



ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Департамент энергетики и тарифов
Ивановской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«04» апреля 2024 г.

Регистрационный № 241700025

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 марта 2024 г.

№ 11-ип(тс)/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения для ООО «РК-2» (г. Юрьеvec, д. Михайлово Юрьеvecкого м.р.) на 2024–2036 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 «РК-2» (г. Юрьеvec, д. Михайлово Юрьеvecкого м.р.) «Строительство трех блочно-модульных котельных г. Юрьеvec, модернизация котельной № 21 д. Михайлово Юрьеvecкого м.р. и реконструкция тепловых сетей в контуре котельных № 17, 19, 21, 22 ООО «РК-2» в г. Юрьеvec, д. Михайлово Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области в рамках концессионного соглашения на 2024-2036 годы» согласно приложениям 1–5 к настоящему постановлению.

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

И.о. директора Департамента

С.Е. Бугаева

Приложение 1 к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р., котельные № 17, 19, 21, 22)
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "РК-2"
Местонахождение регулируемой организации	155450, Ивановская область, Юрьевецкий р-н, г. Юрьевец, ул. Советская, д. 112 Ч
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2036
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Д. А. Маринин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8-906-619-37-00
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент энергетики и тарифов Ивановской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	153022, г. Иваново ул. Велижская, 8
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель директора Департамента энергетики и тарифов Ивановской области С.Е. Бугаева
Дата утверждения инвестиционной программы	29.03.2024
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс (4932) 93-85-93, 93-85-95
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Юрьевецкого Муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	155453, Ивановская область г. Юрьевец, ул. Советская, д.37
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Юрьевецкого Муниципального района С.В. Жубаркин
Дата согласования инвестиционной программы	27.02.2024
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел./факс: 8(493) 372-30-90

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (ПЛАН КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ)

Инвестиционная программа

ООО "РК-2" (Юрьевский м.р., котельные № 17, 19, 21, 22)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2036 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, тыс. руб. (НДС не облагается)				
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Всего	ПИР	СМР		
					Наименование и значение показателя													Год начала реализации	Год окончания реализации
					Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая нагрузка Гкал/ч	Способ прокладки					
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Способ прокладки	Всего	ПИР	СМР							
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	10	10.1.	10.2.	10.3.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																			
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																			
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	37:22:010203:00	шкафная котельная	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец, в районе ул. Солетская, д.38	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-	0,5	2025	01.01.2026	9038,540	451,927	8586,613
2.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	37:22:010203:00	сети водоснабжения	Система теплоснабжения БМК № 17, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,020	надземный	-	2025	01.01.2026	125,189	6,259	118,929
2.3.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной установки	37:22:010203:00	сети водоснабжения	Система теплоснабжения БМК № 17, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	160	-	0,030	надземный	-	2025	01.01.2026	156,484	7,824	148,659
2.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу	37:22:010203:00	сети газоснабжения	Система теплоснабжения БМК № 17, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,010	надземный	-	2025	01.01.2026	48,934	2,447	46,487

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-пп(те)/
 Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технико-экономические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)				
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего	в том числе:	
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								Пир	СМР
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
1.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	3.	4.	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	10.1.	10.2.	10.3.	
2.5.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	37:22:010203:00	сети электроснабжения	Система теплоснабжения БМК № 17, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	4*50	-	0,025	подземный	-	2025	75,670	3,784	71,887	
2.6.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,325 МВт	37:22:010312:00	шкафная котельная	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец, ул. Осипенко, д.1	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	0,5	2025	6939,787	346,989	6592,798	
2.7.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	37:22:010312:00	сети водоснабжения	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,025	надземный	-	2025	156,488	7,824	148,664	
2.8.	Строительство сетей водоотведения с целью техприсоединения шкафной котельной установки	37:22:010312:00	сети водоотведения	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	160	-	0,030	надземный	-	2025	156,483	7,824	148,659	
2.9.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу	37:22:010312:00	сети газоснабжения	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,010	надземный	-	2025	48,933	2,447	46,487	
2.10.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной	37:22:010312:00	сети электроснабжения	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	4*50	-	0,025	подземный	-	2025	75,670	3,783	71,886	
2.11.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №19 до У-1 (Ду 89 мм, протяженность 25 м в двухтрубном исполнении подземной канальной прокладкой)	37:22:010312:00	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК № 19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	80	-	0,025	подземная	-	2025	790,786	39,539	751,246	
2.12.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	37:22:010213:337	шкафная котельная	Ивановская обл., г. Юрьевец, ул. Санаторная, д. 11-Б	-	-	-	-	1,2	-	-	-	-	0,5	2025	9038,540	451,927	8586,613	
2.13.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	37:22:010213:337	сети водоснабжения	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,025	надземный	-	2025	156,488	7,824	148,664	
2.14.	Строительство сетей водоотведения с целью техприсоединения шкафной котельной установки	37:22:010213:337	сети водоотведения	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	160	-	0,030	надземный	-	2025	156,484	7,824	148,659	

Продолжение 2 приложения к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1

Форма № 2-ИПТС

N п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в пропорционах ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Всего	в том числе:				
					Наименование и значение показателя												10.1.	10.2.		
					Тепловая сеть					Тепловая сеть									10.1.	10.2.
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжён- ность (в однотрубно- м исчислении), км	Способ прокладки и	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжён- ность (в однотрубно- м исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Год начала реализа- ции	Год окончания реализации									
1.	Строительство сети газоснабжения с целью подключения шифровой котельной установки к существующему газопроводу	37.22.010213.337	сети газоснабжения	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	10	10.1.	10.2.	10.3.	
2.15.	Строительство новой котельной электроснабжения с целью подключения шифровой котельной установки	37.22.010213.337	сети электроснабжения	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,010	надземный	-	-	2025	01.01.2026	48,934	2,447	46,487
2.16.	Строительство новой тепловой сети от котельной №22 до У-1 (Ду 108 мм, протяжённостью 10 м в двухтрубном исполнении надземной прокладкой)	37.22.010213.337	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	4*50	-	0,025	подземный	-	-	2025	01.01.2026	75,671	3,784	71,887
2.17.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от котельной №22 до У-1 (Ду 108 мм, протяжённостью 10 м в двухтрубном исполнении надземной прокладкой)	37.22.010213.337	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	-	-	100	-	0,010	надземная	-	-	2025	01.01.2026	249,401	12,470	236,931
Всего по группе 2																	27338,481	1366,924	25971,557	

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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 существующего участка тепловой сети от котельной №17 до У-2 Ду 108 мм без изменения Ду, протяжённостью 33 м в двухтрубном исполнении, надземная прокладка	108	-	0,033	подземный	108	-	0,033	подземный	108	-	0,033	подземный	-	2025	01.01.2026	823,016	41,151	781,866
3.1.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (во дворе ул. Советская, д.38), от У-3 до У-4 (во дворах ул. Советская, д.38 и ул. Советская д. 36, ул. Советская, д.34) Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяжённостью 39,96 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	108	-	0,03996	надземный	89	-	0,03996	надземный	89	-	0,03996	надземный	-	2025	01.01.2026	944,710	47,235	897,474

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)						
					Наименование и значение показателя					Планоные расходы							Всего	10.1.	10.2.	10.3.			
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий											в том числе:		
					Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая нагрузка		Тепловая нагрузка		Тепловая нагрузка								Тепловая нагрузка		ПИР
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Пропускная способность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч														
1.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Советская, 34, от У-2 до Советская, 38 Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 4 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	4.	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8	10	10.1.	10.2.	10.3.				
3.1.3.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 42 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 47,65 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	108	-	0,004	подземный	-	89	-	0,004	подземный	-	-	2025	94,470	4,724	89,747				
3.1.4.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 42 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 47,65 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,04765	надземный	-	45	-	0,04766	надземный	-	-	2025	525,913	26,296	499,618				
3.1.5.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №17 до У-1А. Ду 45 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 16 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	45	-	0,016	надземный	-	57	-	0,016	надземный	-	-	2025	180,016	9,001	171,015				
3.1.6.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до У-5 (от ул. Советской д.34 до ул. Советской д.34а), от У-5 до Советская, 34 Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженность 22,3 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	45	-	0,0223	подземный	-	45	-	0,0223	подземный	-	-	2025	248,467	12,423	236,043				
3.1.7.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 40, от У1А до У-1 (во дворе ул. Советская, д.40) Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженностью 47,06 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	45	-	0,04706	надземный	-	45	-	0,04706	надземный	-	-	2025	520,810	26,041	494,770				

N п/п	Наименование мероприятий	Кадстровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий							Всего	10.1.	10.2.	10.3.		
					Наименование и значение показателя					Тепловая сеть											Тепловая нагрузка Гкал/ч	СМП
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка Гкал/ч			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка Гкал/ч										
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	в том числе:							
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.	10.1.	10.2.	10.3.					
3.1.8.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Советская, 36 Ду 32 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, надземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	32	-	0,005	подземный	-	32	-	0,005	подземный	-	55,946	2,797	53,149					
3.1.9.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №17 до Интернациональная, 13, от У-1А до Интернациональная, 15 Ду 32 мм без изменений Ду, (протяженность 48,2 м в двухтрубном исполнении, надземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №17, Ивановская обл., г. Юрьевец	32	-	0,0482	надземный	-	32	-	0,0482	надземный	-	528,857	26,443	502,414					
3.1.10.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №19 до У-1 Ду 89 мм без изменений Ду, (протяженность 70 м в двухтрубном исполнении, подземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	89	-	0,070	подземный	-	89	-	0,070	подземный	-	2316,054	115,803	2200,251					
3.1.11.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Осипенко, 38 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 15 м в двухтрубном исполнении, надземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,015	надземный	-	57	-	0,015	надземный	-	187,473	9,374	178,100					
3.1.12.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Осипенко, 34 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 20 м в двухтрубном исполнении, надземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,020	надземный	-	45	-	0,020	надземный	-	299,737	14,987	284,750					
3.1.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (близи д. 38 на ул. Осипенко) Ду 45 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземный способ прокладки).	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	45	-	0,030	подземный	-	76	-	0,030	подземный	-	992,594	49,630	942,965					

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1
 Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)								
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий							Всего	ПНР	СМР						
					Наименование и значение показателя															10.1.	10.2.				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть												в том числе:			
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.						
1.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Осипенко, 32 Ду-45 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 61 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	3.	4.	5.			45	-	0,061	подземный	-	57	-	0,061	подземный	7.4.	7.5.	10.1.	10.2.	10.3.		
3.1.14.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (близи д.36 на ул. Осипенко) Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-			38	-	0,005	подземный	-	38	-	0,005	подземный	-	-	993,430	49,671	943,758		
3.1.15.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (близи д.36 на ул. Осипенко) Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-			38	-	0,005	подземный	-	38	-	0,005	подземный	-	-	114,496	5,725	108,771		
3.1.16.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Осипенко, 36 Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №19, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-			38	-	0,035	надземный	-	38	-	0,035	надземный	-	-	421,408	21,070	400,337		
3.1.17.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельная №21 до ТК-01, от ТК-01 до ТК-02 (вблизи д. Михайлово, территория ПУ-20, Дом культуры), от ТК-03 до ТК-04 (вблизи территории ПУ-20,4 до территории ПУ-20,3) Ду: 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 107 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-			159	-	0,107	надземный	-	133	-	0,107	надземный	-	-	2763,012	138,151	2624,861		
3.1.18.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-02 до ТК-03 (вблизи д. Михайлово, территория ПУ-20) Ду: 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 100 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-			159	-	0,100	подземный	-	133	-	0,100	подземный	-	-	2308,858	115,443	2193,415		

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, тыс. руб. (НДС не облагается)		
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий							Год начала реализации
					Тепловая сеть					Тепловая сеть					Всего	в том числе:	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч			Год
1.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-04 до ТК-05 (вблизи территории ПУ-20, 3)	3.	4.	5.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	10.1.	10.2.	10.3.
3.1.19.	Ду 159 мм с заменой на Ду 108 мм (протяженность 25 м в двухтрубном исполнении, подземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	159	-	0,025	надземный	-	108	-	0,025	надземный	-	594,940	29,747	565,193
3.1.20.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-05 до ТК-06 (вблизи территории ПУ-20, 5)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	159	-	0,022	надземный	-	89	-	0,022	надземный	-	495,792	24,790	471,002
3.1.21.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №21 до У-01 Ду 89 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	89	-	0,030	подземный	-	57	-	0,030	подземный	-	303,746	15,187	288,559
3.1.22.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-01 до У-02 (вблизи котельной №21) Ду 76 мм с заменой на Ду 57 мм, (протяженность 36 м в двухтрубном исполнении, подземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	76	-	0,036	подземный	-	57	-	0,036	подземный	-	704,426	35,221	669,205
3.1.23.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-6 до Территории ПУ, 20, 5 : от ТК-3 до Территории ПУ, 20, 4 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 49 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21, Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,049	подземный	-	76	-	0,049	подземный	-	860,201	43,010	817,191

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип/те/1

Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Всего	ПНР	СМР			
					Наименование и значение показателя					наименование и значение показателя								10.1.	10.2.	10.3.
					Тепловая сеть		Тепловая сеть			Тепловая сеть		Тепловая сеть								
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протечки в одностороннем направлении, т/ч	Протечки в одностороннем направлении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протечки в одностороннем направлении, км	Протечки в одностороннем направлении, 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.	10.	10.1.	10.2.	10.3.	
3.1.24.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-4 до Территория ПУ, 20, 3 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм. (протяженность 10 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21. Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,010	надземный	-	76	-	0,010	надземный	-	2024	01.01.2025	225,360	11,268	214,092	
3.1.25.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-06 до Территория ПУ, 20, 1 Ду 57 мм без изменений Ду. (протяженность 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21. Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,035	надземный	-	57	-	0,035	надземный	-	2024	01.01.2025	355,506	17,775	337,731	
3.1.26.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-5 до Территория ПУ, 20, 2, от У-02 до Советская, 12 Ду 57 мм без изменений Ду. (протяженность 118 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №21. Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,118	подземный	-	57	-	0,118	подземный	-	2024	01.01.2025	1225,885	61,294	1164,591	
3.1.27.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-4 (от котельной до ул. Синатория, д.1) Ду 76 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 48,75 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	76	-	0,04875	надземный	-	89	-	0,04875	надземный	-	2026	01.01.2027	1212,818	60,641	1152,177	
3.1.28.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Синатория, 1Х. Ду 76 мм без изменений Ду. (протяженность 59 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	76	-	0,059	надземный	-	76	-	0,059	надземный	-	2026	01.01.2027	1460,332	73,017	1387,315	

N п/п	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)								
	до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Всего	ПИР	СМР						
	Наименование и значение показателя													10.1.	10.2.	10.3.			
	Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая сеть		Тепловая нагрузка		Год начала реализации	Год окончания реализации							
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протекание ость (в однострубином исполнении), мм	Способ прокладк и	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протекание ость (в однострубином исполнении), мм	Способ прокладк и	Тепловая нагрузка Гкал/ч										
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.	10.	10.1.	10.2.	10.3.
3.1.29.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Салаторная, ИП, Ду 76 мм с заменой двухтрубном исполнении, надземной прокладкой		тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	76	-	0,063	надземны и	-	76	-	0,063	надземный	-	2026	01.01.2027	731,085	36,554	694,530
3.1.30.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (вблизи котельной №22), от У-2 до У-3 (от котельной №22 до Салаторная, 15), от У-3 до Салаторная, 15 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 93,33 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	57	-	0,0933	надземны и	-	57	-	0,0933	надземный	-	2026	01.01.2027	1095,868	54,793	1041,074
3.1.31.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Салаторная, 13 Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженность 48,72 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	45	-	0,04872	надземны и	-	45	-	0,04872	надземный	-	2026	01.01.2027	524,765	26,238	498,527
3.1.32.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Салаторная, 1М, Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22, Ивановская обл., г. Юрьевец	38	-	0,005	надземны и	-	38	-	0,005	надземный	-	2026	01.01.2027	90,702	4,535	86,167

Продолжение 2 приложения к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1

Форма № 2-ИП ТС

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, тыс. руб. (НДС не облагается)					
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий					Всего	в том числе:				
					Наименование и значение показателя					Тепловая сеть							Тепловая нагрузка Гкал/ч	Год начала реализа ции	Год окончания реализации	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Способ исчисления и единица	Пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Способ исчисления и единица	Пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Способ исчисления и единица						Пропускная способность, т/ч
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.	10.	10.1.	10.2.	10.3.	
3.1.33.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Салотряса, 11а Ду 25 мм с заменой на Ду 32 мм (протяженность 38 м в двухтрубном исполнении, подземной прокладкой)		тепловая сеть	Система теплоснабжения БМК №22. Ивановская обл., г. Юрьевец	25	-	0,038	надежный	-	32	-	0,038	надежный	-	-	2026	01.01.2027	433,519	21,676	411,843
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				25	-	0,038	надежный	-	32	-	0,038	надежный	-	-	2026	01.01.2027	433,519	21,676	411,843
3.2.1.	Модернизация котельной №21 с заменой существующих водогрейных угольных котлов КВГП-1,6, КЗ-0,9 на два водогрейных газовых котла общей установленной мощностью 0,8 МВт с установкой в существующем здании котельной		котельная №21	Система теплоснабжения БМК №21. Ивановская обл., г. Юрьевец	-	-	-	надежный	2,6	-	-	-	-	0,7	2025	01.01.2026	8487,241	424,362	8062,879	
Всего по группе 3																		33 121,451	1 656,073	31 465,379

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 систем централизованного теплоснабжения																				
Вывод из эксплуатации части существующего участка тепловой сети от Котельной №19 до точки У-1, сети Ду 89 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)																				
5.1.1.	У-1	108	-	0,03	подземный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	01.01.2026	22,4812	1,124	21,357
5.1.2.	У-1	108	-	0,003	надежный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	01.01.2026	2,858	0,143	2,715
Всего по группе 5																		25,339	1,267	24,072

Группа 6. Мероприятия предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью регулирования организационных, управленческих, 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																				
																		60 485,271	3 024,264	57 461,007

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Ресурсы источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не облагается)				
		Финансирование, в том числе по годам					Остаток финансирования на 2027-2036	Амортизация (1.1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиции за (стр.1.2 ФП)	Средства полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)
		Профинансировано к 2023	2024	2025	2026	2027-2036					
1.	2.	10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	-	-	9038,540	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью технологического обеспечения котельной	-	-	125,189	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Строительство сетей водопотребления с целью технологического обеспечения котельной установкой	-	-	156,484	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установкой к существующему газопроводу	-	-	48,934	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1

Форма № 2-ИП(ТС)

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)				
		Финансирование, в том числе по годам					Остаток финансирования	Амортизация (1.1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)
		Профинансировано к 2023	2024	2025	2026	2027-2036					
		10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.
1.	2.										
2.5.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	-	-	75,670	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,325 МВт	-	-	6939,787	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	-	-	156,488	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Строительство сетей водопровода с целью техприсоединения шкафной котельной установки	-	-	156,483	-	-	-	-	-	-	-
2.9.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу	-	-	48,933	-	-	-	-	-	-	-
2.10.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	-	-	75,670	-	-	-	-	-	-	-
2.11.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №19 по У-1 (Ду 89 мм, протяженностью 25 м с двухтрубным исполнением подкаменной канальюй прокладкой)	-	-	790,786	-	-	-	-	-	-	-
2.12.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	-	-	9038,540	-	-	-	-	-	-	-
2.13.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	-	-	156,488	-	-	-	-	-	-	-
2.14.	Строительство сетей водопровода с целью техприсоединения шкафной котельной установки	-	-	156,484	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение 2 приложения к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)				
		Финансирование, в том числе по годам						Амортизация для (1.1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства полученные за счёт платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	
		Профинансировано к 2023	2024	2025	2026	2027-2036	Остаток финансирования					
I.	2.	10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.	
2.15.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шафной котельной установки к существующему газопроводу	-	-	48,934	-	-	-	-	-	-	-	
2.16.	Строительство сетей электрообеспечения с целью подключения шафной котельной установки	-	-	75,671	-	-	-	-	-	-	-	
2.17.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №22 до У-1 (Ду 108 мм, протяженностью 10 м в двухтрубном исполнении надземной разводкой)	-	-	249,401	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 2		-	-	273,38,481	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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 существующего участка тепловой сети от Котельной № 17 до У-2 Ду 108 мм без изменений Ду; (протяженностью 33 м в двухтрубном исполнении, надземная прокладка)	-	-	823,016	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (по двору ул. Советская, д.38), от У-3 до У-4 (по двору ул. Советская, д.38 ул. Советская д. 36, ул. Советская, д.34) Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженностью 39,96 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	-	944,710	-	-	-	-	-	-	-	

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ин(с)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)				
		Профинансировано к 2023	Финансирование, в том числе по годам				Остаток финансирования	Амортизация (1,1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1,2 ФП)	Средства полученные за счёт платы за пользование средствами (стр.1,4 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1,4 ФП)
			2024	2025	2026	2027-2036					
10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.		
1.	2. реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Советская, 36 Ду 32 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №17 до Интернациональная, 13, от У-1А до Интернациональная, 15 Ду 32 мм без изменений Ду, (протяженность 48,2 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)										
3.1.8.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2, до Осипенко, 38 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 15 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		55,946								
3.1.9.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2, до Осипенко, 34 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 20 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)										
3.1.10.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №19 до У-1 Ду 89 мм без изменений Ду, (протяженность 70 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)				2316,054						
3.1.11.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Осипенко, 38 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 15 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)				187,473						
3.1.12.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Осипенко, 34 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 20 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)				299,737						
3.1.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (вблизи д. 38 на ул. Осипенко) Ду 45 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной				992,594						

Форма № 2-ИП ТС

Продолжение 2 приложения к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1

Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не облагается)				
		Финансирование, в том числе по годам					Остаток финансирования (1.1 ФП)	Амортизация (1.1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Страны полученные за счёт платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)
		Профинансировано к 2023	2024	2025	2026	2027-2036					
1.	2.	10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.
3.1.24.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-4 до Территория ПУ, 20, 3 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 10 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		225,360								
3.1.25.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-06 до Территория ПУ, 20, 1 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженностью 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)		355,506								
3.1.26.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-5 до Территория ПУ, 20, 2; от У-02 до Советская, 12 Ду 37 мм без изменений Ду, (протяженностью 118 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)		1225,885								
3.1.27.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до У-4 (от котельной до ул. Сапаторная, д.1) Ду 76 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженностью 48,75 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)				1212,818						
3.1.28.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Сапаторная, 1Х, Ду 76 мм без изменений Ду, (протяженностью 59 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)				1460,332						

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)				
		Профинансировано к 2023	Финансирование, в том числе по годам				Остаток финансирования на начало 2027-2036	Амортизация (1,1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиции (стр.1,2 ФП)	Стратегия получения за счет платы за подключение (стр.1,4 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1,4 ФП)
			2024	2025	2026	2027-2036					
1.	2.	10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.
3.1.29.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Сангории, ПП Ду 76 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 63 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	-	-	-	731,085	-	-	-	-	-	-
3.1.30.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (вблизи котельной №22), от У-2 до У-3 (от котельной №22 до Сангории, 15), от У-3 до Сангории, 15 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 93,33 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	-	-	-	1095,868	-	-	-	-	-	-
3.1.31.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Сангории, 13 Ду 45 мм без изменений Ду, протяженностью 48,72 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	-	-	-	524,765	-	-	-	-	-	-
3.1.32.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Сангории, 1М Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	-	-	-	90,702	-	-	-	-	-	-

Продолжение 2 приложения к постановлению
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 29.03.2024 № 11-ин(ТС)/1

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не облагается)					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не облагается)				
		Финансирование, в том числе по годам					Амортизация на (1,1 ФП)	Прибыль направлена на инвестиционные ФП (стр.1.2 ФП)	Средства полученные на счёт-платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	
		Профинансировано к 2023	2024	2025	2026	2027-2036					
1.	2.	10.4.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	12.1.	12.2.	12.3.	12.4.	12.5.
3.1.33.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Спаторика, 11а Ду 25 мм с заменой на Ду 32 мм (протяженностью 38 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	-	-	433,519	-	-	-	-	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	Модернизация котельной №21 с заменой существующих водогрейных угольных котлов КВТЛ-1,6, КЗ-0,9 на два водогрейных газовых котла общей установленной мощностью 0,8 МВт с установкой в существующем здании котельной	-	-	8487,241	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		-	9837,725	12409,446	10874,280	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1.	Вывод из эксплуатации части существующего участка тепловой от Котельной №19 до точки У-1 сети Ду 89 мм (протяженностью 30м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)	-	-	22,481	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	Вывод из эксплуатации участка тепловой сети от котельной №22 до У-1 Ду 108 мм (протяженностью 3м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	-	2,858	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	25,339	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия по модернизации капитальных вложений в объекты основных средств и приобретение услуг регулирующих организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры											
Всего по группе 6		-	9 837,725	39 773,265	10 874,280	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
		Экономия расходов (стр.1.5 ФП)	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вывоз и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.4.6.ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.								
1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
2.1.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)					9038,540		
2.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной					125,189		
2.3.	Строительство сетей водоотведения с целью техприсоединения шкафной котельной установкам					156,484		
2.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу					48,934		

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 1-ип(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

N п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)									
		Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)	
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение технологического присоединения к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)								
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.			
2.5	Строительство сетей электрообеспечения с целью подключения шкафной котельной установки	-	-	-	-	75,670	-	-	-	-	
2.6.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,523 МВт	-	-	-	-	6939,787	-	-	-	-	
2.7.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	-	-	-	-	156,488	-	-	-	-	
2.8.	Строительство сетей водоотведения с целью техприсоединения шкафной котельной установки	-	-	-	-	156,483	-	-	-	-	
2.9.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу	-	-	-	-	48,933	-	-	-	-	
2.10.	Строительство сетей электрообеспечения с целью подключения шкафной котельной установки	-	-	-	-	75,670	-	-	-	-	
2.11.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №19 до У-1 (Ди 89 мм, протяженностью 25 м в двухтрубном исполнении подземной канальной прокладкой)	-	-	-	-	790,796	-	-	-	-	
2.12.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	-	-	-	-	9038,540	-	-	-	-	
2.13.	Строительство сетей водоснабжения с целью техприсоединения шкафной котельной	-	-	-	-	156,488	-	-	-	-	
2.14.	Строительство сетей водоотведения с целью техприсоединения шкафной котельной установки	-	-	-	-	156,484	-	-	-	-	

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N п/п	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату жилищных платежей по договорам финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6.ФП)	Иные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной выдоя и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
2.15.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения школьной котельной установкой к существующему газопроводу	-	-	-	-	48,934	-	-
2.16.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения школьной котельной установки	-	-	-	-	75,671	-	-
2.17.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №22 до У-1 (Ду 108 мм, протяженностью 10 м в двухтрубном исполнении надземной прокладкой)	-	-	-	-	249,401	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	27338,481	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения Уровня потерь существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной № 17 до У-2, Ду 108 мм без изменений Ду, (протяженностью 33 м в двухтрубном исполнении, надземная прокладка)	-	-	-	-	823,016	-	-
3.1.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (во дворе ул. Советская, д.38), от У-3 до У-4 (во дворе ул. Советская, д.38 ул. Советская д. 36, ул. Советская, д.34) Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженностью 39,96 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	-	-	-	-	944,710	-	-

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 1-п/ТС/1
 Форма № 2-ИП ТС

№ п/п	Наименование мероприятия	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)					Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Призаченные средства на возмездной основе (стр.24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
		Экономия расходов (стр.1.5 ФП)	связанно с сокращением потерь в тепловых сетях; резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в рамках, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату линговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Расходы на оплату линговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)				
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.		
3.1.3.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Советская, 34, от У-2 до Советская, 38 Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 4 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					94,470				
3.1.4.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 42 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженностью 47,65 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					525,913				
3.1.5.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной № 17 до У-1А Ду 45 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженностью 16 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					180,016				
3.1.6.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до У-5 (от ул. Советской д.34 до ул. Советской д.34а), от У-5 до Советская, 34 Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженностью 22,3 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					248,467				
3.1.7.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 40, от У1А до У-1 (во дворе ул. Советская, д.40) Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженностью 47,96 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					520,810				

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N п/п	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (стр.24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение технологического теплоснабжения к сетевым централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
L	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.1.8.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Советская, 36 Ду 32 мм без изменений Ду; (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					55,946		
3.1.9.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №17 до Интернациональная, 13, от У-1А до Интернациональная, 15 Ду 32 мм без изменений Ду; (протяженность 48,2 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					528,857		
3.1.10.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №19 до У-1 Ду 89 мм без изменений Ду; (протяженность 70 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)					2 316,054		
3.1.11.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Осипенко, 38 Ду 57 мм без изменений Ду; (протяженность 15 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					187,473		
3.1.12.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Осипенко, 34 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 20 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					299,737		
3.1.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (вблизи д. 38 на ул. Осипенко) Ду 45 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной					992,594		

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ин(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N п/п	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лифтовых платежей по договору аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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 регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (разделению по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.1.14.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Осипенко, 32 Ду 45 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 61 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)					993,430		
3.1.15.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (вблизи д.36 на ул. Осипенко) Ду 38 мм без изменений Ду; (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)					114,496		
3.1.16.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Осипенко, 36 Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 35 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладкой)					421,408		
3.1.17.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельная №21 до ТК-01, от ТК-01 до ТК-02 (вблизи д. Михайлово, территории ПУ-20, Дом культуры), от ТК-02 до ТК-04 (вблизи территории ПУ-20,4 до территории ПУ-20,3) Ду 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 107 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					2 763,012		
3.1.18.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-02 до ТК-03 (вблизи д. Михайлово, территории ПУ-20) Ду 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 100 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладкой)					2 308,838		

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Ресинхронизация источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N тип	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (стр.2.4 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) и в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.1.19.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-04 до ТК-05 (область территории ПУ-20, 3) Ду 159 мм с заменой на Ду 108 мм (протяженность 25 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					594,940		
3.1.20.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-05 до ТК-06 (область территории ПУ-20, 5) Ду 159 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 22 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					495,792		
3.1.21.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №21 до У-01 Ду 89 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 30 м в двухтрубном исполнении, подземной бескабельной прокладкой)					303,746		
3.1.22.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-01 до У-02 (область котельной №21) Ду 76 мм с заменой на Ду 57 мм, (протяженность 36 м в двухтрубном исполнении, подземной бескабельной прокладкой)					704,426		
3.1.23.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-6 до Территории ПУ, 20, 5 от ТК-3 до Территории ПУ, 20, 4 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 49 м в двухтрубном исполнении, подземной бескабельной прокладкой)					860,201		

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(те)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Распреформа источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N и/л	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лифтовых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.4 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной выдво и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.1.24.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-4 до Территории ПУ, 20, 3 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженность 10 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					225,360		
3.1.25.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-06 до Территории ПУ, 20,1 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженность 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					355,506		
3.1.26.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-5 до Территории ПУ, 20, 2 ; от У-02 до Советская, 12 Ду 37 мм без изменений Ду, (протяженность 118 м в двухтрубном исполнении, надземной бескапельной прокладкой)					1 225,885		
3.1.27.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-4 (от котельной до ул. Санаторная, д.1) Ду 76 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 48,75 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					1 212,818		
3.1.28.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Санаторная, 1Х, Ду 76 мм без изменений Ду, (протяженность 59 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					1 460,332		

Продолжение 2 приложения к постановлению
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ип(тс)/1
 Форма № 2-ИП ТС

		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не облагается)						
N тип	Наименование мероприятий	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору логистору, финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6.ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.24 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.3 ФП)
		в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь, в тепловых сетях, сменной выдвиг и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализации энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение технологического присоединения к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1.	2.	12.6.	12.7.	12.8.	12.9.	13.0.	13.1.	13.2.
3.1.29.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Спаторьев, ПП. Ду 76 мм с заменой двухтрубном исполнении, надземной прокладкой					731,085		
3.1.30.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до У-2 (близки котельной №22), от У-2 до У-3 (от котельной №22 до Спаторьев, 15), от У-3 до Спаторьев, 15 Ду 57 мм без изменения Ду, (протяженностью 93,33 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					1 095,868		
3.1.31.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Спаторьев, 13 Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженностью 48,72 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					524,765		
3.1.32.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Спаторьев, 1М. Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженностью 5 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)					90,702		

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб., не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятиям м. согласно Формы № 2- ИП ТС			
		по видам деятельности		Всего	Возврат финансовых средств										2035	2036	19	
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033				2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	
1.	Собственные средства	34 785,535	25 699,736	60 485,271	0,000	983,773	4 961,099	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	1 087,428	60485,271
1.1.	Собственные средства (не облагается НДС)	34 785,535	25 699,736	60 485,271	0,000	983,773	4 961,099	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	1 087,428	60485,271
1.1.1.	амортизационные отчисления, в т.ч.	34 785,535	25 699,736	60 485,271	0,000	983,773	4 961,099	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	1 087,428	60485,271
1.1.1.1.	Амортизационные отчисления по объектам в системе теплоснабжения котельной №17	9 444,816	3 922,205	13 367,021	0,000	0,000	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	1 336,702	0,000	13367,021
1.1.1.1.1.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	9 038,540	0,000	9 038,540	0,000	0,000	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	0,000	9038,540
1.1.1.1.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью теплоснабжения шкафной котельной	125,189	0,000	125,189	0,000	0,000	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	12,519	0,000	125,189
1.1.1.1.3.	Строительство сетей водоснабжения с целью теплоснабжения шкафной котельной установки	156,484	0,000	156,484	0,000	0,000	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	0,000	156,484
1.1.1.1.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной установки к существующему газопроводу	48,934	0,000	48,934	0,000	0,000	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	0,000	48,934
1.1.1.1.5.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	75,670	0,000	75,670	0,000	0,000	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	0,000	75,670
1.1.1.1.6.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной № 17 до У-2 Ду 108 мм без изменений Ду, (протяженностью 33 м в двухтрубном исполнении, надземная прокладка)	0,000	823,016	823,016	0,000	0,000	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	82,302	0,000	823,016
1.1.1.1.7.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (по дворе ул. Советская, д.38), от У-3 до У-4 (во дворах ул. Советская, д.38, ул. Советская д. 36, ул. Советская, д.34) Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженностью 39,96 м в двухтрубном исполнении, надземная прокладка)	0,000	944,710	944,710	0,000	0,000	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	94,471	0,000	944,710

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятию м, согласно Формы № 2- ИП ТС			
		по видам деятельности		Всего	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2034	2035	2036
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	
1.1.1.1.8.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Советская, 34, от У-2 до Советская, 38 Ду 108 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженность 4 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	94,470	0,000	0,000	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	9,447	0,000	94,470	
1.1.1.1.9.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 42 Ду 57 мм с заменой на Ду 45 мм (протяженность 47,65 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	525,913	0,000	0,000	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	52,591	0,000	525,913	
1.1.1.1.10.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной № 17 до У-1А Ду 45 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженность 16 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	180,016	0,000	0,000	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	18,002	0,000	180,016	
1.1.1.1.11.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до У-5 (от ул. Советской д.34 до ул. Советской д.34а), от У-5 до Советская, 34 Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженность 22,3 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	248,467	0,000	0,000	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	24,847	0,000	248,467	
1.1.1.1.12.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-1 до Советская, 40, от У1А до У-1 (во дворе ул. Советская, д.40) Ду 45 мм без изменений Ду, (протяженность 47,06 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	520,810	0,000	0,000	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	52,081	0,000	520,810	
1.1.1.1.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Советская, 36 Ду 32 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладке)	0,000	55,946	0,000	0,000	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	0,000	55,946	

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)												По мероприятию м, согласно Формы № 2- ИП ТС				
		по видам деятельности		Всего	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2033	2034	2035	2036
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	
1.1.1.1.14.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №17 до Интернациональная, 13, от У-1А до Интернациональная, 15 Ду 32 мм без изменений Ду, протяженностью 48,2 м в двухтрубном исполнении, наземной прокладкой)	0,000	528,857	0,000	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	52,886	0,000	528,857
1.1.1.2.	Амортизационные отчисления по объектам в системе теплоснабжения котельной №19	7 377,361	6 138,459	0,000	819,063	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	1 351,582	532,519	13515,821
1.1.1.2.1.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов парурлоного размещения общей мощностью 0,325 МВт	6939,787	0,000	0,000	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	693,979	0,000	6939,787
1.1.1.2.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью подключения шкафной котельной	156,488	0,000	0,000	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	0,000	156,488
1.1.1.2.3.	Строительство сетей водоотведения с целью подключения шкафной котельной	156,483	0,000	0,000	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	0,000	156,483
1.1.1.2.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной к существующему газопроводу	48,933	0,000	0,000	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	0,000	48,933
1.1.1.2.5.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной установки	75,670	0,000	0,000	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	0,000	75,670
1.1.1.2.6.	Строительство новой тепловой сети от Котельной №19 до У-1 (Ду 89 мм, протяженностью 25 м в двухтрубном исполнении подземной канальной прокладкой)	0,000	790,786	0,000	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	79,079	0,000	790,786

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По						
		по видам деятельности		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	мероприятия м, согласно Формы № 2- ИПГТС	
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	
1.1.1.2.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до У-3 (вблизи д.36 на ул. Осипенко) Ду 38 мм без изменений Ду; (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, подземной канальной прокладке)	0,000	114,496	0,000	0,000	0,000	0,000	11,450	11,450	11,450	11,450	11,450	11,450	11,450	11,450	11,450	114,496	
1.1.1.2.14.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-3 до Осипенко, 36 Ду 38 мм без изменений Ду; (протяженность 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	421,408	0,000	0,000	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	42,141	421,408	
1.1.1.3.	Амортизационные отчисления по объектам в системе теплоснабжения котельной №21	8 487,241	9 837,73	0,000	983,773	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	1 832,497	18 324,966	18324,966
1.1.1.3.1.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельная №21 до ТК-01, от ТК-01 до ТК-02 (вблизи д. Михайлово, территория ПУ-20, Дом культуры), от ТК-03 до ТК-04 (вблизи территория ПУ-20,4 до территории ПУ-20,5) Ду 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 107 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	2763,012	0,000	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	276,301	2 763,012	2763,012
1.1.1.3.2.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-02 до ТК-03 (вблизи д. Михайлово, территория ПУ-20) Ду 159 мм с заменой на Ду 133 мм (протяженность 100 м в двухтрубном исполнении, подземной бескапальной прокладке)	0,000	2308,858	0,000	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	230,886	2 308,858	2308,858
1.1.1.3.3.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-04 до ТК-05 (вблизи территория ПУ-20, 3) Ду 159 мм с заменой на Ду 108 мм (протяженность 25 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	594,940	0,000	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	59,494	594,940	594,940

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										по видам деятельности			По мероприятию м. согласно Формы № 2- ИПТС					
		Производство тепловой энергии		Передача тепловой энергии		Всего	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2032	2033	2034	2035	2036
		3	4	5	6															
1.1.1.3.4.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-05 до ТК-06 (вблизи территории ПУ-20, 5) Ду 159 мм с заменой на Ду 89 мм (протяженностью 22 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	495,792	495,792	0,000	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	49,579	0,000	0,000	495,792
1.1.1.3.5.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от Котельной №21 до У-01 Ду 89 мм с заменой на Ду 57 мм (протяженностью 30 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладке)	0,000	303,746	303,746	0,000	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	30,375	0,000	0,000	303,746
1.1.1.3.6.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-01 до У-02 (вблизи котельной №21) Ду 76 мм с заменой на Ду 57 мм, (протяженностью 36 м в двухтрубном исполнении, подвальной прокладке)	0,000	704,426	704,426	0,000	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	70,443	0,000	0,000	704,426
1.1.1.3.7.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-6 до Территория ПУ, 20, 5 ; от ТК-3 до Территория ПУ, 20, 4 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженностью 49 м в двухтрубном исполнении, подземной бесканальной прокладке)	0,000	860,201	860,201	0,000	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	86,020	0,000	0,000	860,201
1.1.1.3.8.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-4 до Территория ПУ, 20, 3 Ду 57 мм с заменой на Ду 76 мм (протяженностью 10 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	225,360	225,360	0,000	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	22,536	0,000	0,000	225,360
1.1.1.3.9.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-06 до Территория ПУ, 20, 1 Ду 57 мм без изменений Ду, (протяженностью 35 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладке)	0,000	355,506	355,506	0,000	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	35,551	0,000	0,000	355,506

Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	По мероприятию м, согласно Формы № 2- ИП/ТС
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
1.1.1.3.10.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от ТК-5 до Территория ПУ, 20, 2; от У-02 до Советская, 12 Ду 57 мм без изменения Ду, (протяженностью 118 м в двухтрубном исполнении, подземной бескабельной прокладкой)	0,000	1225,885	0,000	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	122,589	0,000	0,000	1225,885
1.1.1.3.11.	Модернизация котельной №21 с заменой существующих водогрейных угольных котлов КВТЛ-1,6, КЗ-0,9 на два водогрейных газовых котла общей установленной мощностью 0,8 МВт с установкой в существующем здании котельной	8487,241	0,000	0,000	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	848,724	0,000	8487,241
1.1.1.4.	Амортизационные отчисления по объектам в системе теплоснабжения котельной №22	9 476,116	5 801,346	0,000	0,000	972,837	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	1 527,746	554,909	15277,463
1.1.1.4.1.	Строительство новой шкафной котельной с установкой двух газовых котлов наружного размещения общей мощностью 0,5 МВт (2*0,25 МВт)	9038,540	0,000	0,000	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	903,854	0,000	9038,540
1.1.1.4.2.	Строительство сетей водоснабжения с целью технического обслуживания шкафной котельной	156,488	0,000	0,000	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	0,000	156,488
1.1.1.4.3.	Строительство сетей водоотведения с целью технического обслуживания шкафной котельной	156,484	0,000	0,000	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	15,648	0,000	156,484
1.1.1.4.4.	Строительство сетей газоснабжения с целью подключения шкафной котельной к существующему газопроводу	48,934	0,000	0,000	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	0,000	48,934
1.1.1.4.5.	Строительство сетей электроснабжения с целью подключения шкафной котельной к электросети	75,671	0,000	0,000	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	7,567	0,000	75,671
1.1.1.4.6.	Выход из эксплуатации участка тепловой сети от котельной №22 до У-1 Ду 108 мм (протяженностью 3м в двухтрубном исполнении, подземной прокладкой)	0,000	2,858	0,000	0,000	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,000	2,858

Продолжение приложения 5 к постановлению
 Департамента энергетик и тарифов Ивановской области
 от 29.03.2024 № 11-ин/те/1

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. не облагается НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)												По мероприятию м. согласно Формы № 2- ИП ТС					
		по видам деятельности		Всего	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2033	2034	2035	2036	
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19		
1.1.1.4.13.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-4 до Санаторная, ПМ, Ду 38 мм без изменений Ду, (протяженность 5 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	0,000	90,702	90,702	0,000	0,000	0,000	9,070	9,070	9,070	9,070	9,070	9,070	9,070	9,070	9,070	90,702	90,702	
1.1.1.4.14.	Реконструкция существующего участка тепловой сети от У-2 до Санаторная, П1а Ду 25 мм с заменой на Ду 32 мм (протяженность 38 м в двухтрубном исполнении, надземной прокладкой)	0,000	433,519	433,519	0,000	0,000	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	43,352	433,519	433,519	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	
2.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	
3.	Средства кооператива	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	
	Итого по программе	34 785,535	25 699,736	60 485,271	983,773	4 961,099	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	6 048,527	5 064,755	1 087,428	60485,271