



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«27» июля 2023 г.

Инвентарный № 231700051

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 июня 2023 г.

№ 24-ип(тс)/1

**Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ТЭС-Приволжск» (с. Ингарь, с. Толпыгино, с. Новое Приволжского
района) на 2023-2035 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ООО «ТЭС-Приволжск» (Приволжский район) «Реконструкция сетей теплоснабжения с. Ингарь, с. Толпыгино, с. Новое Приволжского муниципального района Ивановской области на 2023-2035 годы» в рамках реализации концессионного соглашения, согласно приложениям 1-5 к настоящему постановлению.

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

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ООО "ТЭС-Приволжск"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "ТЭС-Приволжск"
Местонахождение регулируемой организации	155550, Ивановская область, Приволжский район, город Приволжск, улица Московская Б., дом 3
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Е.Ю. Папакина
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Маринин Егор Дмитриевич Тел.: +7(4932) 93 88 64
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново ул. Велижская, 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента Е.Н. Морева
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел./факс (4932) 93-85-93, 93-85-95
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Приволжского муниципального района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	155550, Ивановская область, Приволжский район, г. Приволжск, ул. Революционная, д. 62
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Приволжского муниципального района И.В. Мельникова
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел./факс: 8(49339) 2-19-71

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (ПЛАН КАПИТАЛЫ
Инвестиционная программа
ООО "ТЭС-Приволжск"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2035 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, 1									
					Наименование и значение показателя										Итого		в т.ч. по го							
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					в том числе:	Профина н- сырого к	2023	2024	2025	2026				
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка									Всего	ПИР	СМР	10.1
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжённость, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации													
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1																								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2																								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Спортивный-ул. Зелёная	-	Тепловые сети	Идгарь, Приволжского района, Ду 80, протяж. 440 м (однотрубное)	50	-	0,2	Надежный	-	50	-	0,2	Надежный	-	2023	2023	1478,355	73,918	1404,437	-	1478,355	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети: пер. Спортивный-ул. Спортивная	-	Тепловые сети	Идгарь, Приволжского района, Ду 50, протяж. 200 м (однотрубное)	80	-	0,44	Надежный	-	80	-	0,44	Надежный	-	2024	2024	4131,600	206,580	3925,020	-	4131,600	-	-	-

3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети: от котельной до пер. Спортивный	Тепловые сети	Тепловая сеть с. Приволжского района, Ду 150 мм протяж. 920 м(однотрубное исл.)	150	-	0,92	Наземный	-	150	-	0,92	Наземный	-	2025	2025	11409,192	570,460	10838,732	-	-	11409,192
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети: по ул.Просторная от опуска в землю	Тепловые сети	Тепловая сеть с. Толпыгино Приволжского района, Ду 80 мм протяж. 240 м(однотрубное исл.)	80	-	0,24	Подземный бесканал.	-	80	-	0,24	Подземный бесканал.	-	2023	2023	1667,150	83,358	1583,793	-	1667,150	-
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети: от котельной до опуска в землю на ул.Просторная	Тепловые сети	Тепловая сеть с. Толпыгино Приволжского района, Ду 100 мм протяж.860 м(однотрубное исл.)	100	-	0,86	Наземный	-	100	-	0,86	Наземный	-	2024	2024	8451,125	422,556	8028,569	-	-	8451,125
3.1.6	Реконструкция участка тепловой сети: от котельной до опуска в землю у мкрн. Дружба	Тепловые сети	Тепловая сеть с. Новое Приволжского района, Ду 100 мм протяж.220 м(однотрубное исл.)	100	-	0,22	Наземный	-	100	-	0,22	Наземный	-	2023	2023	2064,866	103,243	1961,622	-	2064,866	-
3.1.7	Реконструкция тепловой камеры на ПСО и МКД мкрн.Дружба 4,6,7	Тепловая камера	Тепловая камера Новое в МКЖД мкр. Дружба 4,6,7 Приволжского района	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	364,900	18,245	346,655	-	-	364,900
3.1.8	Реконструкция участка тепловой сети: от ТК до МКД мкрн. Дружба, 4	Тепловые сети	Тепловая сеть с. Новое Приволжского района, Ду 80 мм протяж.240 м(однотрубное исл.)	80	-	0,24	Подземный бесканал.	-	80	-	0,24	Подземный бесканал.	-	2024	2024	1755,510	87,776	1667,735	-	-	1755,510
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3																31 322,697	0,000	5 210,371	14 703,135	11 409,192	0,000
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4																					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5																					
Группа 6. Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью регулирования обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществ																					
6.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6																31 322,697	0,000	5 210,371	14 703,135	11 409,192	0,000
ИТОГО по программе																					

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 23.06.2023 № 24-ИП(ТС)/1

№ 4-ИП ТС

ЦЕНТРАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ООО "ГЭС-Приволжск"

(мл)

15 ГОДЫ

Показатели энергетической эффективности

Показатели энергетической эффективности	Гкал		м ³ /М ²		м ³	
	технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям,		отношения величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой		технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м ³	
	2025	2035	2025	2035	2025	2035
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, <td colspan="2">Плановое значение</td> <td colspan="2">Плановое значение</td> <td colspan="2">Плановое значение</td>	Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение	
	2025	2035	2025	2035	2025	2035
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, <td colspan="2">Текущее значение</td> <td colspan="2">Текущее значение</td> <td colspan="2">Текущее значение</td>	Текущее значение		Текущее значение		Текущее значение	
	2025	2035	2025	2035	2025	2035
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, <td colspan="2">Плановое значение</td> <td colspan="2">Плановое значение</td> <td colspan="2">Плановое значение</td>	Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение	
	2025	2035	2025	2035	2025	2035
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, <td colspan="2">Текущее значение</td> <td colspan="2">Текущее значение</td> <td colspan="2">Текущее значение</td>	Текущее значение		Текущее значение		Текущее значение	
	2025	2035	2025	2035	2025	2035

