



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

22.08.2022

№ 46-02-41-6

**Об утверждении
инвестиционной программы
ООО «Лысьва-теплоэнерго»
в сфере теплоснабжения
на 2021-2025 гг.**

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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)», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края», решением Арбитражного суда Пермского края от 21 февраля 2022 г. по делу № А50-26985/2021, оставленным без изменения постановлением Семнадцатого арбитражного апелляционного суда от 11 мая 2022 г. и постановлением Арбитражного суда Уральского округа от 11 августа 2022 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Лысьвенского городского округа Пермского края, ООО «Лысьва-теплоэнерго» на 2021-2025 гг. с объемом финансирования 219 698,74 тыс. руб. (без НДС), в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции 105 455,39 тыс. руб., за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности, 114 243,34 тыс. руб. (прилагается):

- 2021 г. с объемом финансирования 37 401,70 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции, 27 451,70 тыс. руб.,

за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности 9 950,00 тыс. руб.,

- 2022 г. с объемом финансирования 41 900,00 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции, 31 750,00 тыс. руб., за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности 10 150,00 тыс. руб.,

- 2023 г. с объемом финансирования 46 348,30 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции, 36 000,00 тыс. руб., за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности 10 348,30 тыс. руб.,

- 2024 г. с объемом финансирования 46 720,69 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции, 5 026,32 тыс. руб., за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности 41 694,37 тыс. руб.,

- 2025 г. с объемом финансирования 47 328,05 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, направленной на инвестиции, 5 227,37 тыс. руб., за счет собственных средств, направленных на нерегулируемые виды деятельности 42 100,67 тыс. руб.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и публикуется в установленном законом порядке.

И.о. министра



Е.П. Денисова

Инвестиционная программа ООО "Льсыва-теплоэнерго" на 2021-2025 гг. в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Место расположения объекта	График плановых затрат утверждённой программы	2021	2022	2023	2024	2025	итого
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения										
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										
Всего по группе 2.										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										
3.1	Приобретение и замена подогревателей сетевой воды	Подогреватель сетевой воды отработал расчётное число часов работы, согласно заключению экспертной промышленной безопасности разрешена эксплуатация до 2023 года, после чего подлежит замене	здание второй очереди бойлерной инв. № 258	14 000,00	0,00	0,00	14 000,00	0,00	0,00	14 000,00
Всего по группе 3.										
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного										
4.1	Реконструкция подстанции собственных нужд			11 815,00	1 760,00	2 025,00	3 010,00	1 760,00	3 260,00	11 815,00
4.1.1	Реконструкция ГРУ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена	здание ГРУ, инв. № 212	4 820,00	1 760,00	1 760,00			1 300,00	4 820,00
4.1.2	Реконструкция РУ-6кВ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена	здание подстанции собственных нужд, инв. № 78	4 495,00	-	265,00	1 760,00	1 760,00	710,00	4 495,00
4.1.3	Реконструкция РУ ПВК-6кВ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена	здание водогрейной котельной, инв. № 72	1 250,00			1 250,00			1 250,00
4.1.4	Реконструкция РУ ПВК-6кВ	Установленная мощность трансформаторов (1600 кВА) не востребована при работе оборудования ПВК в отопительный сезон, существующие согласованные трансформаторы отработали расчётное число часов работы (замена на сухие мощностью 630 кВА какавий)	здание водогрейной котельной, инв. № 72	1 250,00					1 250,00	1 250,00
4.2	Модернизация котельного оборудования			103 500,00	26 641,70	31 350,00	22 988,30	22 520,00	-	103 500,00
4.2.1	Проект угановки двух котлов БЭМ-35-39-440Г	Паровые котлы ЛМЗ ст. №№ 6,7 отработали по два разрешённых срока, физически и морально изношены, имеют низкий КПД (89%) и требуют замены	здание котельного цеха, инв. № 78	4 143,00	4 143,00					4 143,00
4.2.2	Установка котла БЭМ-35-39-440Г, ст.№ 8	Паровые котлы ЛМЗ ст. №№ 6,7 отработали по два разрешённых срока, физически и морально изношены, имеют низкий КПД (89%) и требуют замены	здание котельного цеха, инв. № 78	84 357,00	22 498,70	16 350,00	22 988,30	22 520,00		84 357,00
4.2.3	Модернизация водогрейного котла № 2	Замена горелок и установка частотно-регулируемых приводов тягодутьевых машин позволит снизить расход удельный расход природного газа, а также снизить потребление электрической энергии приводами дымососа и дутьевого вентилятора в 1,25 раза (проект, горелка, ЧРП)	здание водогрейной котельной, инв. № 72	15 000,00		15 000,00				15 000,00
4.3	Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ			13 000,00	6 500,00	4 500,00	-	-	2 000,00	13 000,00
4.3.1	Замена Na-катионитового фильтра № 8	В настоящее время значительно снизилась потребность химводоочистки ТЭЦ, в связи с чем скорость фильтрации в существующих Na-катионитовых фильтрах приближается к минимально допустимой, что приводит к снижению ионообменной способности катионита. (Демонтаж фильтра диаметром 3м. Приобретение и монтаж фильтра диаметром 2 м.)	здание химводоочистки ТЭЦ инв. № 85	2 000,00	2 000,00					2 000,00
4.3.2	Замена Na-катионитового фильтра № 9	В настоящее время значительно снизилась потребность химводоочистки ТЭЦ, в связи с чем скорость фильтрации в существующих Na-катионитовых фильтрах приближается к минимально допустимой, что приводит к снижению ионообменной способности катионита. (Демонтаж фильтра диаметром 3м. Приобретение и монтаж фильтра диаметром 2 м.)	здание химводоочистки ТЭЦ инв. № 85	2 000,00	2 000,00					2 000,00
4.3.3	Замена Na-катионитового фильтра № 6	В настоящее время значительно снизилась потребность химводоочистки ТЭЦ, в связи с чем скорость фильтрации в существующих Na-катионитовых фильтрах приближается к минимально допустимой, что приводит к снижению ионообменной способности катионита. (Демонтаж фильтра диаметром 3м. Приобретение и монтаж фильтра диаметром 2 м.)	здание химводоочистки ТЭЦ инв. № 85	2 000,00	2 000,00				2 000,00	2 000,00

Форма № 3-ИП ТС

Приложение к приказу от
22.08.2022 № 46-02-41-6

**Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Дысьва-теплоэнерго"**
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Планоые значения в т.ч. по годам реализации				
					2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт·ч/М ³	3,05	3,05	3,05	3,05	3	2,95	2,95
2	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,1713	0,1733	0,1700	0,1698	0,1698	0,1696	0,1696
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				25	25	25	25
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72	60	57	55	55	55	55
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии							
		тонн в год для воды ** куб. м для пара ***							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	1,17	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82

Финансовый план
ООО "Инъва-теплоэнерго"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности указать вид деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы					2024	2025	
				2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1	Собственные средства направленные на регулируемые виды деятельности	Тепловая энергия	105 455,39	27 451,70	31 750,00	36 000,00	5 026,32	5 227,37			
1.1	Амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-			
1.2	Прибыль, направленная на инвестиции	Тепловая энергия	105 455,39	27 451,70	31 750,00	36 000,00	5 026,32	5 227,37			
1.3	Средства, полученные за счет платы за подключение		-	-	-	-	-	-			
1.4	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		-	-	-	-	-	-			
2	Привлеченные средства		-	-	-	-	-	-			
2.1	кредиты, в т.ч.		-	-	-	-	-	-			
2.1.1.	% по кредиту		-	-	-	-	-	-			
2.2.	займы организаций		-	-	-	-	-	-			
2.3.	прочие привлеченные средства		-	-	-	-	-	-			
3	Бюджетное финансирование		-	-	-	-	-	-			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		-	-	-	-	-	-			
5	Собственные средства направленные на регулируемые виды деятельности		114 243,34	9 950,00	10 150,00	10 348,30	41 694,37	42 100,67			
6	ИТОГО по программе для реализации всех мероприятий		219 698,74	37 401,70	41 900,00	46 348,30	46 720,69	47 328,05			