная сказка для детей (0+) – 5 февраля, 11.00
- **Белая акация.** Оперетта в 3-х действиях (12+) – 5 февраля, 17.00

ДРАМАТИЧЕСКИЙ ТЕАТР (пл. Пушкина, 2, тел. 32-95-35)

- **Карлик Нос.** По мотивам сказок В. Гауфа (6+) – 4 февраля, 11.00
- **Боинг-Боинг.** Комедия в 2-х действиях (16+) – 4 февраля, 17.30
- **Лавина.** Драматическая притча (12+) – 5 февраля, 17.30

КУКОЛЬНЫЙ ТЕАТР (пл. Пушкина, 2, тел. 32-85-97)

- **Гуси-лебеди.** Для детей от 3 лет – 4 февраля, 11.00, 13.00
- **Бука.** Спектакль-игра для детей от 4 лет – 5 февраля, 11.00, 13.00

КИНЕШЕМСКИЙ ДРАМТЕАТР (Кинешма, ул. Советская, 12, тел. (49331)5-35-29)

- **Ужин дураков.** Комедия (16+) – 3 февраля, 18.00

ВЫСТАВКИ

ХУДОЖЕСТВЕННЫЙ МУЗЕЙ (пр. Ленина, 33, тел.: 32-45-00, 30-16-41)

- **«Владимир Смирнов. Палех. Духовный родник»** – 3-5 февраля, 11.00-18.00

МУЗЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ИСКУССТВА (ул. Батурина, 6/40, тел. 32-74-05)

- **«Битва за мечту».** К 90-летию Бориса Кукулиева – 3-5 февраля, 10.00-17.00

ДОМ ХУДОЖНИКА (пр. Ленина, 45, тел. 32-57-64)

- **Выставка Виталия Журавлёва** – 3-4 февраля, 10.00-17.00

МУЗЕЙ СЕМЬИ ЦВЕТАЕВЫХ (с. Ново-Талицы, ул. Цветаева, 63, тел. 31-51-51)

- **«Арт-кадриль»** – 3-5 февраля, 10.00-16.00

НАУЧНАЯ БИБЛИОТЕКА. ИНФОРМАЦИОННЫЙ КРАЕВЕДЧЕСКИЙ ЦЕНТР (ул. Дзержинского, 36/8)

- **Книжно-иллюстративная выставка к 145-летию архитектора И. Фомина** – 3-5 февраля, 10.00-18.00

КИНЕШЕМСКИЙ ХУДОЖЕСТВЕННО-ИСТОРИЧЕСКИЙ МУЗЕЙ (Кинешма, ул. Комсомольская, 30, тел. (49331) 5-36-75)

- **«Кинешма с высоты птичьего полета»** – 3-5 февраля, 10.00-17.00
- **«Кинешма вне времени»** – 3-5 февраля, 10.00-17.00

ПЛЁССКИЙ МУЗЕЙ-ЗАПОВЕДНИК (Плёс, ул. Советская, 41)

- **Персональная выставка Вильяма Берингера** – 3-5 февраля, 10.00-17.00
- **Выставка Александра Куркина** – 3-5 февраля, 10.00-17.00

КУДА ПОЙТИ

МУЗЫКАЛЬНОЕ УЧИЛИЩЕ (Иваново, ул. Советская, 9, тел. 30-88-84)

- **Закрытие фестиваля детского творчества «Рождественский подарок»** – 3 февраля, 14.00
- **Концерт студентов отделения «Инструменты народного оркестра» класса преподавателя О. Лебедевой** – 3 февраля, 15.00

ФИЛАРМОНИЯ (ул. Красной Армии, 8/2, тел. 30-07-81)

- **Спектакль «Трусохвостик: сказочный эксперимент от Молодежного филармонического театра»** – 3 февраля, 18.00

РЕСТОРАН «ВСТРЕЧА» (ул. Садовая, 3, тел. 93-74-05)

- **Группа Skykids** – 3 февраля, 22.00

КЛУБ «БУНКЕР» (ул. Наговицыной-Икрянистовой, 6, тел. 48-49-11)

- **Сергей Дмитриев (группа «Берлога»)** – 4 февраля, 18.00
- **METALLICA tribute: Dark Secret Love** – 4 февраля, 22.00

СПОРТ

СТАДИОН «СПАРТАК» (пр. Торфмаша, 3, тел. 33-42-83)

- **Первенство ЦФО по конькобежному спорту** – 3-4 февраля, с 10.00

СРК «ОЛИМПИЯ» (ул. Смирнова, 86, тел. 93-00-93)

- **Ночные катания на коньках «Счастливая пятница»** – 3 февраля, 22.00

Спортарена

Рубрику ведет Андрей БОБРОВИЦКИЙ

КОНЬКИ

Сохрякова выиграла бронзу Универсиады

На проходящих в Казахстане Всемирных играх студентов ивановская спортсменка отличилась на дистанции 3000 метров

Елена Сохрякова бежала в 13-й паре. И это число действительно оказалось роковым. Соперница ивановки по забегу, полячка Урсула Влодарчик, не смогла финишировать: примерно в середине дистанции она упала. Известно, что бежать одной стайерские виды программы гораздо сложнее, чем в паре, – Сохряковой приходилось ориентироваться только на свое состояние. Тем не менее она финишировала с лучшим на тот момент результатом – 4 минуты 27,89 секунды. (В целом скромные результаты участниц не должны смущать: конькобежцы на Универсиаде соревнуются на открытом катке.)

После россиянки бежали еще шесть спортсменок – время Сохряковой было для них ориентиром. В 15-й паре всего на 21-тысячную секунды быстрее дистанцию преодолела японка Нана Такахаши. А в последнем забеге лучший результат дня показала Марина Зуева из Белоруссии. В итоге Елена Сохрякова стала бронзовым призером. Не исключено, что, если бы наша спортсменка бежала после японки, она смогла б побороться и за серебро.

На пресс-конференции ивановка отметила высокое качество льда: *«Очень красивый каток, я здесь бежала не впервые. Каток быстрый, особенно когда светит солнце. Мне хотелось победить, и я добежала до тройки».* Напомню, что на этом же катке в 2014 году Елена Сохрякова выиграла три бронзовые медали студенческого чемпионата мира. В рамках же Универсиады наша землячка должна еще выступить в командной гонке, где у сборной России очень хорошие шансы на медали. Соревнования в этом виде программы пройдут в воскресенье.

Елена Сохрякова (справа) бежала первой из претенденток на медали.

* * *

До отъезда на Универсиаду Елена Сохрякова успешно выступила на четвертом этапе Кубка России в Москве. Она показала свой лучший результат в сезоне на дистанции 3000 метров – 4 минуты 16,94 секунды. Ивановка уступила только призеру Олимпийских игр Юлии Скоковой из Свердловской области. В рамках данных соревнований это уже шестая награда Сохряковой: на втором этапе Кубка России у нее была бронза, а на третьем она попадала на пьедестал почета на всех четырех дистанциях (два серебра и две бронзы). Пока Елене не хватает только побед.

Универсиада. 3000 метров

1. **Марина Зуева (Белоруссия) – 4.18,26**
2. **Нана Такахаши (Япония) – 4.27,68**
3. **Елена Сохрякова (Россия) – 4.27,89**
4. **Нене Сакаи (Япония) – 4.28,38**
5. **Татьяна Климчук (Казахстан) – 4.28,92**

ЛЕГКАЯ АТЛЕТИКА

Пяткой по золоту

Кинешемец Дмитрий Бобков стал серебряным призером первенства России среди юношей

По словам Николая Кузинова, тренера прыгуна в высоту, тот ехал в Смоленск за победой. Дима был очень хорошо подготовлен: *«Поначалу всё складывалось замечательно – прыгал в финале легко, с запасом. Однако психологически его сломал старый знакомый Алексей Фадеев из Ярославской области. Он выступал прямо перед ним и высоту 2 метра 6 сантиметров одолел с первой попытки. Дмитрий после этого зажался и с этим рубежом не справился, хотя во второй попытке он высоко взлетел над планкой, но сбил ее пяткой».*

С результатом 2 метра 2 сантиметра кинешемец поделил второе место с петербуржцем Олегом Брайко. Что же касается Фадеева, то его результат в тот день оказался недосягаемым для соперников – 2 метра 15 сантиметров. К примеру, личный рекорд Бобкова – 2,08. *«Фадеев и раньше высоко прыгал, но на главных стартах он обычно не выдерживал груза ответственности. Если бы Дима справился с высотой 2,06 (а он был готов прыгать на 2,10), это заставило бы занервничать ярославца – всё бы могло завершиться по-другому»,* – рассуждает Николай Кузинов.

Реванш Бобков взял спустя несколько дней на Кубке Москвы: он выиграл в турнире юношей с результатом 2 метра 6 сантиметров. Фадеев стал третьим, уступив еще одному кинешемцу – Артёму Ухтину. А среди юниоров победой отличился третий воспитанник Кузинова – Никита Михайлов (2,12). Отмечу, что впервые детские соревнования по прыжкам в высоту прошли под музыку и вызвали у участников много положительных эмоций.

Выступлением на первенстве России Дмитрий Бобков оказался недоволен, хотя год назад он на аналогичном старте был четвертым. Всего же в коллекции кинешемца уже четыре награды главных национальных стартов (в 2015 году он становился чемпионом). Правда, все медали Бобковым завоеваны в помещениях: полноценно готовиться к летним стартам в Кинешме не позволяют условия.

Все медали Бобкова на первенствах России

2014 год – серебро (1,87 м)
2015 год – серебро (2,02 м)*
2015 год – золото (1,96 м)
2017 год – серебро (2,02 м)

* Первенство среди юниоров

ЛЫЖИ

Ивановке пришлось пропустить первую гонку первенства мира

Незадолго до вылета в США Наталья Смирнова перенесла болезнь

В среду кинешемская лыжница должна была выйти на старт дистанции 5 километров. Однако врачи посчитали, что организм спортсменки еще недостаточно восстановился после перенесенного недомогания. *«Наталья заболела в Сочи на высокогорных сборах перед юниорским первенством мира,* – пояснил президент областной федерации лыжных видов спорта Леонид Патракеев. – *Она уже поправилась, готова к стартам и, конечно, очень расстроилась, что врачи не поставили ее на первую дистанционную гонку. Будем считать это жертвой ради высокого результата в следующих видах программы. Тем более что эмоциональный настрой в команде хороший: у ребят в гонке на 10 километров весь пьедестал почета заняли россияне. Надеюсь, что и Наталья поборется за медаль».*

Сегодня поздно вечером воспитанница центра лыжного спорта «Иваново» должна побежать скиатлон 10 километров (половину дистанции спортсмены бегут классическим стилем, затем переобувают лыжи и переходят на «конек»). В случае удачного выступления Наталью Смирнову должны включить и в состав российской эстафеты (5 февраля).

БАСКЕТБОЛ

Команда не явилась на матч... по болезни

Домашние игры ивановской «Энергии» с белгородским «Технологом» в рамках первенства России не состоялись по просьбе соперника

Соседи по турнирной таблице должны были встретиться в последних матчах первого круга. Однако за два дня до первой игры руководство «Технолога» попросило перенести поединки: из-за гриппа в команде заболела половина баскетболисток. «Энергия» пошла навстречу. Теперь игры состоятся ориентировочно 18-19 февраля.

А 11-12 февраля (в 17.00 и 11.00) на старте второго круга ивановские баскетболистки поборются с лидером нашей группы. Воронежское «Созвездие» одержало семь побед в восьми матчах. *«С самого начала было понятно, что эта команда окажется в числе фаворитов,* – напоминает президент областной федерации баскетбола Евгений Снигирёв. – *В прошлом сезоне воронежский клуб выступал в Суперлиге-1, но по финансовым причинам, как и мы, лишился профессионального статуса. Однако в Воронеже удалось сохранить костяк той команды».* Добавлю, что во втором по значимости дивизионе российского чемпионата воронежский «СКИФ» стал четвертым в «регулярке», но на плей-офф сил уже не хватило – команда в итоге заняла 8-ю позицию. При этом в первой лиге выступал коллектив воронежской спортшколы, дошедший до финала четырех ЦФО. В нынешнем сезоне играет симбиоз этих двух команд и «Созвездие» практически не знает поражений.

Тем не менее в «Энергии» надеются на благоприятный исход домашних матчей. Ведь в Воронеже в первом круге ивановки хоть и проиграли оба матча, но они получились очень упорными.

Для выхода в финал ЦФО нашим баскетболисткам нужно догонять и еще одного, неожиданного фаворита группы – «Липчанку». *«От этого клуба мы такой прыти не ожидали,* – признается Евгений Снигирёв. – *Липецкие баскетболистки – возрастные, но подошли к турниру в очень хорошей форме».*

Отказываться от выполнения задачи-минимум (второе место в группе) «Энергия» не собирается, пусть и идет пока на последнем месте (две победы в шести матчах). Правда, достижение цели осложнилось из-за потери одного из ведущих игроков – Екатерины Кузнецовой. Травма ноги выбила девушку из состава до конца сезона.

Положение команд в чемпионате ЦФО. Дивизион «Центр»

1. **«Созвездие» – 15 очков**
2. **«Липчанка» – 14**
3. **«Динамо» – 9**
4. **«Технолог» – 8***
5. **«Энергия» – 8***

* Команды сыграли на две игры меньше.

Бригада строителей выполнит:

- Ремонт ванных комнат (кафель, панель)
- Настилка полов (линолеум, ламинат)
- Потолки, перегородки, покрасочные работы
- Поклеим обои
- Выравниваем стены (гипсокартон, шпатлевка)

Пенсионерам скидки, договор, помощь в закупке материалов, рассрочка платежа

Тел. 8-910-691-45-54

РЕКЛАМА

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, О. А. Петрова (редакторы).
Дежурный по номеру Ольга Петрова.

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.
№ 9 (6008) от 3 февраля 2017 г.
Тираж 2000 экз. Заказ 216.
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. Типография ООО «Новая газетная типография». 150044, г. Ярославль, ул. Механизаторов, 11.

Дмитрий Дмитриев и Константин Жуков зарегистрированы кандидатами в депутаты Ивановской областной думы

Во вторник, 31 января, облизбирком зарегистрировал Дмитрия Дмитриева и Константина Жукова кандидатами в депутаты областной думы шестого созыва по одномандатному избирательному округу № 7.

ДМИТРИЕВ ДМИТРИЙ ОЛЕГОВИЧ

Дата и место рождения: 21 мая 1965 г., г. Ковров Владимирской области.

Место жительства: г. Иваново.

Место работы, занимаемая должность: глава городского округа Кохма.

Выдвинут Ивановским региональным отделением Всероссийской политической партии «Единая Россия».

Член Всероссийской политической партии «Единая Россия».

Образование: Ивановский государственный университет, 1989 год. Северо-Западная академия государственной службы, 2003 год.

Сведения о доходах и имуществе

Наименование организации – источника выплаты дохода, общая сумма дохода:

1. Администрация городского округа Кохма.
2. Правительство Ивановской области.
3. ФГБНУ «Ивановский НИИСХ».
4. ФГБОУ ВО Ивановская ГСХА.
5. ООО «Блок Роско Пробег» (продажа автомобиля).
6. АО «Российский Сельскохозяйственный Банк» (Ивановский РФ АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК».

Общая сумма доходов: 2 132 497,64 руб.

Недвижимое имущество:

Земельные участки:

кол-во объектов: 4

1 объект – Владимирская область, 969 кв. м;

3 объекта – Ивановская область, 617 366,00 кв. м; 1500 кв.м.; 1237 кв. м

Жилые дома:

1 жилой дом – Владимирская область, 23,90 кв. м

Квартиры (количество объектов – 3):

Ивановская область, 53,90 кв. м, (совместная собственность: Дмитриева Ирина Валерьевна); 79,40 кв. м; 45,70 кв. м

Гаражи:

1 гараж – 22,40 кв. м

Иное недвижимое имущество:

1 объект – иное недвижимое имущество, 2 435,30 кв. м

Транспортные средства:

1 автомобиль легковой, HYUNDAI SANTA FE (2015 г.)

Денежные средства, находящиеся на счетах в банках:

1 счет: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный банк», 43 477,23 руб.;

2 счета: Акционерное общество «Коммерческий банк «Иваново», общая сумма денежных средств: 1 555,43 руб.;

1 счет: ПАО «Сбербанк России», 55 341,34 руб.

ЖУКОВ КОНСТАНТИН АРКАДЬЕВИЧ

Дата и место рождения: 6 июля 1961 г., г. Москва.

Место жительства: Московская область, Мытищинский городской округ, пос. Вешки.

Место работы, занимаемая должность: исполнительный секретарь Центрального комитета политической партии Коммунистическая партия «Коммунисты России».

Выдвинут Ивановским областным отделением политической партии Коммунистическая партия «Коммунисты России».

Член политической партии Коммунистическая партия «Коммунисты России».

Образование: Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени институт инженеров железнодорожного транспорта, 1983 год.

Сведения о доходах и имуществе

Наименование организации – источника выплаты дохода, общая сумма дохода:

1. Центральный комитет политической партии Коммунистическая партия «Коммунисты России»;
2. ООО «Лантана»;

Общая сумма доходов: 420 000 руб.

Транспортные средства:

1 автомобиль легковой, ВАЗ 2109 (2000 г.)

Иное участие в коммерческих организациях:

общество с ограниченной ответственностью, ООО «Московские корпоративные технологии», город Москва, 14-й проезд Марьиной Рощи, д. 1а, стр. 2 – 33,33%.

Организатор торгов – КУ Горбачёв Валерий Игоревич (ИНН 372500051553, СНИЛС 045-760-054-52, рег. № в СРО № 1161, 153009, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново ул. Загородная д. 12А) ООО «Продовольственный рынок Ивановского района» (ОГРН 1023701511954, ИНН 3711013002, адрес: 153009, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново ул. Загородная д. 22, решение о признании должника банкротом принято 25. 04.2016г. АС Ив. Обл. по делу № А17-6778/2012) –- член Ассоциация «Московская саморегулируемая организация профессиональных арбитражных управляющих» (ОГРН СРО 1027701024878, ИНН СРО 7701321710, адрес: 125362, г. Москва, ул. Вишневая, д. 5), действующий на основании решения АС Ив. обл. от 25.04.2016г. по делу № А17-6778/2012, сообщает о повторных торгах по реализации имущества ООО «Продовольственный рынок Ивановского района» на электронных торгах в форме открытого аукциона с открытой формой представления предложений о цене.

Предмет торгов (наименование, описание, количество), начальная цена продажи, шаг аукциона, размер задатка:

Лот № 1: Нежилое здание площадью 763,5 кв.м., РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново, ул. Загородная, д. 22; Нежилое здание площадью 2032,2 кв.м.(склад, бытовые помещения) РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново, ул. Загородная, д. 22; Нежилое здание площадью 1255 кв.м. РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново, ул. Загородная, д. 22; Земельный участок площадью 1081 кв.м. с кадастровым номером 37:05:031612:367, РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Жуково; Земельный участок площадью 1000 кв.м. с кадастровым номером 37:05:031612:366, РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Жуково; Земельный участок площадью 37818 кв.м. с кадастровым номером 37:05:031636:1440 РФ, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново, ул. Загородная, д. 22.

Начальная цена 99 701 801,10 рублей, шаг аукциона: 10% начальной цены, размер задатка: 20% начальной цены.

Задаток перечисляется на р/с 40702810017000002789, к/с 301 018 100 000 000 006 08, БИК 042406608 в Отделении № 8639 ПАО «Сбербанк» России, г. Иваново, до 30.03.2017 г.

Аукцион проводится на электронной торговой площадке **«META-ИНВЕСТ»** (далее – ЭТП), размещенной на сайте http://www.meta-invest.ru/ в сети Интернет, 07.04.2017 г. в 10:00 (везде по тексту сообщения время мск).

Представление заявок на участие в торгах производится оператору ЭТП по адресу в сети Интернет: http://www.meta-invest.ru/.

Начало приема заявок 20.02.2017 г. с 10:00. Окончание приема заявок 30.03.2017 г. в 15:00. Заявка на участие в торгах оформляется в форме электронного документа, составляется в произвольной форме на русском языке и должна соответствовать Федеральному закону «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 №127-ФЗ и Приказу Минэкономразвития от 23 июля 2015 г., № 495.

К заявке должны прилагаться документы согласно Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 №127-ФЗ и Приказа Минэкономразвития от 23 июля 2015 г., № 495.

С предметом торгов можно ознакомиться по адресу:153009, Ив. обл., Ив. р-он, д. Коляново ул. Загородная, д. 12а, по предварительной записи у организатора торгов, тел. 8(4932)23-46-93, vik3540@yandex.ru.

Победителем аукциона признается участник торгов, предложивший наиболее высокую цену. Результаты торгов будут подведены в день окончания торгов на электронной площадке. В течение пяти дней с даты утверждения протокола о результатах проведения торгов конкурсный управляющий направляет победителю торгов предложение заключить договор купли-продажи имущества с приложением проекта данного договора в соответствии с представленным победителем торгов предложением о цене имущества. Договор купли-продажи имущества должен быть заключен в течение пяти дней с даты получения победителем торгов предложения о заключении данного договора. Победитель торгов перечисляет денежные средства в оплату приобретенного имущества в течение тридцати дней со дня подписания договора купли-продажи имущества по следующим реквизитам: р/с 40702810017000002789, к/с 301 018 100 000 000 006 08, БИК 042406608 в Отделении № 8639 ПАО «Сбербанк» России, г. Иваново.

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

от 27 января 2017 г. № 131-т/3

Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для потребителей, плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения МУП «Тепловик» (г. Тейково) на 2017 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 МУП «Тепловик» (г. Тейково) на 2017 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП «Тепловик» (г. Тейково) на 2017 год согласно приложению 2.
3. Установить тарифы на теплоноситель для потребителей МУП «Тепловик» (г. Тейково) на 2017 год согласно приложению 3.
4. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения МУП «Тепловик» 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».
6. Тарифы, установленные в п.п. 1 - 3 настоящего постановления, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные в п. 4 настоящего постановления, действуют с 27.01.2017 по 31.12.2017.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента **Д. К. Крылов**

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-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 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	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 «Тепловик» (г. Тейково)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2017	1598,76	2170,70	-	-	-	-	-

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-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 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	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 «Тепловик» (г. Тейково)	Односта-вочный, руб./Гкал	2017	1787,28 [1]		1840,90 [2]	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
[1] Тариф без учета НДС – 1514,64 руб./Гкал
[2] Тариф без учета НДС – 1560,08 руб./Гкал

Приложение 3
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/3

Тарифы на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				Вода		Пар	
				С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям							
1.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), для потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от котельной № 1, руб./куб.метр	Одноставочный, руб./куб.м, без НДС	2017	15,51	29,93	-	-
2.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), для потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от котельной № 4, руб./куб.метр	Одноставочный, руб./куб.м, без НДС	2017	15,51	37,90	15,51	37,90

Приложение 4
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/3

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности				
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь ТЭ, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче	
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/ Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год
Тариф на тепловую энергию для потребителей									
1.	МУП «Тепловик», котельная №1	2017	0	0	198,9	2,47	1,53	4037,1	2497,9
2.	МУП «Тепловик», котельная №4	2017	0	0	166,7	3,21	2,22	8800,6	6079,7

Решением Арбитражного суда Ивановской области от 15.11.2010 г. по делу № А17-766/2008-10-Б Муниципальное унитарное предприятие «Комсомольское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1023701625001, ИНН 3714000259, 155150, Ивановская обл., г.Комсомольск, ул.Советская, д.1) признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство. Конкурсным управляющим утвержден Чуткин Евгений Геннадьевич (ИНН 370258132572, СНИЛС 043-900-449 35, адрес для направления корреспонденции:153025, г. Иваново, ул. Дзержинского, д. 39, оф. 411), Член САУ «СРО «Дело» (ОГРН 1035002205919, ИНН 5010029544, 105082, г. Москва, ул. Балакиревский переулок, д. 19, оф.103,106).

Организатор торгов ООО «Альянс» (ИНН 3702727339 КПП 370201001, юр. адрес: 153000, г. Иваново, ул. Театральная, д.7, тел. +7 964-497-04-40, oooalyans37@bk.ru) сообщает, что торги 212074 по продаже дебиторской задолженности МУП «Комсомольское ЖКХ» признаны состоявшимися. Победителем торгов признано ООО «ПРОФБИЗНЕС» (ИНН 7718959928) с ценовым предложением 900 000,00 руб.

У победителя торгов отсутствует заинтересованность по отношению к должнику, кредиторам конкурсному управляющему; конкурсный управляющий, саморегулируемая организация не участвуют в капитале победителя.

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

от 27 января 2017 г. № 131-гв/2

Об установлении плановых значений показателей качества объектов централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для организаций, тарифов на горячую воду для потребителей г. Тейково, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 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 горячую воду для потребителей МУП «Тепловик» (г. Тейково), поставляемую с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год согласно приложениям 1, 2.
2. Установить плановые значения показателей качества объектов централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для МУП «Тепловик» (г. Тейково) на 2017 год согласно приложению 3.
3. 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».
4. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, показатели качества объектов централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 27.01.2017 по 31.12.2017.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента **Д. К. Крылов**

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-гв/2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м, без НДС		Компонент на тепловую энергию			
				Одноставочный, руб./Гкал, без НДС		Двухставочный	
		С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), за исключением потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению, руб./куб.метр	15,51	29,93	1598,76	2170,70		
2.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), для потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению, руб./ куб.метр	15,51	37,90	1598,76	2170,70	-	-

Примечание: тарифы на теплоноситель утверждены в приложении 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/3.

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-гв/2

Льготные тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м, с НДС *		Компонент на тепловую энергию			
				Одноставочный, руб./Гкал, с НДС *		Двухставочный	
		С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	С 27.01.2017 по 30.06.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Тепловик» (г. Тейково) за исключением потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению, руб./куб.метр **	11,20	15,25	1 154,52	1 105,99	-	-
2.	МУП «Тепловик» (г. Тейково) для потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению, руб./ куб.метр **	11,20	18,45	1 154,52	1 056,85	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
** с 27.01.2017 по 30.06.2017 – 100,06 руб./куб. метр, с учетом НДС (84,80 руб./куб. метр, без учета НДС), с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 103,06 руб./куб. метр, с учетом НДС (87,34 руб./куб. метр, без учета НДС).

Приложение 3
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-гв/2

Показатели качества объектов централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Организация, осуществляющая регулируемую деятельность	Показатели качества горячей воды	
		Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества, горячей воды, %
1.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), котельная №1	0,0	0,0
2.	МУП «Тепловик» (г. Тейково), котельная №4	0,0	0,0

Приложение 4
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-гв/2

Перечень адресов строений

№ п/п	Адрес строения
1	г.о. Тейково, ул. 70 лет Октября, д. 1
2	г.о. Тейково, ул. 70 лет Октября, д. 2
3	г.о. Тейково, ул. 70 лет Октября, д. 3
4	г.о. Тейково, ул. 70 лет Октября, д. 4
5	г.о. Тейково, ул. 70 лет Октября, д. 5
6	г.о. Тейково, ул.70лет Октября, д. 6
7	г.о. Тейково, ул.70 лет Октября, д. 8
8	г.о. Тейково, ул.70 лет Октября, д. 9
9	г.о. Тейково, ул.70 лет Октября, д. 10
10	г.о. Тейково, ул. Гвардейская, д. 11
11	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 1
12	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 2
13	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 3
14	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 4
15	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 5
16	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 6
17	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 7
18	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 8
19	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 9
20	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 10
21	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 11
22	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 12
23	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 13
24	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 16
25	г.о. Тейково, ул. Неделина, д. 27
26	г.о. Тейково, ул. Молодежная, д. 18
27	г.о. Тейково, ул. Молодежная, д. 20
28	г.о. Тейково, ул. Молодежная, д. 24
29	г.о. Тейково, ул. Советской Армии, д. 17
30	г.о. Тейково, ул. Советской Армии, д. 19
31	г.о. Тейково, ул. Советской Армии, д. 19в
32	г.о. Тейково, ул. Советской Армии, д. 25
33	г.о. Тейково, ул. Советской Армии, д. 27
34	г.о. Тейково, гаражный кооператив «Сигнал»
35	Объекты Министерства Обороны РФ, эксплуатируемые ФКУ «Объединенное стратегическое командование Западного военного округа», теплоснабжение которых осуществляется от котельной № 4 МУП «Тепловик» (г.о. Тейково)

Организатор торгов Саврасов Сергей Иванович (ИНН 371100151537, СНИЛС 047-443-173-56, почтовый адрес 153006, г. Иваново, 11 Проезд, д.4, тел.:8(4932)33-00-51, e-mail: iv-net@mail.ru), член Ассоциации АУ «Гарантия»(603155 г.Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д.19, пом. 22, ОГРН 1087799004193, ИНН 7727278019), извещает, что на сайте – «Электронная площадка ЭСП» (адрес в сети Интернет «http://www.el-torg.com»), ООО «Электронные системы Поволжья» (ОГРН: 1105262010193, ИНН 5262258084, Юр. адрес: Россия, 603089 Нижний Новгород, ул.Полтавская, 32,) завершились торги по лоту №1 посредством публичного предложения по продаже залогового имущества ООО «Альбатрос» (юр.адрес: 153021 г. Иваново, ул. Красных Зорь, д.34, ОГРН 1023700553172, ИНН 3731039390), признанного банкротом решением АС Ивановской области от 29.06.2011г. по делу № А17-2092/2011, назначенные в соответствием с объявлением №1421545 от 22.11.2016, опубликованном в ЕФРСБ. Единственный участник торгов по лоту № 1 в форме торгов посредством публичного предложения – Прилежаев Андрей Николаевич (ИНН 352526179210, г. Вологда, 1 МКР.ГПЗ-23, дом 16, кв.58), не имеет заинтересованности по отношению к должнику, кредиторам и конкурсному управляющему. Участие Прилежаева А.Н. в капитале управляющего, СРО арбитражных управляющих, членом которой является управляющий, отсутствует. По результатам торгов предложенная цена имущества по лоту №1 составила 250 001 рублей 00 коп.(НДС не облагается). Единственному участнику торгов направлен проект договора купли-продажи.

Организатор торгов конкурсный управляющий ООО «Строительно-коммерческая фирма «Стройком» (153000, г. Иваново, пр. Ленина, 21, ИНН 3702521909, ОГРН 10737702020149) Новиков Максим Владимирович (СНИЛС 079-725-822-19, ИНН 753005052070, 664023,г. Иркутск, а/я 46, тел. +79148701449, novikovmv@hotmail.com, член Ассоциации «Урало-Сибирское объединение арбитражных управляющих») действующий на основании решения арбитражного суда Ивановской области от 28.03.2013 г. по делу № А17-5646/12 сообщает, что по результатам продажи имущества посредством публичного предложения Лот № 1 Право требования к Томаевой Альбине Викторовне в размере 88 884 167 руб. 41 коп. и Право требования солидарно к Томаевой Альбине Викторовне и Хромых Александру Юрьевичу 44 716 000 руб., реализован по договору купли-продажи ООО «Комплексные системы безопасности» (ИНН 3123302092) по цене 3000 000 руб. Покупатель не является заинтересованным лицом по отношению к должнику, кредиторам, конкурсному управляющему. Конкурсный управляющий, СРО, членом которой является управляющий, в капитале покупателя не участвует.

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

от 27 января 2017 г. № 131-гв/1

О производственных программах в сфере горячего водоснабжения для организаций, тарифах на горячую воду для потребителей Ивановского муниципального района, поставляемую с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, на 2017 год

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 тарифы на горячую воду для потребителей Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район), поставляемую с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, на 2017 год согласно приложению 1.
2. Установить производственную программу в сфере горячего водоснабжения, в том числе плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, для Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район), на 2017 год согласно приложению 2.
3. 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».
4. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, производственные программы, установленные в п. 2 настоящего постановления, действуют с 27.01.2017 по 31.12.2017.
5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента **Д. К. Крылов**

Приложение 1 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 27.01.2017 № 131-гв/1

Тарифы на горячую воду для потребителей Ивановского муниципального района Ивановской области(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 27.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 27.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6
Тимошихского сельское поселение					
1.	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район), руб./куб. метр	-	-	149,36 [1]**	153,85 [2]**
	компонент на холодную воду, руб./куб. метр	23,79	34,49		
	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 378,04	2 378,04		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
** Льготный тариф для населения.
[1] Тариф без учета НДС – 126,58 руб./куб.м. [2] Тариф без учета НДС – 130,38 руб./куб.м.

Приложение 2 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 27.01.2017 № 131-гв/1

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) на 2017 год

1. Паспорт производственной программы

1.	Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) г. Ярославль, ул. Б. Федоровская,д.109а
2.	Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области, 153022, г. Иваново, ул. Велижская, д. 8
3.	Период реализации программы	2017 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	4162,94
		Гкал	208,44
1.1	Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане)	куб. м	4114,94
		Гкал	205,75
1.2	Бюджетным потребителям	куб. м	0,0
		Гкал	0,0
1.3	Прочим потребителям	куб. м	0,0
		Гкал	0,0
1.4	Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение	куб. м	0,0
		Гкал	0,0
1.5	Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности	куб. м	48,0
		Гкал	2,69
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	616,99

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 сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
1.2.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
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.	0
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, %	2,4
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м	0,050

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 23 декабря 2016 г. № 125-э/2

О тарифах на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

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 регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, в соответствии с Приложением к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. начальника Департамента Д.К. Крылов

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 23.12.2016 № 125-э/2

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя [1] на 20 17 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации АО "Энергосервис", которые оплачиваются минипотребителем ООО "Кремлевский карьер" (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	245,22633	245,22633
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,06368	0,06368
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,48973	0,48973
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, тыс. руб.	
1	АО "Энергосервис"		6559,89	
Всего			6559,89	

[1] В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в случае если сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии указанной сетевой организации по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

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

от 29 декабря 2016 г. № 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, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2017-2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить необходимую валовую выручку для сетевых организаций Ивановской области на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы (без учета оплаты потерь), согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/2

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2017-2019 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг): Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Профессионал»	2017	1,191	1,0	75,0	6,64				0	1	0,898
		2018	Х	1,0	75,0	6,64				0	1	0,884
		2019	Х	1,0	75,0	6,64				0	1	0,871

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	1 571,15
		2019	1 614,64

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

от 27 января 2017 г. № 131-т/1

Об установлении тарифов на теплоноситель для потребителей ООО «Коммунальщик Ресурс» (Ивановский район) на 2017 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 теплоноситель для потребителей ООО «Коммунальщик Ресурс» (Ивановский район) на 2017 год согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 27.01.2017 по 31.12.2017.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов Ивановской области
от 27.01.2017 № 131-т/1

Тариф на теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода: 1 полугодие	Вода: 2 полугодие	Отборный пар давлением 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	Острый и редуцированный пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
1.	ООО «Коммунальщик Ресурс» (Ивановский район), котельные с. Бибирево, с. Озерный	Одноставочный, руб./м³, НДС не облагается	2017	96,39	103,72	-	-	-	-	-

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

от 29 декабря 2016 г. № 127-э/3

О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области

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», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области сбытовые надбавки в соответствии с приложением.
2. С 01.01.2017 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2015 № 63-э/5.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/3

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка: тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей, руб./кВт·ч, 1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО "ЭСК Гарант"	0,32960	0,35656
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	0,23200	0,21858

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка: Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии", руб./кВт·ч, 1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО "ЭСК Гарант"	0,17892	0,28354
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	0,74691	0,63715

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка: Тарифная группа "прочие потребители". В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, 1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО "ЭСК Гарант"	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
3	АО "Оборонэнергосбыт" на территории Ивановской области	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{менее 150 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 150 до 670 кВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{от 670 кВт до 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$
		$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$	$СН_{не менее 10 МВт} = ДП \times К^{ГП} \times Ц^{нц}$

$Ц^{нц}_{j,k}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_k$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП)[1]; подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств: менее 150 кВт, проценты, 1 полугодие	менее 150 кВт, 2 полугодие	от 150 до 670 кВт, 1 полугодие	от 150 до 670 кВт, 2 полугодие	от 670 кВт до 10 МВт, 1 полугодие	от 670 кВт до 10 МВт, 2 полугодие	не менее 10 МВт, 1 полугодие	не менее 10 МВт, 2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "ЭСК Гарант"	14,73	14,89	13,53	13,68	9,22	9,31	5,39	5,45
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	15,98	16,28	14,69	14,96	10,01	10,19	5,80	5,91

$К^{ГП}_k$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($К^{ГП}$)[1]: 1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО "ЭСК Гарант"	0,68	0,88
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	1,77	1,79

[1] Данные значения указываются в формуле.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровым инженером Гойс Михаилом Владимировичем почтовый адрес: Ивановская область Иваново, ул. Петрозаводская 3-я, д. 3, кв. 102, E-mailAbbatcarne@yandex.ru, контактный телефон 8-961-249-73-06, № квалификационного аттестата 37-13-5, № регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность 25538 выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым N 37:16:010307:41, расположенного по адресу: Ивановская область, Савинский район, д. Крапивного, д. 40.

Заказчиком кадастровых работ является Мольков Михаил Викторович почтовый адрес: Ивановская область, г. Иваново, ул. 3-я Полетная, д. 5, кв. 132, контактный телефон 8-920-673-98-57.

Собрание по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: Ивановская область, Савинский район, д. Крапивного, д. 40 «6» марта 2017 г. в 10 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ивановская область, Савинский район, д. Крапивного, д. 40.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с «3» февраля 2017 г. по «5» марта 2017 г., обоснованные возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с «3» февраля 2017 г. по «5» марта 2017 г. по адресу: Ивановская область, Савинский район, д. Крапивного, д. 40.

Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Ивановская область, Савинский район, д. Крапивного кадастровый № 37:16:010307:42. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровым инженером Гойс Михаилом Владимировичем почтовый адрес: Ивановская область Иваново, ул. Петрозаводская 3-я, д. 3, кв. 102, E-mail Abbatcarne@yandex.ru, контактный телефон 8-961-249-73-06, № квалификационного аттестата 37-13-5, № регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность 25538 выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым № 37:24:040714:71, расположенного по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. 1 Березниковская, д. 22.

Заказчиком кадастровых работ является Сидорова Светлана Александровна, почтовый адрес: г. Нижний Новгород, ул. П. Мочалова, д. 2, кв. 16, контактный телефон 8-915-959-44-35.

Собрание по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. 1 Березниковская, д. 22 «6» марта 2017 г. в 10 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. 1 Березниковская, д. 22.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с «3» февраля 2017 г. по «5» марта 2017 г., обоснованные возражения о местоположении границ земельных участков после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с «3» февраля 2017 г. по «5» марта 2017 г. по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. 1 Березниковская, д. 22.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007 г. № 221_ФЗ «О кадастровой деятельности»).

Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Ивановская область, г. Иваново, ул. 1 Березниковская, д. 24, кадастровый № 37:24:040714:70.

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

от 29 декабря 2016 г. № 127-э/4

Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на 2017-2021 годы, в отношении которого 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, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на 2017-2021 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить необходимую валовую выручку для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на долгосрочный период регулирования 2017-2021 годы (без учета оплаты потерь), согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. С 01.01.2017 признать утратившим силу постановление РСТ Ивановской области от 30.05.2012 № 483-э/2 «Об установлении (пересмотре) необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования на 2012 – 2017 г. г. для филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии».
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/4

Долгосрочные параметры регулирования для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017-2021 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг): Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	2017	1103,075	0,0	75,0	4,49				0,053	1,048	0,898
		2018	Х	2,0	75,0	4,49				0,053	1,032	0,898
		2019	Х	2,0	75,0	4,49				0,052	1,016	0,898
		2020	Х	2,0	75,0	4,49				0,051	1,001	0,898
		2021	Х	2,0	75,0	4,49				0,050	1	0,898

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 29.12.2016 № 127-э/4

Необходимая валовая выручка для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на долгосрочный период регулирования 2017-2021 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.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	2017	2 683 661,67
		2018	2 817 049,59
		2019	3 016 059,85
		2020	3 186 507,12
		2021	3 359 167,88

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

от 27 января 2017 г. № 131-т/2

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей, плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) на 2017 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 Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) на 2017 год согласно приложению 1.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) на 2017 год согласно приложению 2.
3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения Ярославского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район) на 2017 год согласно приложению 3.
4. Возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, возникающих в результате установления льготных тарифов, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2015 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».
5. Тарифы, установленные в п. 1, 2 настоящего постановления, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные п. 3 настоящего постановления, действуют с 27.01.2017 по 31.12.2017.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода: С 27.01.2017 по 30.06.2017	Вода: С 01.07.2017 по 31.12.2017	Отборный пар давлением 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	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район)	Одноставочный, руб./Гкал, без учета НДС	2017	2 378,04	2 378,04	-	-	-	-	-

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/2

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода: С 27.01.2017 по 30.06.2017	Вода: С 01.07.2017 по 31.12.2017	Отборный пар давлением 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	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
Население (с учетом НДС)*										
1.	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район)	Одноставочный, руб./Гкал	2017	1 446,97[1]	1 490,38[2]	-	-	-	-	-

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

[1] Тариф без учета НДС – 1 226,25 руб./Гкал. [2] Тариф без учета НДС – 1 263,03 руб./Гкал.

Приложение 3
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-т/2

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

Наименование организации	Год	Показатели надежности: Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час	Показатели энергетической эффективности: Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь ТЭ, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети: при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м	Величина технологических потерь при передаче: при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год
Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (Ивановский район)	2017	0	0	234,16	1,263	1,432	262,59	297,71

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 30 декабря 2016 г. № 128-э/2

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2017 год

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 регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области в соответствии с приложением.

2. С 01.01.2017 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.12.2015 № 63-э/9.

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

И. о. начальника Департамента **Д. К. Крылов**

Приложение
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2017 год

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Юрьевецкие электрические сети»	863 823,66	511,78	1,704	863 823,66	511,78	1,704
2*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – АО «Энергосервис»	28 092,78	7,41	0,057	28 092,78	7,41	0,057
3*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Электросна6-2010»	98 131,22	113,73	0,333	100 899,18	113,20	0,332
4*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Промэнергосеть – Кохма»	608 257,29	157,36	1,076	608 257,29	157,36	1,076
5*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Каминский текстиль»	479 592,59	672,93	1,565	770 773,81	909,78	2,115
6*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «ПСК»	5 028 436,54	416,57	12,682	5 238 509,55	433,72	13,737
7*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Поликор»	320 492,06	161,36	1,047	320 492,06	149,67	0,971
8*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Химзавод»	203 073,59	290,06	0,899	206 566,36	296,85	0,921
9*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Альянс-Профи»	350 780,59	228,22	1,965	326 474,26	220,63	1,900
10*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «ЭСМ»	176 597,30	140,23	0,686	172 391,36	137,32	0,671
11*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «ИЗТС»	46 500,99	79,69	0,210	46 502,03	79,69	0,210
12*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Энергосетьком»	349 265,27	194,04	0,636	333 184,87	170,36	0,559
13*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Подстанция «Красный Октябрь»	192 837,46	48,02	0,433	199 361,06	47,27	0,426
14*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО ХБК «Шуйские ситцы»	25 333,30	129,12	0,167	25 160,84	128,79	0,167
15*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Промэнергосеть»	297 345,73	270,42	0,698	297 345,73	270,42	0,698
16*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Каскад»	42 371,54	18,71	0,123	42 371,54	18,71	0,123
17*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Кинешемская ГЭС»	634 524,32	622,28	1,709	634 524,32	622,28	1,748
18*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «ТДЛ Энерго» (электрические сети, расположенные в г. Кинешме)	334 834,97	229,16	0,695	311 544,37	209,39	0,635
19*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Вичугская городская электросеть»	522 214,94	338,59	1,398	522 214,94	338,59	1,398
20*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «ТСП»	291 367,51	402,99	1,231	291 367,51	402,99	1,231
21*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «ШуяПромЭнерго»	183 740,59	90,55	0,630	183 740,59	90,55	0,630
22*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Автокран»	87 477,28	467,89	0,590	90 640,05	475,55	0,600
23*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Альфа-Энерго»	357 550,46	225,99	0,867	357 550,46	225,99	0,867
24*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Телесеть»	372 718,52	141,28	0,868	372 718,52	141,70	0,871
25*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «МИП «Кинешма»	3 239 780,74	869,41	10,170	3 239 780,74	767,09	8,973
26*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Электро-Сервис»	126 128,35	136,60	0,589	140 116,63	149,18	0,644
27*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	287 968,27	64,52	0,579	287 968,27	64,52	0,579
28*	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «Профессионал»	43 446,12	158,20	0,265	44 725,91	153,68	0,258
29	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	1 109 352,44	514,62	2,742	1 226 926,55	556,58	3,020
30	ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго) – АО «Ивгорэлектросеть»	2 265,01	263,03	0,267	2 443,89	303,82	0,308
31	АО «Ивгорэлектросеть» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	211 992,31	451,51	0,881	277 988,41	493,33	1,050
32	ООО «БизнесПроект» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	-	285,32	0,285	-	275,66	0,276
33	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ООО «БизнесПроект»	821,79	-	0,003	829,32	-	0,003
34	ОАО «Объединенные электрические сети» – ООО «Галтекс»	453 199,91	955,86	2,367	425 676,53	889,69	2,171
35	ОАО «Объединенные электрические сети» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	-	608,16	0,608	-	738,28	0,738
36	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») – ОАО «Объединенные электрические сети»	282 994,71	-	1,090	274 604,08	-	1,058
37	ООО «Партнер» – ОАО «Объединенные электрические сети»	969 357,29	542,94	3,454	1 481 140,48	1 034,74	5,033

Примечание.

1. При установлении индивидуальных тарифов в отношении пар смежных сетевых организаций, отмеченных (*), в соответствии с действующими договорами оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между смежными сетевыми организациями, РСОД и РПОТ определены в соответствии с формулами 15.25 и 15.26 п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

2. При установлении индивидуальных тарифов в отношении пар смежных сетевых организаций, не отмеченных (*), в соответствии с действующими договорами оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между смежными сетевыми организациями, РСОД и РПОТ определены в соответствии с формулами 15.21 и 15.22 п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2.

3. В наименовании пары смежных сетевых организаций первой указывается сетевая организация, выступающая в роли плательщика по индивидуальному тарифу, второй – сетевая организация, выступающая в роли получателя платежа.

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2016 г. № 128-э/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ивановской области

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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 1 – 18 к постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 19 – 34 к постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) для заявителей (в том числе религиозных организаций), подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителями на технологическое присоединение выступают: садоводческое, огородническое, дачное, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата для указанных заявителей составляет 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество членов этих некоммерческих объединений (собственников построек), при условии присоединения каждым членом некоммерческого объединения (собственником построек) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных некоммерческих объединений (объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 41 562,89 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

5. Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 67 942,74 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 18,70 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 10 454,42 тыс. руб. (без НДС).

6. Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 6 624,81 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 75,19 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

7. Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 2 021,37 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

8. Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 1 307,67 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

9. Размер расходов ООО «ТСП», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 215,76 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ТСП» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ТСП» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

10. Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 284,26 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

11. Размер расходов ООО «Партнер», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 1 098,95 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Партнер» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Партнер» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 300,91 тыс. руб. (без НДС).

12. Размер расходов ООО «Альфа-Энерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Альфа-Энерго» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Альфа-Энерго» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

13. Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

14. Размер расходов АО «Поликор», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Поликор» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Поликор» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

15. Размер расходов ООО «Промэнергосеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Промэнергосеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Промэнергосеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

16. Размер расходов ООО «Электроснаб-2010», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Электроснаб-2010» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за техн

(Продолжение. Начало на стр. В3)

Размер расходов ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

18. Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго) на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго) на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

19. Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

20. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в п. 1 и п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

21. С 01.01.2017 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2013 № 592-э/5, от 30.12.2013 № 592-э/6, от 06.03.2014 № 597-э/2, от 18.09.2015 № 42-э/1, от 27.11.2015 № 51-э/1, от 27.11.2015 № 51-э/2, от 04.12.2015 № 53-э/1, от 11.12.2015 № 55-э/1, от 11.12.2015 № 55-э/2, от 11.12.2015 № 55-э/3, от 30.12.2015 № 62-э/1, от 30.12.2015 № 62-э/2, от 30.12.2015 № 62-э/3, от 31.12.2015 № 63-э/2, от 31.12.2015 № 63-э/3, от 31.12.2015 № 63-э/4, от 12.02.2016 № 69-э/1, от 15.04.2016 № 78-э/1, от 16.12.2016 № 122-э/2.

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

И. о. начальника Департамента **Д. К. Крылов**

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт					
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	8 900 кВт и выше, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	3 629,57	666,88	106,83	52,85	16,83	2,22
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	730,63	134,24	21,50	10,64	3,39	0,45
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	978,74	179,83	28,81	14,25	4,54	0,60
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	447,16	82,16	13,16	6,51	2,07	0,27
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 473,04	270,65	43,36	21,45	6,83	0,90

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ивгорэлектросеть» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт				
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**3 541,21**	**869,07**	**126,62**	**48,43**	**17,39**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	838,22	205,71	29,97	11,47	4,11
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	791,11	194,15	28,29	10,82	3,89
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	182,43	44,77	6,52	2,49	0,90
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 729,45	424,44	61,84	23,65	8,49

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 3
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Объединенные электрические сети» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт				
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**3 609,34**	**900,54**	**166,36**	**39,49**	**22,34**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 560,64	389,39	71,93	17,08	9,66
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	740,33	184,71	34,12	8,10	4,58
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	309,98	77,34	14,29	3,39	1,92
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	998,39	249,10	46,02	10,92	6,18

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 4
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кинешемская ГЭС» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**1 454,56**	**602,04**	**41,81**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	426,44	176,50	12,26
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	358,95	148,57	10,32
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	102,66	42,49	2,95
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	566,51	234,48	16,28

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 5
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Вичугская городская электросеть» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**2 034,77**	**625,41**	**133,15**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	824,02	253,27	53,92
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	275,10	84,56	18,00
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	147,03	45,19	9,62
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	788,62	242,39	51,61

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 6
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТСП» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт			
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**728,02**	**207,76**	**20,76**	**6,72**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	304,92	87,02	8,70	2,81
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	85,65	24,44	2,44	0,79
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	60,42	17,24	1,72	0,56
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	277,03	79,06	7,90	2,56

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 7
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт				
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**1 528,28**	**532,80**	**155,14**	**19,06**	**3,99**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	467,51	162,99	47,46	5,83	1,22
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	117,98	41,13	11,98	1,47	0,31
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	87,63	30,55	8,89	1,09	0,23
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	855,17	298,13	86,81	10,67	2,23

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 8
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Партнер» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт			
		до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**3 529,56**	**1 535,37**	**71,74**	**57,28**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 526,18	663,89	31,02	24,77
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	723,85	314,88	14,71	11,75
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	303,38	131,97	6,17	4,92
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	976,15	424,63	19,84	15,84

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 9
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Альфа-Энерго» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	723,95	17,65	6,67
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	258,35	6,30	2,38
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	172,66	4,21	1,59
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	77,86	1,90	0,72
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	215,08	5,24	1,98

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 10
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Юрьевецкие электрические сети» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	427,51	20,86
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	142,18	6,94
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	83,37	4,07
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	44,87	2,19
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	157,09	7,66

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 11
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Поликор» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**136,66**	**28,46**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	56,56	11,78
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	32,71	6,81
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	3,65	0,76
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	43,74	9,11

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 12
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Промэнергосеть» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**189,22**	**23,08**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	68,61	8,37
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	53,18	6,49
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	13,65	1,66
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	53,78	6,56

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 13
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электроснаб-2010» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование показателя	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт			
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**91,34**	**36,59**	**6,95**	**1,49**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	37,32	14,95	2,84	0,61
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10,09	4,04	0,77	0,16
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1,44	0,58	0,11	0,02
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	42,49	17,02	3,23	0,70

(Продолжение на стр. В5)

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

(Продолжение. Начало на стр. B3, B4)

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 14
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

Наименование показателя		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**320,35**	**93,76**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	65,49	19,17
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	128,13	37,50
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	52,60	15,39
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	74,13	21,70

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 15
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение электрическим сетям ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго) по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

Наименование показателя		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт			
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**374,91**	**91,43**	**34,55**	**7,22**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	181,78	44,33	16,75	3,50
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	102,78	25,07	9,47	1,98
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	24,85	6,06	2,29	0,48
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	65,50	15,97	6,04	1,26

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 16
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ШуяПромЭнерго» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

Наименование показателя		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	**151,29**	**45,41**
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	55,16	16,55
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	39,93	11,99
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	7,91	2,37
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	48,29	14,50

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 17
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС (ФЕР, в ценах 2001г.)

Марка провода, кабеля, тип оборудования	Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 6-20 кВ)
1	2	3
С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км		
С установкой опор		
СИП-2 3х35+1х54,6	249 394,57	х
СИП-2 3х50+1х54,6	255 382,01	х
СИП-2 3х70+1х54,6	270 545,34	х
СИП-2 3х70+1х70	273 232,68	х
СИП-2 3х70+1х95	274 859,36	х
СИП-2 3х95+1х95	287 427,53	х
СИП-3 1х50	х	314 376,83
СИП-3 1х70	х	335 984,68
СИП-3 1х95	х	341 992,11
СИП-3 1х120	х	347 079,68
АС-35	226 419,40	273 347,19
АС-50	239 149,26	282 185,39
АС-70	263 529,40	304 282,28
АС-95	х	325 752,65
СИП-4 2х25	217 901,76	х
С установкой опор, в двухцепном исполнении		
СИП-3 1х120	х	518 597,63
С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км		
С установкой опор		
СИП-2 3х35+1х54,6	279 825,01	х
СИП-2 3х50+1х54,6	290 829,29	х
СИП-2 3х70+1х54,6	305 872,01	х
СИП-2 3х50+1х70	295 321,04	х
СИП-2 3х70+1х70	309 913,82	х
СИП-2 3х70+1х95	319 546,04	х
СИП-2 3х95+1х70	327 474,25	х
СИП-2 3х95+1х95	333 833,17	х
СИП-2 3х120+1х70	339 291,59	х
СИП-2 3х120+1х95	355 057,21	х
СИП-2 3х240+1х95	435 134,67	х
СИП-3 1х35	х	289 834,19
СИП-3 1х50	х	314 376,83
СИП-3 1х70	х	339 923,84
СИП-3 1х95	х	352 495,13
СИП-3 1х120	х	359 967,42
АС-35	228 683,60	276 080,66
АС-50	241 540,75	285 007,25
АС-70	266 164,69	307 325,11
АС-95	х	329 010,18
АС-120	х	345 460,69
СИП-4 2х16	244 090,82	х
СИП-4 2х25	250 587,03	х
СИП-4 4х16	254 787,38	х
СИП-4 4х25	262 739,33	х
СИП-4 4х35	273 383,22	х
СИП-4 4х50	288 910,00	х
СИП-4 4х95	х	330 110,48
С установкой опор, в двухцепном исполнении		
СИП-3 1х120	х	523 783,60
По существующим опорам		
СИП-2 3х50+1х70	145 603,18	х
СИП-2 3х70+1х70	160 195,96	х
СИП-2 3х70+1х95	169 824,43	х
С установкой опор, совместная подвеска ЛНО		
СИП-2 3х50+1х70	373 556,07	х
СИП-2 3х70+1х70	388 018,63	х
СИП-2 3х70+1х95	397 952,45	х
СИП-2 3х95+1х95	411 723,86	х
С3 – Кабельные линии, руб./км		
Прокладка одной кабельной линии в траншее		
ВБбШВ-1 4х50	333 194,02	х
АСБ 3х50	х	434 400,88
АСБ 3х70	х	463 051,78
АСБ 3х95	х	501 451,41
АСБ 3х120	х	529 282,73
АСБ 3х150	х	571 478,26
АСБ 3х185	х	620 814,70
АСБ 3х240	х	675 914,56
АПВБП 3х50	х	309 279,53
АПВБП 3х70	х	328 688,58
АПВБП 3х95	х	359 252,76
АПВБП 3х120	х	370 551,97
АПВБП 3х150	х	391 639,76
АПВБП 3х185	х	416 628,15
АПВБП 3х240	х	455 048,23
ААБл-1 4х50	235 481,32	х
ААБл-1 4х70	261 988,94	х
ААБл-1 4х95	289 515,92	х
ААБл-1 4х120	322 903,82	х
АВВГ-1 4х70	188 320,96	х
ААБл 3х50	х	276 423,62
ААБл 3х70	х	292 291,34
ААБл 3х95	х	308 121,26
ААБл 3х120	х	325 350,00
ААБл 3х150	х	343 759,25
ААБл 3х185	х	370 168,31
ААБл 3х240	х	407 706,69
ААШв 3х50	х	245 659,64
АСБл-1 4х50	270 055,91	х
АСБл-1 4х70	283 902,56	х
АСБл-1 4х95	319 755,51	х
АСБл-1 4х120	346 110,43	х
АСБл-1 4х150	372 522,24	х
АСБл-1 4х185	414 272,24	х
АСБл-1 4х240	474 024,61	х
АСБл 3х35	х	266 448,59
АСБл 3х50	х	280 183,82
АСБл 3х95	х	372 330,03
АСБл 3х120	х	358 561,44
АСБл 3х240	х	469 330,54
АПВПг 3х70/35	х	303 929,26
АПВПг 3х95/35	х	334 485,75
АПВПг 3х120/50	х	355 333,16
АПВПг 3х240/70	х	491 321,37
АПвПуг 3х50	х	293 882,46
АПвПуг 3х120	х	372 007,04
АВБбШв 4х50	330 484,71	х
АВБбШв 4х70	344 504,79	х
АВБбШв 4х120	386 325,30	х
АВБбШв 4х185	445 446,58	х
Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе		
АВБбШв 4х50	668 255,77	х
АВБбШв 4х70	680 901,79	х
АВБбШв 4х95	705 624,21	х
АВБбШв 4х120	711 718,77	х
АВБбШв 4х150	792 060,34	х
АВБбШв 4х185	815 125,08	х
АСБ 3х120	х	876 185,29
АСБ 3х150	х	959 934,04
АСБ 3х185	х	1 005 559,51
АСБ 3х240	х	1 055 894,93
Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе		
АВБбШв 4х50	491 596,02	х
АВБбШв 4х70	504 242,03	х
АВБбШв 4х95	537 400,13	х
АВБбШв 4х120	543 494,70	х
АВБбШв 4х150	614 097,28	х
АВБбШв 4х185	637 162,02	х
АВБбШв 4х240	674 377,07	х
АПВБП 3х50	612 684,81	х
АПВБП 3х70	630 473,79	х
АПВБП 3х95	658 692,49	х
АПВБП 3х120	669 364,93	х
АПВБП 3х150	687 526,23	х
АПВБП 3х185	708 416,32	х
АПВБП 3х240	743 940,08	х
ААБл 3х50	х	591 360,87
ААБл 3х70	х	608 118,76
ААБл 3х95	х	633 855,24
ААБл 3х120	х	655 598,19
ААБл 3х150	х	686 322,46
ААБл 3х185	х	726 825,55
ААБл 3х240	х	777 839,14
АСБл 4х50	583 746,47	х
АСБл 4х70	591 066,93	х
АСБл 4х95	623 914,05	х
АСБл 4х120	648 633,92	х
АСБл 4х150	672 471,87	х
АСБл 4х185	708 909,97	х
АСБл 4х240	763 544,48	х
АСБ 3х50	х	660 029,96
АСБ 3х70	х	686 789,29
АСБ 3х95	х	681 970,12
АСБ 3х120	х	707 961,22
АСБ 3х150	х	781 994,81
АСБ 3х185	х	828 029,09
АСБ 3х240	х	895 738,46
Прокладка двух кабельных линий в траншее		
АПВПг 3х240/70	х	901 859,31
АВБбШв 4х50	479 755,01	х
АВБбШв 4х70	507 794,95	х
АВБбШв 4х95	565 425,92	х
АВБбШв 4х120	580 736,70	х
АВБбШв 4х150	659 624,66	х
АВБбШв 4х185	710 766,33	х
АВБбШв 4х240	793 500,66	х
АСБ 3х95	х	836 825,27
АСБ 3х150	х	960 096,70
АСБ 3х120	х	892 103,77
АСБ 3х185	х	1 077 513,80
АСБ 3х240	х	1 184 420,88
Прокладка четырех кабельных линий в траншее		
АВБбШв 4х120	981 309,77	х
АВБбШв 4х150	1 139 085,72	х
АВБбШв 4х240	1 406 837,71	х
АСБ 3х120	х	1 615 133,24
АСБ 3х240	х	2 201 850,16
Устройство закрытого перехода методом ГНБ		
АВБбШв 4х70 (2 кабеля)	1 429 153,98	х
АВБбШв 4х120 (2 кабеля)	1 508 849,96	х
АВБбШв 4х150 (2 кабеля)	1 666 647,41	х
АВБбШв 4х185 (2 кабеля)	1 794 316,73	х
АВБбШв 4х240 (2 кабеля)	1 870 302,42	х
АСБ 3х50	х	1 341 663,14
АСБ 3х70	х	1 368 422,48
АСБ 3х95	х	1 404 189,34
АСБ 3х120	х	1 430 156,56
АСБ 3х150	х	1 465 878,33
АСБ 3х185	х	1 627 106,38
АСБ 3х185 (2 кабеля)	х	2 422 235,34
АСБ 3х240	х	1 828 805,99
АСБ 3х240 (2 кабеля)	х	2 666 342,98
АСБ 3х240 (4 кабеля)	х	3 774 624,80
АСБл-1 4х50	1 266 226,54	х
АСБл-1 4х70	1 273 618,78	х
АСБл-1 4х95	1 306 790,78	х
АСБл-1 4х120	1 331 755,20	х
АСБл-1 4х150	1 355 828,88	х
АСБл-1 4х185	1 387 439,23	х
АСБл-1 4х240	1 441 270,15	х
ААБл 3х50	х	1 263 193,76
ААБл 3х70	х	1 277 657,76
ААБл 3х95	х	1 291 888,47
ААБл 3х120	х	1 308 218,80
ААБл 3х150	х	1 323 849,25
ААБл 3х185	х	1 346 120,23
ААБл 3х240	х	1 380 915,84
АПВБП 3х50	х	1 294 317,99
АПВБП 3х70	х	1 312 106,97
АПВБП 3х95	х	1 340 325,67
АПВБП 3х120	х	1 350 998,12
АПВБП 3х150	х	1 369 159,42
АПВБП 3х185	х	1 390 049,51
АПВБП 3х240	х	1 425 573,26
Устройство закрытого перехода методом прокола		
ААБл-1 4х50	540 529,58	х
ААБл-1 4х70	567 037,21	х
ААБл-1 4х95	594 564,19	х
ААБл-1 4х120	627 952,08	х
АВВГ-1 4х70	493 369,23	х
АСБ 3х50	х	583 990,80
АСБ 3х95	х	675 608,02
АСБ 3х120	х	726 794,74
АСБ 3х240	х	772 104,17
АПВПг 3х70/35	х	607 207,25
АПВПг 3х95/35	х	637 763,74
АПВПг 3х120/50	х	658 611,15
АПВПг 3х240/70	х	794 095,01
АПВПг 3х240 (2 кабеля)	х	1 808 178,54
АПВПуг 3х50	х	597 689,44
Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках		
АСБл-1 4х50	1 040 889,57	х
АСБл-1 4х70	1 051 655,91	х
АСБл-1 4х95	1 086 568,70	х
АСБл-1 4х120	1 112 842,91	х
АСБл-1 4х150	1 138 861,42	х
АСБл-1 4х185	1 177 590,94	х
АСБл-1 4х240	1 235 661,02	х
АСБ 3х50	х	1 069 616,34
АСБ 3х70	х	1 092 054,92
АСБ 3х95	х	1 114 556,50
АСБ 3х120	х	1 133 678,54
АСБ 3х150	х	1 155 505,12
АСБ 3х185	х	1 182 382,68
АСБ 3х240	х	1 220 549,02
ААБл 3х50	х	1 037 480,12
ААБл 3х70	х	1 056 293,11
ААБл 3х95	х	1 071 270,28
ААБл 3х120	х	1 088 456,69
ААБл 3х150	х	1 105 480,71
ААБл 3х185	х	1 128 919,69
ААБл 3х240	х	1 165 541,14
АПВБП 3х50	х	1 070 237,01
АПВБП 3х70	х	1 092 548,82
АПВБП 3х95	х	1 122 247,05
АПВБП 3х120	х	1 133 480,91
АПВБП 3х150	х	1 153 167,91
АПВБП 3х185	х	1 175 153,15
АПВБП 3х240	х	1 212 541,73
АВБбШв 4*120	1 044 259,30	х

С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт	
Шкафного типа	
КТП 1х25 кВА тупикового типа	2 735,51
Бетонного типа	
БКТП 2х400 кВА	886,37
БКТП 2х630 кВА	1 060,24
БКТП 2х1000 кВА	747,69
БКТП 1х1250 кВА	1 564,64
БКТП 1х1600 кВА	1 338,94
БКТП 2х1600 кВА	1 260,87
БКТП 1х2500 кВА	994,30
БКТП 2х2500 кВА	867,14
2БКТП 2х2500 кВА	864,89
Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)	
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА	2 676,55
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	1 764,85
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	1 146,50
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	1 803,19
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	1 170,65
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	765,47
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	1 203,96
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	564,79
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	419,14
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	339,51
КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА	281,12
Пункт учета и секционирования	
Пункт учета и секционирования с односторонним питанием	531,97
Кирпичного типа	
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА	861,64
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 630 кВА	689,17
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА	503,67
Мачтового типа	
КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА	4 779,11
КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА	3 319,23
Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)	
КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	4 346,18
КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА	2 764,43
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	1 887,76
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	1 212,86
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	973,08
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	1 393,92
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	446,28
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	403,86
Распределительная подстанция	
РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	1 365,18

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС (ФЕР, в ценах 2001г.)

Марка провода, кабеля, тип оборудования	Стандартизированные тарифные ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)
1	2	3	4	5
С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км				
С установкой опор				
СИП-2 3х35+1х54,6	124 697,28	х	0	х
СИП-2 3х50+1х54,6	127 691,00	х	0	х
СИП-2 3х70+1х54,6	135 272,67	х	0	х
СИП-2 3х70+1х70	136 616,34	х	0	х
СИП-2 3х70+1х95	137 429,68	х	0	х
СИП-2 3х95+1х95	143 713,76	х	0	х
СИП-3 1х50	х	157 188,41	х	0
СИП-3 1х70	х	167 992,34	х	0

(Продолжение на стр. B6)

(Продолжение. Начало на стр. В3 – В5)

СИП-3 1х95	х	170 996,05	х	0
СИП-3 1х120	х	173 539,84	х	0
АС-35	113 209,70	136 673,59	0	0
АС-50	119 574,63	141 092,69	0	0
АС-70	131 764,70	152 141,14	0	0
АС-95	х	162 876,32	х	0
СИП-4 2х25	108 950,88	х	0	х
С установкой опор, в двухцепном исполнении				
СИП-3 1х120	х	259 298,81	х	0
С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км				
С установкой опор				
СИП-2 3х35+1х54,6	139 912,50	х	0	х
СИП-2 3х50+1х54,6	145 414,64	х	0	х
СИП-2 3х70+1х54,6	152 936,00	х	0	х
СИП-2 3х50+1х70	147 660,52	х	0	х
СИП-2 3х70+1х70	154 956,91	х	0	х
СИП-2 3х70+1х95	159 773,02	х	0	х
СИП-2 3х95+1х70	163 737,12	х	0	х
СИП-2 3х95+1х95	166 916,58	х	0	х
СИП-2 3х120+1х70	169 645,79	х	0	х
СИП-2 3х120+1х95	177 528,60	х	0	х
СИП-2 3х240+1х95	217 567,33	х	0	х
СИП-3 1х35	х	144 917,09	х	0
СИП-3 1х50	х	157 188,41	х	0
СИП-3 1х70	х	169 961,92	х	0
СИП-3 1х95	х	176 247,56	х	0
СИП-3 1х120	х	179 983,71	х	0
АС-35	114 341,80	138 040,33	0	0
АС-50	120 770,37	142 503,62	0	0
АС-70	133 082,34	153 662,55	0	0
АС-95	х	164 505,09	х	0
АС-120	х	172 730,34	х	0
СИП-4 2х16	122 045,41	х	0	х
СИП-4 2х25	125 293,51	х	0	х
СИП-4 4х16	127 393,69	х	0	х
СИП-4 4х25	131 369,66	х	0	х
СИП-4 4х35	136 691,61	х	0	х
СИП-4 4х50	144 455,00	х	0	х
СИП-4 4х95	х	165 055,24	х	0
С установкой опор, в двухцепном исполнении				
СИП-3 1х120	х	261 891,80	х	0
По существующим опорам				
СИП-2 3х50+1х70	72 801,59	х	0	х
СИП-2 3х70+1х70	80 097,98	х	0	х
СИП-2 3х70+1х95	84 912,21	х	0	х
С установкой опор, совместная подвеска ЛНО				
СИП-2 3х50+1х70	186 778,03	х	0	х
СИП-2 3х70+1х70	194 009,31	х	0	х
СИП-2 3х70+1х95	198 976,22	х	0	х
СИП-2 3х95+1х95	205 861,93	х	0	х
С3 – Кабельные линии, руб./км				
Прокладка одной кабельной линии в траншее				
ВБбШВ-1 4х50	166 597,01	х	0	х
АСБ 3х50	х	217 200,44	х	0
АСБ 3х70	х	231 525,89	х	0
АСБ 3х95	х	250 725,70	х	0
АСБ 3х120	х	264 641,36	х	0
АСБ 3х150	х	285 739,13	х	0
АСБ 3х185	х	310 407,35	х	0
АСБ 3х240	х	337 957,28	х	0
АПВБП 3х50	х	154 639,76	х	0
АПВБП 3х70	х	164 344,29	х	0
АПВБП 3х95	х	179 626,38	х	0
АПВБП 3х120	х	185 275,98	х	0
АПВБП 3х150	х	195 819,88	х	0
АПВБП 3х185	х	208 314,07	х	0
АПВБП 3х240	х	227 524,11	х	0
ААБл-1 4х50	117 740,66	х	0	х
ААБл-1 4х70	130 994,47	х	0	х
ААБл-1 4х95	144 757,96	х	0	х
ААБл-1 4х120	161 451,91	х	0	х
АВВГ-1 4х70	94 160,48	х	0	х
ААБл 3х50	х	138 211,81	х	0
ААБл 3х70	х	146 145,67	х	0
ААБл 3х95	х	154 060,63	х	0
ААБл 3х120	х	162 675,00	х	0
ААБл 3х150	х	171 879,62	х	0
ААБл 3х185	х	185 084,15	х	0
ААБл 3х240	х	203 853,34	х	0
ААШв 3х50	х	122 829,82	х	0
АСБл-1 4х50	135 027,95	х	0	х
АСБл-1 4х70	141 951,28	х	0	х
АСБл-1 4х95	159 877,75	х	0	х
АСБл-1 4х120	173 055,21	х	0	х
АСБл-1 4х150	186 261,12	х	0	х
АСБл-1 4х185	207 136,12	х	0	х
АСБл-1 4х240	237 012,30	х	0	х
АСБл 3х35	х	133 224,29	х	0
АСБл 3х50	х	140 091,91	х	0
АСБл 3х95	х	186 165,01	х	0
АСБл 3х120	х	179 280,72	х	0
АСБл 3х240	х	234 665,27	х	0
АПВПг 3х70/35	х	151 964,63	х	0
АПВПг 3х95/35	х	167 242,87	х	0
АПВПг 3х120/50	х	177 666,58	х	0
АПВПг 3х240/70	х	245 660,68	х	0
АПвПуг 3х50	х	146 941,23	х	0
АПвПуг 3х120	х	186 003,52	х	0
АВБбШв 4х50	165 242,35	х	0	х
АВБбШв 4х70	172 252,39	х	0	х
АВБбШв 4х120	193 162,65	х	0	х
АВБбШв 4х185	222 723,29	х	0	х
Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе				
АВБбШв 4х50	334 127,88	х	0	х
АВБбШв 4х70	340 450,89	х	0	х
АВБбШв 4х95	352 812,10	х	0	х
АВБбШв 4х120	355 859,38	х	0	х
АВБбШв 4х150	396 030,17	х	0	х
АВБбШв 4х185	407 562,54	х	0	х
АСБ 3х120	х	438 092,64	х	0
АСБ 3х150	х	479 967,02	х	0
АСБ 3х185	х	502 779,75	х	0
АСБ 3х240	х	527 947,46	х	0
Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе				
АВБбШв 4х50	245 798,01	х	0	х
АВБбШв 4х70	252 121,01	х	0	х
АВБбШв 4х95	268 700,06	х	0	х
АВБбШв 4х120	271 747,35	х	0	х
АВБбШв 4х150	307 048,64	х	0	х
АВБбШв 4х185	318 581,01	х	0	х
АВБбШв 4х240	337 188,53	х	0	х
АПВБП 3х50	306 342,40	х	0	х
АПВБП 3х70	315 236,89	х	0	х
АПВБП 3х95	329 346,24	х	0	х
АПВБП 3х120	334 682,46	х	0	х
АПВБП 3х150	343 763,11	х	0	х
АПВБП 3х185	354 208,16	х	0	х
АПВБП 3х240	371 970,04	х	0	х
ААБл 3х50	х	295 680,43	х	0
ААБл 3х70	х	304 059,38	х	0
ААБл 3х95	х	316 927,62	х	0
ААБл 3х120	х	327 799,09	х	0
ААБл 3х150	х	343 161,23	х	0
ААБл 3х185	х	363 412,77	х	0
ААБл 3х240	х	388 919,57	х	0
АСБл 4х50	291 873,23	х	0	х
АСБл 4х70	295 533,46	х	0	х
АСБл 4х95	311 957,02	х	0	х
АСБл 4х120	324 316,96	х	0	х
АСБл 4х150	336 235,93	х	0	х
АСБл 4х185	354 454,98	х	0	х
АСБл 4х240	381 772,24	х	0	х
АСБ 3х50	х	330 014,98	х	0
АСБ 3х70	х	343 394,64	х	0
АСБ 3х95	х	340 985,06	х	0
АСБ 3х120	х	353 980,61	х	0
АСБ 3х150	х	390 997,40	х	0
АСБ 3х185	х	414 014,54	х	0
АСБ 3х240	х	447 869,23	х	0
Прокладка двух кабельных линий в траншее				
АПВПг 3х240/70	х	450 929,65	х	0
АВБбШв 4х50	239 877,50	х	0	х
АВБбШв 4х70	253 897,47	х	0	х
АВБбШв 4х95	282 712,96	х	0	х
АВБбШв 4х120	290 368,35	х	0	х
АВБбШв 4х150	329 812,33	х	0	х
АВБбШв 4х185	355 383,16	х	0	х
АВБбШв 4х240	396 750,33	х	0	х
АСБ 3х95	х	418 412,64	х	0
АСБ 3х150	х	480 048,35	х	0
АСБ 3х120	х	446 051,88	х	0
АСБ 3х185	х	538 756,90	х	0
АСБ 3х240	х	592 210,44	х	0
Прокладка четырех кабельных линий в траншее				
АВБбШв 4х120	490 654,88	х	0	х
АВБбШв 4х150	569 542,86	х	0	х
АВБбШв 4х240	703 418,85	х	0	х
АСБ 3х120	х	807 566,62	х	0
АСБ 3х240	х	1 100 925,08	х	0
Устройство закрытого перехода методом ГНБ				
АВБбШв 4х70 (2 кабеля)	714 576,99	х	0	х
АВБбШв 4х120 (2 кабеля)	754 424,98	х	0	х
АВБбШв 4х150 (2 кабеля)	833 323,70	х	0	х
АВБбШв 4х185 (2 кабеля)	897 158,36	х	0	х
АВБбШв 4х240 (2 кабеля)	935 151,21	х	0	х
АСБ 3х50	х	670 831,57	х	0
АСБ 3х70	х	684 211,24	х	0
АСБ 3х95	х	702 094,67	х	0
АСБ 3х120	х	715 078,28	х	0
АСБ 3х150	х	732 939,16	х	0
АСБ 3х185	х	813 553,19	х	0
АСБ 3х185 (2 кабеля)	х	1 211 117,67	х	0
АСБ 3х240	х	914 402,99	х	0
АСБ 3х240 (2 кабеля)	х	1 333 171,49	х	0
АСБ 3х240 (4 кабеля)	х	1 887 312,40	х	0
АСБл-1 4х50	633 113,27	х	0	х
АСБл-1 4х70	636 809,39	х	0	х
АСБл-1 4х95	653 395,39	х	0	х
АСБл-1 4х120	665 877,60	х	0	х
АСБл-1 4х150	677 914,44	х	0	х
АСБл-1 4х185	693 719,61	х	0	х
АСБл-1 4х240	720 635,07	х	0	х
ААБл 3х50	х	631 596,88	х	0
ААБл 3х70	х	638 828,88	х	0
ААБл 3х95	х	645 944,23	х	0
ААБл 3х120	х	654 109,40	х	0
ААБл 3х150	х	661 924,62	х	0
ААБл 3х185	х	673 060,11	х	0
ААБл 3х240	х	690 457,92	х	0
АПВБП 3х50	х	647 158,99	х	0
АПВБП 3х70	х	656 053,48	х	0
АПВБП 3х95	х	670 162,83	х	0
АПВБП 3х120	х	675 499,06	х	0
АПВБП 3х150	х	684 579,71	х	0
АПВБП 3х185	х	695 024,75	х	0
АПВБП 3х240	х	712 786,63	х	0
Устройство закрытого перехода методом прокола				
ААБл-1 4х50	270 264,79	х	0	х
ААБл-1 4х70	283 518,60	х	0	х
ААБл-1 4х95	297 282,09	х	0	х
ААБл-1 4х120	313 976,04	х	0	х
АВВГ-1 4х70	246 684,61	х	0	х
АСБ 3х50	х	291 995,40	х	0
АСБ 3х95	х	337 804,01	х	0
АСБ 3х120	х	363 397,37	х	0
АСБ 3х240	х	386 052,08	х	0
АПВПг 3х70/35	х	303 603,62	х	0
АПВПг 3х95/35	х	318 881,87	х	0
АПВПг 3х120/50	х	329 305,57	х	0
АПВПг 3х240/70	х	397 047,50	х	0
АПВПг 3х240 (2 кабеля)	х	904 089,27	х	0
АПВПуг 3х50	х	298 844,72	х	0
Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках				
АСБл-1 4х50	520 444,78	х	0	х
АСБл-1 4х70	525 827,95	х	0	х
АСБл-1 4х95	543 284,35	х	0	х
АСБл-1 4х120	556 421,45	х	0	х
АСБл-1 4х150	569 430,71	х	0	х
АСБл-1 4х185	588 795,47	х	0	х
АСБл-1 4х240	617 830,51	х	0	х
АСБ 3х50	х	534 808,17	х	0
АСБ 3х70	х	546 027,46	х	0
АСБ 3х95	х	557 278,25	х	0
АСБ 3х120	х	566 839,27	х	0
АСБ 3х150	х	577 752,56	х	0
АСБ 3х185	х	591 191,34	х	0
АСБ 3х240	х	610 274,51	х	0
ААБл 3х50	х	518 740,06	х	0
ААБл 3х70	х	528 146,55	х	0
ААБл 3х95	х	535 635,14	х	0
ААБл 3х120	х	544 228,34	х	0
ААБл 3х150	х	552 740,35	х	0
ААБл 3х185	х	564 459,84	х	0
ААБл 3х240	х	582 770,57	х	0
АПВБП 3х50	х	535 118,50	х	0
АПВБП 3х70	х	546 274,41	х	0
АПВБП 3х95	х	561 123,52	х	0
АПВБП 3х120	х	566 740,45	х	0
АПВБП 3х150	х	576 583,95	х	0
АПВБП 3х185	х	587 576,57	х	0
АПВБП 3х240	х	606 270,86	х	0
АВБбШв 4*120	522 129,65	х	0	х
С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт				
Шкафного типа				
КТП 1х25 кВА тупикового типа	1 367,75		0	
Бетонного типа				
БКТП 2х400 кВА	443,18		0	
БКТП 2х630 кВА	530,12		0	
БКТП 2х1000 кВА	373,84		0	
БКТП 1х1250 кВА	782,32		0	
БКТП 1х1600 кВА	669,47		0	
БКТП 2х1600 кВА	630,43		0	
БКТП 1х2500 кВА	497,15		0	
БКТП 2х2500 кВА	433,57		0	
2БКТП 2х2500 кВА	432,44		0	
Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)				
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА	1 338,27		0	
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	882,42		0	
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	573,25		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	901,59		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	585,32		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	382,74		0	
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	601,98		0	
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	282,39		0	
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	209,57		0	
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	169,75		0	
КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА	140,56		0	
Пункт учета и секционирования				
Пункт учета и секционирования с односторонним питанием	265,98		0	
Кирпичного типа				
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА	430,82		0	
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 630 кВА	344,58		0	
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА	251,83		0	
Мачтового типа				
КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА	2 389,55		0	
КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА	1 659,61		0	
Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)				
КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	2 173,09		0	
КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА	1 382,21		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	943,88		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	606,43		0	
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	486,54		0	
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	696,96		0	
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	223,14		0	
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	201,93		0	
Распределительная подстанция				
РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	682,59		0	

Ненаселенная местность – земли, не отнесенные к населенной и труднодоступной местности.

Населенная местность – земли городов в пределах городской черты в границах их перспективного развития на 10 лет, курортные и пригородные зоны, зеленые зоны вокруг городов и других населенных пунктов, земли поселков городского типа в пределах поселковой черты и сельских населенных пунктов в пределах черты этих пунктов, а также территории садово-огородных участков.

(Приказ Минэнерго России от 20.05.2003 № 187 «Об утверждении глав правил устройства электроустановок» (вместе с «Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Раздел 2. Передача электроэнергии. Главы 2.4, 2.5»).

Приложение 18
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$П_{тп} = C1 * N_1$
2	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$П_{тп} = C1 * N_1 + \sum_i C2_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C3_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i}$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций	$П_{тп} = C1 * N_1 + \sum_i C2_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C3_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C4_i * N_i * k^{СП}_{инд\_i}$
4	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период, больше одного года	$П_{тп} = C1 * N_1 + 0{,}5 * (\sum_i C2_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C3_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C4_i * N_i * k^{СП}_{инд\_i}) * K_{1\_n} + 0{,}5 * (\sum_i C2_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C3_i * L_i * k^{СП}_{инд\_i} + \sum_i C4_i * N_i * k^{СП}_{инд\_i}) * K_n$

где:

$П_{тп}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб./кВт.

N_1 – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i$, $C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередач на i-м уровне напряжения, руб./км.

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

$C4_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт.

$k^{СП}_{инд\_i}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$k^{СП}_{инд\_d}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$k^{СП}_{инд\_пр}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$K_{1\_го}$ - произведение прогнозных индексов-дефляторов по направлению «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

K_n - произведение прогнозных индексов-дефляторов по направлению «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевыми организациями в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение 19
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»),
руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)									
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	730,63	730,63	134,24	134,24	21,50	21,50	10,64	10,64	3,39	3,39
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(Продолжение на стр. В7)

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

(Продолжение. Начало на стр. B3 – B6)

3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	23 495,45	9 167,02	23 495,45	9 167,02	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24
3.2	Строительство кабельных линий	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	978,74	978,74	179,83	179,83	28,81	28,81	14,25	14,25	4,54	4,54
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	447,16	447,16	82,16	82,16	13,16	13,16	6,51	6,51	2,07	2,07
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 473,04	1 473,04	270,65	270,65	43,36	43,36	21,45	21,45	6,83	6,83

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.				С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.			
		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	730,63	730,63	134,24	134,24	730,63	730,63	134,24	134,24
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	11 747,72	4 583,51	11 747,72	4 583,51	0	0	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	6 862,96	2 809,00	6 862,96	2 809,00	0	0	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	978,74	978,74	179,83	179,83	978,74	978,74	179,83	179,83
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	447,16	447,16	82,16	82,16	447,16	447,16	82,16	82,16
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 473,04	1 473,04	270,65	270,65	1 473,04	1 473,04	270,65	270,65

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 20
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ивгорэлектросеть», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)									
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	838,22	838,22	205,71	205,71	29,97	29,97	11,47	11,47	4,11	4,11
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98	9 862,98
3.2	Строительство кабельных линий	15 161,03	11 993,01	15 161,03	11 993,01	9 828,16	14 286,83	3 456,63	7 488,53	3 456,63	4 933,55
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	791,11	791,11	194,15	194,15	28,29	28,29	10,82	10,82	3,89	3,89
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	182,43	182,43	44,77	44,77	6,52	6,52	2,49	2,49	0,90	0,90
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 729,45	1 729,45	424,44	424,44	61,84	61,84	23,65	23,65	8,49	8,49

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ивгорэлектросеть» для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.				С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.			
		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	838,22	838,22	205,71	205,71	838,22	838,22	205,73	205,73
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	4 931,49	4 931,49	4 931,49	4 931,49	0	0	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	7 580,51	5 996,50	7 580,51	5 996,50	0	0	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	791,11	791,11	194,15	194,15	791,11	791,11	194,15	194,15
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	182,43	182,43	44,77	44,77	182,44	182,44	44,77	44,77
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 729,45	1 729,45	424,44	424,44	1 729,45	1 729,45	424,44	424,44

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 21
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Объединенные электрические сети», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)									
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 560,64	1 560,64	389,39	389,39	71,93	71,93	17,08	17,08	9,66	9,66
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»=<*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	19 386,73	16 805,40	19 386,73	16 805,40	8 399,84	10 613,49	8 399,84	6 108,08	5 133,29	8 167,33
3.2	Строительство кабельных линий	9 866,58	8 379,61	9 866,58	8 379,61	9 866,58	10 334,37	9 866,58	2 256,48	9 866,58	8 896,95
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	740,33	740,33	184,71	184,71	34,12	34,12	8,10	8,10	4,58	4,58
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	309,98	309,98	77,34	77,34	14,29	14,29	3,39	3,39	1,92	1,92
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	998,39	998,39	249,10	249,10	46,02	46,02	10,92	10,92	6,18	6,18

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Объединенные электрические сети» для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.				С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.			
		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 560,64	1 560,64	389,39	389,39	1 560,65	1 560,65	389,38	389,38
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	9 693,36	8 402,70	9 693,36	8 402,70	0	0	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	4 933,29	4 189,80	4 933,29	4 189,80	0	0	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	740,33	740,33	184,71	184,71	740,33	740,33	184,71	184,71
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	309,98	309,98	77,34	77,34	309,98	309,98	77,34	77,34
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	998,39	998,39	249,10	249,10	998,39	998,39	249,10	249,10

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм}$).

Приложение 22
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кинешемская ГЭС», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)					
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	426,44	426,44	176,50	176,50	12,26	12,26
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	14 138,01	14 138,01	14 138,01	14 138,01	14 138,01	14 138,01
3.2	Строительство кабельных линий	1607,82	1607,82	1607,82	1607,82	1607,82	1607,82

(Продолжение на стр. B8)

(Продолжение. Начало на стр. В3 – В7)

3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	358,95	358,95	148,57	148,57	10,32	10,32
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	102,66	102,66	42,49	42,49	2,95	2,95
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	566,51	566,51	234,48	234,48	16,28	16,28

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кинешемская ГЭС» для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.				С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.			
		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	426,44	426,44	176,50	176,50	426,44	426,44	176,50	176,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	7 069,00	7 069,00	7 069,00	7 069,00	0	0	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	803,91	803,91	803,91	803,91	0	0	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	358,95	358,95	148,57	148,57	358,95	358,95	148,57	148,57
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	102,66	102,66	42,49	42,49	102,66	102,66	42,49	42,49
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	566,51	566,51	234,48	234,48	566,51	566,51	234,48	234,48

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Приложение 23
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы з а технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Вичугская городская электросеть», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)					
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	824,02	824,02	253,27	253,27	53,92	53,92
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	275,10	275,10	84,56	84,56	18,00	18,00
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	147,03	147,03	45,19	45,19	9,62	9,62
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	788,62	788,62	242,39	242,39	51,61	51,61

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Приложение 24
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТСП», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	304,92	304,92	87,02	87,02	8,70	8,70	2,81	2,81
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	85,65	85,65	24,44	24,44	2,44	2,44	0,79	0,79
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	60,42	60,42	17,24	17,24	1,72	1,72	0,56	0,56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	277,03	277,03	79,06	79,06	7,90	7,90	2,56	2,56

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Приложение 25
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)									
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	467,51	467,51	162,99	162,99	47,46	47,46	5,83	5,83	1,22	1,22
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	23 495,45	9 167,02	23 495,45	9 167,02	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24
3.2	Строительство кабельных линий	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	117,98	117,98	41,13	41,13	11,98	11,98	1,47	1,47	0,31	0,31
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	87,63	87,63	30,55	30,55	8,89	8,89	1,09	1,09	0,23	0,23
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	855,17	855,17	298,13	298,13	86,81	86,81	10,67	10,67	2,23	2,23

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.				С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.			
		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	467,51	467,51	162,99	162,99	467,51	467,51	162,99	162,99
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	11 747,72	4 583,51	11 747,72	4 583,51	0	0	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	6 862,96	2 809,00	6 862,96	2 809,00	0	0	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	117,98	117,98	41,13	41,13	117,98	117,98	41,13	41,13
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	87,63	87,63	30,55	30,55	87,63	87,63	30,55	30,55
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	855,17	855,17	298,13	298,13	855,17	855,17	298,13	298,13

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ф}_{изм\ р}$).

Приложение 26
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Партнер», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 526,18	1 526,18	663,89	663,89	31,02	31,02	24,77	24,77
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	19 386,73	16 805,40	19 386,73	16 805,40	8 399,84	10 613,49	8 399,84	6 108,08
3.2	Строительство кабельных линий	9 866,58	8 379,61	9 866,58	8 379,61	9 866,58	10 334,37	9 866,58	2 256,48
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	723,85	723,85	314,88	314,88	14,71	14,71	11,75	11,75
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	303,38	303,38	131,97	131,97	6,17	6,17	4,92	4,92
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	976,15	976,15	424,63	424,63	19,84	19,84	15,84	15,84

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

(Продолжение на стр. В9)

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

(Продолжение. Начало на стр. В3 – В8)

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 27
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Альфа-Энерго», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)					
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	258,35	258,35	6,30	6,30	2,38	2,38
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	172,66	172,66	4,21	4,21	1,59	1,59
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	77,86	77,86	1,90	1,90	0,72	0,72
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	215,08	215,08	5,24	5,24	1,98	1,98

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 28
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Юрьевецкие электрические сети», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	142,18	142,18	6,94	6,94
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	83,37	83,37	4,07	4,07
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	44,87	44,87	2,19	2,19
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	157,09	157,09	7,66	7,66

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 29
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Поликор», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	56,56	56,56	11,78	11,78
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	32,71	32,71	6,81	6,81
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	3,65	3,65	0,76	0,76
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	43,74	43,74	9,11	9,11

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 30
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Промэнергосеть», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	68,61	68,61	8,37	8,37
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	53,18	53,18	6,49	6,49
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	13,65	13,65	1,66	1,66
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	53,78	53,78	6,56	6,56

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 31
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электроснаб-2010», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	37,32	37,32	14,95	14,95	2,84	2,84	0,61	0,61
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10,09	10,09	4,04	4,04	0,77	0,77	0,16	0,16
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	1,44	1,44	0,58	0,58	0,11	0,11	0,02	0,02
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	42,49	42,49	17,02	17,02	3,23	3,23	0,70	0,70

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{ц}_{изм\ р}$).

Приложение 32
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	65,49	65,49	19,17	19,17
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	128,13	128,13	37,50	37,50
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	52,60	52,60	15,39	15,39
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	74,13	74,13	21,70	21,70

(Окончание на стр. В10)

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

(Окончание. Начало на стр. В3 – В9)

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{\text{ц}}_{\text{изм}\ p}$).

Приложение 33
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго), руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)							
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		670 кВт и менее 1500 кВт		1500 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	181,78	181,78	44,33	44,33	16,75	16,75	3,50	3,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	23 495,45	9 167,02	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24	9 209,96	8 949,24
3.2	Строительство кабельных линий	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00	13 725,93	5 618,00
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4							
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	102,78	102,78	25,07	25,07	9,47	9,47	1,98	1,98
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	24,85	24,85	6,06	6,06	2,29	2,29	0,48	0,48
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	65,50	65,50	15,97	15,97	6,04	6,04	1,26	1,26

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{\text{ц}}_{\text{изм}\ p}$).

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго) для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		С 01.01.2017г. по 30.09.2017г.		С 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
		до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности		до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	181,78	181,78	181,78	181,78
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	11 747,72	4 583,51	0	0
3.2	Строительство кабельных линий	6 862,96	2 809,00	0	0
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	102,78	102,78	102,78	102,78
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	24,85	24,85	24,85	24,85
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	65,50	65,50	65,50	65,50

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{\text{ц}}_{\text{изм}\ p}$).

Приложение 34
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов Ивановской области
от 30.12.2016 № 128-э/3

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ШуяПромЭнерго», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	55,16	55,16	16,55	16,55
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	39,93	39,93	11,99	11,99
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <**>	7,91	7,91	2,37	2,37
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	48,29	48,29	14,50	14,50

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<**> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1.Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k^{\text{ц}}_{\text{изм}\ p}$).

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 января 2017 г. № 131-к/1

О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/11

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», решением Федеральной антимонопольной службы от 06.12.2016 № СП/84196/16 Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет внести изменение в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2016 № 124-к/11 «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, оказывающих услуги потребителям городского округа Иваново, городского округа Кохма и Ивановского муниципального района», изложив пункт 1 к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

И. о. начальника Департамента Д. К. Крылов

Приложение
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 27.01.2017 № 131-к/1

№ п/п	Наименование организаций, категории потребителей, виды тарифов	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	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
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Водоканал»:						
1.1.	для бюджетных и прочих потребителей:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	14,13	14,83	14,83	16,92	16,92	18,65
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	10,18	10,68	10,68	11,45	11,45	12,64
1.2.	для населения:						
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	14,13	14,83	14,83	16,92	16,92	18,65
	тариф на питьевую воду, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	16,67	17,50	17,50	19,97	19,97	22,01
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, без учета НДС	10,18	10,68	10,68	11,45	11,45	12,64
	тариф на водоотведение, руб. за 1 куб.м, с учетом НДС	12,01	12,60	12,60	13,51	13,51	14,92

ИЗВЕЩЕНИЕ О НЕОБХОДИМОСТИ СОГЛАСОВАНИЯ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

В соответствии со ст. 13, 13.1 Федерального закона от 24.07.2002 №101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» участники общей долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 37:14:040210:1, местоположение: Ивановская область, Пучежский район, колхоз «Искра», извещаются о необходимости согласования проекта межевания данного земельного участка.

Заказчиком работ по подготовке проекта межевания земельного участка является СПК «Авангард», адрес: Ивановская область, Пучежский район, д. Губинская, телефон 8-493-45-2-85-45.

Кадастровый инженер, подготовивший проект межевания земельного участка – Яковлев Денис Вадимович, квалификационный аттестат 37-13-27, почтовый адрес: 153045, г. Иваново, ул. 3-я Плесская, дом 43, контактный телефон 8-920-67-60-100, адрес электронной почты: tixo37@gmail.com.

Кадастровый номер исходного земельного участка 37:14:040210:1, расположен: Ивановская область, Пучежский район, колхоз «Искра».

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ивановская область, Пучежский район, д. Губинская, СПК «Авангард» с 03 февраля 2017 года по 6 марта 2017 года с 09.00 до 12.00 часов, кроме субботы и воскресенья (предварительно позвонив по телефону 8-920-67-60-100).

Возражения по проекту межевания земельного участка относительно размера и местоположения границ, выделяемых в счет долей земельных участков, принимаются с 3 февраля 2017 года по 06 марта 2017 года по адресу: 155375, Ивановская область, Пучежский район, д. Губинская, СПК «Авангард».

Возражения относительно размеров и местоположения границ выделяемых в счет земельных долей земельных участков должны содержать фамилию, имя и отчество (при наличии) лица, выдвинувшего эти возражения, реквизиты документа, удостоверяющего его личность, обоснование причин его несогласия с предложенными размерами и местоположением границ выделяемых в счет земельных долей земельных участков, кадастровые номера исходных земельных участков. К этим возражениям должны быть приложены копии документов, подтверждающих право лица, выдвинувшего эти возражения, на земельную долю в исходном земельном участке.

АО «Транснефть –Верхняя Волга» сообщает, что сведения о тарифе на холодную воду на 2016-2018гг по п. Залесье Ивановской области Ивановского района размещен на официальном сайте организации http://uppervolga.transneft.ru/

Телефон отдела рекламы: 41-94-78

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ИБОФ «ЗАБОТА» ЗА 2016 ГОД

Ивановский областной общественный фонд «Забота» был создан 06 июня 1996 года в г. Вичуга Ивановской области. Вся деятельность фонда – благотворительность.

Во 2-ом полугодии 2016 года в ИООФ «Забота» прошли плановые проверки, результат которых- реорганизация фонда. С 14 ноября 2016 г наша организация – Ивановский благотворительный областной фонд «Забота». Сокращенное наименование – ИБОФ «Забота».

Фонд оказывает помощь: детям-инвалидам, сиротам, многодетным семьям, матерям одиночкам, ветеранам и инвалидам ВОВ, гражданам, пострадавшим в ходе локальных войн, лицам, находящимся в местах лишения свободы и вышедшим из них.

Действительное местонахождение: Российская Федерация, Ивановская область, г.Вичуга, ул. Ленинградская, д.82.

Руководитель благотворительного областного фонда: Президент – Лопатин Николай Игоревич.

Попечителями фонда являются: Косянчук П.К. – настоятель Кафедрального Собора Русской православной церкви г. Вичуга , Почетный гражданин г. Вичуга и Вичугского района; Князев Е.В.- народный артист РФ, ректор театрального института им. Б. Щукина; Лановой В.С. – народный артист СССР , лауреат Ленинской премии; Бибиков В.В. – президент фонда Союза Возрождения родословных традиций.

За 2016 год Ивановский благотворительный областной фонд «Забота» оказал благотворительную помощь частным лицам и организациям на сумму 5039,9 тыс.руб., в том числе – денежными средствами на сумму 375,6 тыс.руб., материальными ценностями (одеждой, обувью, канцтоварами, продуктами питания и т.д.) на сумму 4664,3 тыс.руб. В течение 2016 года фонд оказывал благотворительную помощь школам, школам-интернатам, детским домам, общественным и религиозным организациям.

В 2016 году фонд «Забота» оказание благотворительной помощи начал с проведения праздника Рождества Христова. Президент фонда Н.И.Лопатин вручил рождественские подарки воспитанникам православных детских садов, православно-приходских школ Ивановской области. За весь год оказано благотворительной помощи монастырям и приходам на сумму 211,4 тыс. руб.

Накануне Дня защитника Отечества фонд организовал встречу ветеранов Великой Отечественной войны, тружеников тыла, блокадников Ленинграда, ликвидаторов аварии на Чернобыльской АЭС из городов Ивановской области в ресторане «Kensei" г. Шуи.

21.02.2016. в Ивановской филармонии состоялась встреча с народным артистом СССР В.С.Лановым, являющимся Попечителем ИООФ «Забота».

Василий Семенович приехал в Иваново с программой «Бессмертный полк», посвященной 70-летию Победы советского народа в Великой Отечественной войне. По инициативе работников фонда В.С.Лановому вручили общественную медаль «За службу Отечеству» за огромный вклад в сохранение исторической памяти и в связи с 45-летием выхода на экран художественного фильма «Офицеры».

В канун Дня памяти и скорби состоялась встреча ветеранов ВОВ в г. Кинешма в парке 35-летия Победы. Состоялся митинг с минутой молчания и возложением живых цветов. В ресторане «Мирная пристань» продолжили мероприятие – вспомнили о погибших товарищах, о тяжелых дорогах войны.

Ветеранам и инвалидам в течении года оказано благотворительной помощи на сумму 984,7 тыс. руб.

Фонд «Забота» организовал мероприятие, посвященное Дню военно-морского флота, который состоялся в пос. Новые Горки Лежневского района.

Также отметили мероприятие по ликвидации техногенной катастрофы на ЧАЭС.

К празднику 8 марта матери многодетных семей были приглашены на чаепитие в фонд, а также получили игрушки детям.

По традиции к 1 сентября фонд «Забота» провел акцию «Полет к знаниям». Ребята из детских домов и школ-интернатов области посетили Веревочный парк «На высоте» г. Иваново. Ребятам вручили сладкие подарки и канцтовары, памятные блокноты и тетрадь.

К Новому году дети из малообеспеченных семей, воспитанники подшефных детских домов, получили новогодние гостинцы, фрукты на сумму 183,4 тыс.руб.

Ивановский благотворительный областной фонд «Забота» помогает лицам, находящимся в местах лишения свободы и вышедшим из них.

В 2016г. ФКУ УФСИН России по Ивановской области оказано благотворительной помощи через фонд «Забота» на сумму 145,6 тыс. руб. (стройматериалы, бытовая техника, газеты)

Президент фонда Лопатин Н.И. является членом Попечительского совета Ивановского детского дома «Звездный», Кинешемского детского дома, ОГКОУ «Вичугская школа-интернат №2», взвода воспитанников Шуйской ракетно-зенитной части, православных сада «Православное наследие» города Вичуги, православных гимназий города Приволжска и села Мугреева Южского района.

Президент фонда Лопатин Н.И. с ноября 2010 года является членом Общественной наблюдательной комиссии РФ по Ивановской области по осуществлению общественного контроля за обеспечением прав человека в местах принудительного содержания и содействия лицам, находящимся в местах принудительного содержания, за подписью секретаря общественной палаты РФ.

За свою благотворительную работу Ивановский благотворительный областной фонд «Забота» награжден многочисленными Почетными Грамотами и Благодарностями.

Это неполный перечень мероприятий, проведенных в 2016 году. Полную информацию вы можете найти на нашем сайте: www zabota37.ru и www ivzabota.hol.es.

Выражаю благодарность всем, кто помог нам в проведении всех мероприятий в 2016 году.

Президент ИБОФ «Забота» Н. И. Лопатин

СПРАВКА
о поступлении и оказании благотворительной помощи ИБОФ «Забота» за 2016 год.

(в тыс.руб.)

	2016г.
Остаток на расчетном счете на 01.01.2016г.	0,4
Остаток в кассе на 01.01.2016г.	1,4
Остаток материальных ценностей на 01.01.2016г.	-
Поступило :	
Денежных средств	1257,1
Материальных ценностей	4664,3
Израсходовано:	4664,3
Денежные средства	1257,5
Оказана благотворительная помощь частным лицам и организациям деньгами	375,6
в т.ч. частным лицам	333,6
организациям	42
Уплачено налогов и отчислений в фонды	229,1
Аренда помещения, услуги связи, отопление, услуги банка	174
Выплачена зарплата	478,8
Выдано под отчет на закупку товаров для благотворительной помощи	
Материальные ценности	4664,3
Оказана благотворительная помощь частным лицам и организациям материальными ценностями	4664,3
в т. ч. частным лицам	1799,7
организациям	2864,6
Остаток на расчетном счете на 01.01.2017г.	1,3
Остаток в кассе на 01.01.2017 г.	0,1
Остаток материальных ценностей на 01.01.2017 г.	-
Всего за год оказано благотворительно помощи частным лицам и организациям	5039,9

Список организаций, получивших благотворительную помощь от ИБОФ «Забота» в 2016г. материальными ценностями и денежными средствами

(в руб)

Оказано помощи материальными ценностями в 2016г.	Сумма
Организациям ветеранов	899090-00
Организациям инвалидов	85600-00
Организациям общества слепых.	38494-00
Отделам соц.защиты, комплексным центрам соц. обслуживания населения	108636-00
Союз «Чернобыль»	8000-00
Детским домам и школам-интернатам, детским больницам	671093-00
Дому детского творчества, клубу	89200-00
Общественным организациям	574780-00
Воинская часть № 03333 г. Шуя	32693-00
УФСИН России Ивановской обл. ИК-3, ИК-5	145617-00
Религиозным организациям	211398-00
Всего организациям:	2864601-00
Многодетным и малообеспеченным семьям	1799711-00
Итого оказано материальными ценностями:	4664312-00

(в руб.)

Оказано благотворительной помощи деньгами в 2016г	Сумма
Религиозным организациям	-
Детским домам	-
Организациям инвалидов	42000-00
Общественным организациям	-
Всего организациям:	
Многодетным и малообеспеченным семьям	333650-00
На посещение в местах лишения свободы	
Всего частным лицам:	333650-00
Итого – оказано благотворительной помощи денежными средствами	375650-00

Президент ИБОФ «Забота»: Н.И.Лопатин

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