



**МИНИСТЕРСТВО  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

20.11.2024

№ 46-02-41-52

**О внесении изменений  
в приказ Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Пермского края  
от 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», постановлением Семнадцатого апелляционного суда от 26 сентября 2024 г. № 17АП-7419/2024-АК по делу № А50-3348/2023, обращениями ООО «Лысьва-теплоэнерго» от 26 августа 2022 г. № 984/0118, от 15 октября 2024 г. № 1044/0118 и от 25 октября 2024 г. № 1095/0118,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 22 августа 2022 г. № 46-02-41-6 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Лысьва-теплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2021-2025 гг.» следующие изменения:



1.1. Пункт 1 изложить в следующей редакции «Утвердить инвестиционную программу организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Лысьвенского муниципального округа Пермского края - ООО «Лысьва-теплоэнерго» (ИНН 5918002628) на период с 2021 по 2025 год».

1.2. Инвестиционную программу ООО «Лысьва-теплоэнерго» в сфере теплоснабжения на период с 2021 по 2025 год утвердить в прилагаемой редакции.

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вступает в силу со дня его подписания.

Министр



М.А. Козлова

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей  
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

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

**ООО "Лысьва-теплоэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Лысьва-теплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	618909, РФ, Пермский край, г. Лысьва, ул. Metallistov, 1/11 строение 3
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2025 год (корректировка)
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Козлов Валерий Юрьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8 (34249) 5-45-71, ragozina@lpec.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	614015, г. Пермь, ул. Куйбышева, 14; тел. 8(342)235-13-10
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Пермского края Козлова Мария Алексеевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел 8(342)235-16-00, npkovalenko@mtre.permkrai.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Лысьвенского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	618900, Пермский край, г. Лысьва, проспект Победы, 38
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского округа - глава администрации Лысьвенского городского округа Федосеев Никита Львович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел 8 (34249) 6-07-06



## Инвестиционная программа

ООО "Лысьва-теплоэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Планоые расходы					Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
						Всего	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	
								2021	2022	2023		2024				2025
1	2	4	5	8	9	10.1	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11.1	11.2	11.7
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1	Приобретение и замена подогревателя сетевой воды ПСВ 315-3-23	ТЭЦ	Подогреватель сетевой воды отработал расчётное число часов работы, согласно заключения экспертизы промышленной безопасности разрешена эксплуатация до 2023 года, после чего подлежит замене. Здание второй очереди бойлерной ив. № 258	2023	2023	14 567,00	14 567,00	0,00	0,00	14 567,00	0,00	0,00	0,00		11 314,59	3 252,41
<b>Всего по группе 3</b>						<b>14 567,00</b>	<b>14 567,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14 567,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>11 314,59</b>	<b>3 252,41</b>
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 теплоснабжения																
<b>4.1. Реконструкция подстанции собственных нужд</b>																
4.1.1	Реконструкция ГРУ	ТЭЦ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена. Здание ГРУ, ив. № 212	2021	2025	6 380,78	3 125,83	1 760,00	0,00	1 365,83	689,68	2 565,27	3 254,95		2 710,19	3 670,59
4.1.2	Реконструкция РУ-6кВ	ТЭЦ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена. Здание подстанции собственных нужд, ив. № 78	2022	2024	2 767,10	2 492,10	0,00	1 583,09	909,01	275,00	0,00	275,00		1 935,24	831,87
4.1.3	Реконструкция РУ ПВК-6кВ	ТЭЦ	Масляные выключатели отработали расчётное число пусков. Требуется их замена. Здание водогрейной котельной, ив. № 72	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	-
4.1.4	Реконструкция РУ ПВК-6кВ	ТЭЦ	Установленная мощность трансформаторов (1600 кВА) не востребована при работе оборудования ПВК в отопительном сезоне, существующие советские трансформаторы отработали расчётное число часов работы (замена на судне мощностью 630 кВА каждый). Здание водогрейной котельной, ив. № 72	2023	2023	4 907,23	4 907,23	0,00	0,00	0,00	0,00	4 907,23	0,00		0,00	4 907,23
<b>4.2. Модернизация котельного оборудования</b>						<b>93 308,95</b>	<b>79 868,25</b>	<b>26 641,70</b>	<b>38 022,51</b>	<b>15 204,04</b>	<b>13 440,70</b>	<b>0,00</b>	<b>13 440,70</b>		<b>61 621,37</b>	<b>31 687,58</b>
4.2.1	Проект установки двух котлов БЭМ-35/4,0-440Г	ТЭЦ	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, ив. № 78	2021	2021	4 143,00	4 143,00	4 143,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		3 040,84	1 102,17
4.2.2	Установка котла БЭМ-35/4,0-440Г,	ТЭЦ	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, ив. № 78	2021	2024	86 297,70	72 857,00	22 498,70	35 154,26	15 204,04	13 440,70	0,00	13 440,70		56 407,10	29 890,60
4.2.3	Модернизация водогрейного котла №2	ТЭЦ	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, горелки, ЧРП). Здание водогрейной котельной, ив. № 72	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
4.2.4	Модернизация водогрейного котла №1	ТЭЦ	Установка частотно-регулируемых приводов тягодутьевых машин позволит снизить потребление электрической энергии приводами дымососа и дутьевого вентилятора в 1,25 раза. Здание водогрейной котельной, ив. № 72	2022	2022	2 868,25	2 868,25	0,00	2 868,25	0,00	0,00	0,00	0,00		2 173,44	694,82
<b>4.3. Модернизация системы химводоочистки ТЭЦ</b>						<b>8 505,83</b>	<b>8 505,83</b>	<b>6 500,00</b>	<b>2 005,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>6 290,73</b>	<b>2 215,10</b>
4.3.1.	Замена Na-катионитового фильтра № 8	ТЭЦ	В настоящее время значительно снизился потребление химочищенной воды ТЭЦ в связи с чем скорость фильтрования в существующих Na-катионитовых фильтрах приближается к минимально доступной, что приводит к снижению ионообменной способности катионита. (Демонтаж фильтра диаметром 3м. Приобретение и монтаж фильтра диаметром 2 м.) Здание химводоочистки ТЭЦ ив. № 85	2022	2022	1 529,09	1 529,09	0,00	1 529,09	0,00	0,00	0,00	0,00		1 158,68	370,41
4.3.2.	Замена Na-катионитового фильтра № 9	ТЭЦ	В настоящее время значительно снизился потребление химочищенной воды ТЭЦ в связи с чем скорость фильтрования в существующих Na-катионитовых фильтрах приближается к минимально доступной, что приводит к снижению ионообменной способности катионита. (Демонтаж фильтра диаметром 3м. Приобретение и монтаж фильтра диаметром 2 м.) Здание химводоочистки ТЭЦ ив. № 85.	2021	2021	2 000,00	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		1 467,94	532,06



4.3.3.	Замена Na-катионитового фильтра № 6	ТЭЦ	В настоящее время значительно снизилось потребление химовещевой воды ТЭЦ, в связи с чем скорость фильтрования 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.). Задние химводоочистки ТЭЦ ив. № 85	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.4.	Модернизация деаэратора № 4	ТЭЦ	Деаэрационная колонка деаэратора № 4 физически изношена (значительный коррозионный износ). Необходимо произвести замену деаэрационной колонки, с учетом существующей нагрузки, что позволит обеспечить стабильную работу химводоочистки ТЭЦ. (Замена изношенной деаэрационной колонки на новую с улучшенными характеристиками по качеству деаэрации и производительности.) Задние химводоочистки ТЭЦ ив. № 85	2021	2022	2 476,74	2 476,74	2 000,00	476,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 829,19	647,55
4.3.5.	Замена механического фильтра № 2	ТЭЦ	Существующие технологии обработки исходной воды в химводоочистке ТЭЦ (осветление воды в механических фильтрах) не обеспечивают доведение показателей качества воды до нормативных, а также экономически не эффективны в части использования фильтруемых материалов.	2021	2021	2 500,00	2 500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 834,92	665,08
4.3.6.	Замена механического фильтра № 1	ТЭЦ	Существующие технологии обработки исходной воды в химводоочистке ТЭЦ (осветление воды в механических фильтрах) не обеспечивают доведение показателей качества воды до нормативных, а также экономически не эффективны в части использования фильтруемых материалов. Задние химводоочистки ТЭЦ ив. № 85	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4.	Модернизация турбинного оборудования					93 141,24	13 070,07	0,00	0,00	13 070,07	34 108,39	45 962,78	80 071,17	18 572,48	74 568,76	
4.4.1.	Установка когенерационной установки LY200GH-T	ТЭЦ	Повышение надежности теплоснабжения, увеличение выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Задние котельного цеха, ив. № 78	2023	2025	90 927,19	13 070,07	0,00	0,00	13 070,07	31 894,34	45 962,78	77 857,12	18 334,29	72 592,91	
4.4.2.	Реконструкция турбоагрегата ПТ-12	ТЭЦ	Существующая станция возбуждения отработала расчетное число часов. В связи со снятием с производства комплектующих отсутствует ЗИП. Станция требует замены. Задние котельного цеха, ив. № 78	2024	2024	2 214,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2 214,05	0,00	2 214,05	238,19	1 975,86	
4.5.	Реконструкция резервного топливного хозяйства в ТЭЦ		В результате реализации ИП 2016-2020 были достигнуты цели по восстановлению технологий на РТХ ТЭЦ, а именно: приемка и слив мазута из емкостей автотранспорта, обеспечение нагрева мазута в резервуаре вместимости 5 000 м. куб с помощью тепловых устройств и обеспечения циркуляции мазута от РТХ ТЭЦ до котлов главного корпуса ТЭЦ (расстояние порядка 3 км)			3 020,92	3 020,92	2 000,00	288,57	732,35	0,00	0,00	0,00	2 255,44	765,48	
4.5.1.	Реконструкция бакового хозяйства	ТЭЦ	Согласно расчета ННЗТ (нормативный неснижаемый запас топлива) составляет 732 т. В целях минимизации затрат по хранению ННЗТ на РТХ ТЭЦ необходимо привести в нормативное состояние резервуар объемом 1 000 м.куб (получен в аренду в январе 2020). Хранение мазута в резервуаре 1 000 м.куб позволит снизить расход тепловой энергии на поддержание его в рабочем состоянии.	-	-	500,00	500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366,99	133,02	
4.5.2.	Модернизация насосного оборудования	ТЭЦ	Парк насосного оборудования (для подачи мазута до главного корпуса ТЭЦ) был сформирован в 1980 г. с учетом работы металлургического производства (марганец). Для существующей схемы подачи мазута до ТЭЦ (без металлургического производства, ликвидировано) мощность насосного оборудования избыточна, что приводит к высоким затратам электрической энергии при осуществлении циркуляции мазута. В целях снижения расхода электроэнергии на перекачку мазута необходимо провести модернизацию насосного оборудования, за счет установки насосов требуемой мощности с ЧРП.	2022	2022	1 018,48	1 018,48	1 000,00	18,48	0,00	0,00	0,00	0,00	747,97	270,51	
4.5.3.	Система пожаротушения	ТЭЦ	Система пожаротушения РТХ ТЭЦ включает в себя: подводящие напорные трубопроводы технической воды, пенногенераторная станция и пенопроводы от пенногенераторной станции до объектов тушения пожара. Каждый элемент системы необходимо привести в нормативное состояние. Трубопроводы технической воды (1980 г.) физически изношены и требуется 100% замена	2022	2023	1 502,44	1 502,44	500,00	270,09	732,35	0,00	0,00	0,00	1 140,48	361,96	
4.6.	Организация безопасности в антитеррористической защищенности объекта ТЭЦ (2 очередь)	ТЭЦ	Исполнение Ф3 от 21.07.2011г. № 256 "О безопасности объектов ТЭС". Создание охранного периметра, оборудование системами видеонаблюдения, обеспечение пропускного режима на объекте ТЭЦ	2022	2023	1 000,00	1 000,00	500,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	755,35	244,65	
Всего по группе 4																
ИТОГО по программе																
						213 032,05	115 990,23	37 401,70	41 900,00	31 781,30	48 513,77	53 435,28	97 041,82	94 140,80	118 891,25	
						227 599,05	130 557,23	37 401,70	41 900,00	46 348,30	48 513,77	53 435,28	97 041,82	105 455,39	122 143,66	



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

**ООО "Лысьва-теплоэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые 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 транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	3,05	3,05	3,05	3,05	3	2,95	2,95
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1713	0,1733	0,1700	0,1698	0,1698	0,1696	0,1696
		т.у.т./м <sup>3</sup>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				25	25	25	25
4	Процент износа 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							
		% от полезного отпуска тепловой							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды							
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	1,17	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения**

ООО "Льсьва-теплоэнерго"  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения) (г.у.т./Гкал)					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжателя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)									
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение													
	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Реконструкция подстанций собственных Модернизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Модернизация водогрейного котла № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17132	0,1700	0,1698	0,1698	0,1696	0,1696	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	водогрейного котла № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17132	0,1700	0,1698	0,1698	0,1696	0,1696	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



**Финансовый план**  
**ООО "Лысьва-теплоэнерго"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
		Вид деятельности	Вид деятельности		2021	2022	2023	2024	2025	
3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Собственные средства			105 455,39	27 451,70	31 750,00	36 000,00	5 026,32	5 227,37	3.1; 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.2.1; 4.2.2; 4.2.3; 4.3.1; 4.3.2; 4.3.3; 4.3.4; 4.3.5; 4.3.6; 4.4.1; 4.4.2; 4.5.1; 4.5.2; 4.5.3; 4.6.
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов									
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	тепловая энергия		105 455,39	27 451,70	31 750,00	36 000,00	5 026,32	5 227,37	3.1; 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.2.1; 4.2.2; 4.2.3; 4.3.1; 4.3.2; 4.3.3; 4.3.4; 4.3.5; 4.3.6; 4.4.1; 4.4.2; 4.5.1; 4.5.2; 4.5.3; 4.6.
1.3	экономию расходов									
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы									
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,									
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)									
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)									
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	нерегулируемые виды деятельности (пар)	нерегулируемые виды деятельности (электрическая энергия)	122 143,66	9 950,00	10 150,00	10 348,30	43 487,45	48 207,91	3.1; 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.2.1; 4.2.2; 4.2.3; 4.3.1; 4.3.2; 4.3.3; 4.3.4; 4.3.5; 4.3.6; 4.4.1; 4.4.2; 4.5.1; 4.5.2; 4.5.3; 4.6.
3	Средства, привлеченные на возвратной основе									
3.1	кредиты									
3.2	займы организаций									
3.3	прочие привлеченные средства									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов									
5	Прочие источники финансирования									
6	<b>Итого по программе для реализации всех мероприятий</b>			<b>227 599,05</b>	<b>37 401,70</b>	<b>41 900,00</b>	<b>46 348,30</b>	<b>48 513,77</b>	<b>53 435,28</b>	

