Приложение 1/1 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "ЭНЕРГОСИСТЕМА"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью общество «ЭНЕРГОСИСТЕМА»
Местонахождение регулируемой организации	150054, г. Ярославль, ул. Тургенева, д.17, офис 408
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2031 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист ООО "ЭНЕРГОСИСТЕМА" Ерыкалова Ольга Михайловна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(962) 165-23-03
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, д. 8 (5 этаж)
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Член Правительства Ивановской области - директор Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Морева Евгения Николаевна
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(4932) 93-85-93
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Гаврилово-Посадского муниципального района Ивановской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	155000, Ивановская область, г. Гаврилов-Посад, ул. Розы Люксембург, д.3
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Гаврилово-Посадского муниципального района Лаптев Владимир Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(49355) 2-12-60

Приложение 2 к постановлению заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/1
Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа реконструкции котельной ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная

Общества с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГОСИСТЕМА"

наименование регулируемой организации

в сфере теплоснабжения на 2025-2031 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта участка объекта	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/час	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/час
					Условный диаметр	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
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														
Всего по группе 2.														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников														
Итого по реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция котельной ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная													
3.2.1.1	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (котел №1)	37:03:000000:305	Газовая котельная	Котельная ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная, д.45В	-	-	-	-	0,54	-	-	-	-	0,54
3.2.1.2	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	37:03:000000:305	Газовая котельная	Котельная ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная, д.45В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения 2 к постановлению заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/1

Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта участка объекта	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/час	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка Гкал/час
					Условный диаметр	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
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
3.2.1.3	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	37:03:000000:305	Газовая котельная	Котельная ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная, д.45В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.4	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	37:03:000000:305	Газовая котельная	Котельная ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная, д.45В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3.														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 4.														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 5.														
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.														
Всего по группе 6.														
ИТОГО по программе														

Продолжение приложения 1/2 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						
				Плановые расходы			Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам		Остаток финансирования
				Всего	в том числе:			2025	2026	
					ПИР	СМР				
1		8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.7	10.8
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:										
Всего по группе 1.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										
Всего по группе 2.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников										
Всего по группе 3.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1	Реконструкция котельной ЦРБ г. Гаврилов Посад, ул. Загородная									
3.2.1.1	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (котел №1)	01.05.2025	30.06.2025	4110,413	0,000	4110,413	0,000	4110,413	0,000	0,000
3.2.1.2	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	01.06.2025	30.06.2025	409,299	0,000	409,299	0,000	409,299	0,000	0,000

Продолжение приложения 1/2 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						
				Плановые расходы			Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам		Остаток финансирования
				Всего	в том числе:			2025	2026	
					ПИР	СМР				
1		8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.7	10.8
3.2.1.3	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	01.06.2025	30.06.2025	179,951	0,000	179,951	0,000	179,951	0,000	0,000
3.2.1.4	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	01.06.2025	30.06.2025	61,548	0,000	61,548	0,000	61,548	0,000	0,000
Всего по группе 3.				**4 761,211**	**0,000**	**4 761,211**	**0,000**	**4 761,211**	**0,000**	**0,000**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										
Всего по группе 4.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
Всего по группе 5.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.										
Всего по группе 6.				**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по программе				**4 761,211**	**0,000**	**4 761,211**	**0,000**	**4 761,211**	**0,000**	**0,000**

Продолжение приложения 1/2 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. без НДС										
		Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Экономия (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.2.3 ФП)	Бюджетные средствапо каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения, при наличии таких расходов (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
						в результате реализациим ероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализации энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение)к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если организация эксплуатирует несколько таких систем					
1		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
Всего по группе 1.		**0,000**										
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
Всего по группе 2.		**0,000**										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
Всего по группе 3.		**0,000**										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1												
3.2.1.1	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (котел №1)	2 671,767	1 438,646	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.2	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	380,064	29,235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Продолжение приложения 1/2 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2

Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. без НДС										
		Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Экономия (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.2.3 ФП)	Бюджетные средствапо каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения, при наличии таких расходов (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
						в результате реализациим ероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализации энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение)к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если организация эксплуатирует несколько таких систем					
1		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.2.1.3	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	167,098	12,853	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1.4	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	57,151	4,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 3.		**3 276,080**	**1 485,131**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4.		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 5.		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.												
Всего по группе 6.		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по программе		**3 276,080**	**1 485,131**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

Приложение 1/3 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
ООО "ЭНЕРГОСИСТЕМА" на 2025-2031 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения								
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации							
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	158,1	158,1	157,6	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100,0%	100,0%	0,0%	10,8%	21,6%	32,4%	43,2%	54,0%	64,8%
4.1.	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (котел №1)	%	100,0%	100,0%	5,0%	15,0%	25,0%	35,0%	45,0%	55,0%	65,0%
4.2.	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	%	100,0%	100,0%	7,1%	21,4%	35,7%	50,0%	64,3%	78,6%	92,9%
4.3.	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	%	100,0%	100,0%	7,1%	21,4%	35,7%	50,0%	64,3%	78,6%	92,9%
4.4.	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	%	100,0%	100,0%	7,1%	21,4%	35,7%	50,0%	64,3%	78,6%	92,9%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тонн для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 1/4 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "ЭНЕРГОСИСТЕМА" на 2025-2031 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений																Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с							
		на тепловых сетях								на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной															
		ед.в год / км								ед. в год / Гкал/ч								кг.у.т. / Гкал							
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение							Текущее	Плановое значение						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Тепловые сети котельной ЦРБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная ЦРБ ул. Загородная	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,1	157,6	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

Продолжение приложения 1/4 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2

Форма № 4-ИП ТС

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности															
		Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети															
		при передаче тепловой энергии по тепловым сетямм								при передаче теплоносителя по тепловым сетям							
		Гкал / кв.м								куб.м / кв.м							
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее	Плановое значение						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	Тепловые сети котельной ЦРБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная ЦРБ ул. Загородная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения 1/4 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2
Форма № 4-ИП ТС

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь															
		при передаче тепловой энергии по тепловым сетям								при передаче теплоносителя по тепловым сетям							
		Гкал								куб.м							
		Текущее значение	Плановое значение							Теку щее	Плановое значение						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
1	Тепловые сети котельной ЦРБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная ЦРБ ул. Загородная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 1/5 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО "ЭНЕРГОСИСТЕМА" на 2025-2031 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
		Производство тепловой энергии		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Финансирование мероприятий											
1	**Собственные средства**	**4 761,211**	**4 761,211**	**680,173**	**680,173**	**680,173**	**680,173**	**680,173**	**680,173**	**680,173**	**4 761,211**
1.1.	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (№1)	**4 110,413**	**4 110,413**	**587,202**	**587,202**	**587,202**	**587,202**	**587,202**	**587,202**	**587,201**	**4 110,413**
1.2.	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	**409,299**	**409,299**	**58,471**	**58,471**	**58,471**	**58,471**	**58,471**	**58,472**	**58,472**	**409,299**
1.3.	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	**179,951**	**179,951**	**25,707**	**25,707**	**25,707**	**25,707**	**25,707**	**25,708**	**25,708**	**179,951**
1.4.	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	**61,548**	**61,548**	**8,793**	**8,793**	**8,793**	**8,793**	**8,793**	**8,791**	**8,792**	**61,548**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	3 276,080	3 276,080	252,007	504,012	504,012	504,012	504,012	504,012	504,013	3 276,080
1.1.1.	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (№1)	2 671,767	2 671,767	205,521	411,041	411,041	411,041	411,041	411,041	411,041	2 671,767
1.1.2.	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	380,064	380,064	29,236	58,471	58,471	58,471	58,471	58,472	58,472	380,064
1.1.3.	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	167,098	167,098	12,854	25,707	25,707	25,707	25,707	25,708	25,708	167,098
1.1.4.	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	57,151	57,151	4,396	8,793	8,793	8,793	8,793	8,791	8,792	57,151
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	1 485,131	1 485,131	428,166	176,161	176,161	176,161	176,161	176,161	176,160	1 485,131
1.2.1.	Установка котла КВ-Г-0,63-90Н (№1)	1 438,646	1 438,646	381,681	176,161	176,161	176,161	176,161	176,161	176,160	1 438,646
1.2.2.	Установка двух сетевых насосов теплоснабжения NM 50/16 B/B (№1, №2)	29,235	29,235	29,235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	29,235
1.2.3.	Установка двух подпиточных насосов NM 10 DE 230/400/50 (№1, №2)	12,853	12,853	12,853	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,853
1.2.4.	Установка двигателя горелки для CORKEN fD-150 5,5 кВт	4,397	4,397	4,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,397

Продолжение приложения 1/5 к протоколу заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 19.07.2024 № 26/2

Форма № 5-ИП ТС

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)									По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
		Производство тепловой энергии		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.3.	экономия расходов	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
3.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
5	**Прочие источники финансирования**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000