

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

08 сентября 2021 г.

г. Ставрополь

259

Об утверждении изменения в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 09 сентября 2019 г. № 221

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов от 29.07.2021 г. № 05/1039

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить изменение в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 09 сентября 2019 г. № 221 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы», изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



Р.А.Марченко

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 09 сентября 2019 г. № 221  
(в редакции приказа министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от 08 сентября 2021 г. № 259)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

в сфере теплоснабжения филиала  
ЗАО «Южная Энергетическая Компания»  
г. Лермонтов на 2020-2022 годы

г. Лермонтов, 2021 г.

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
(наименование регулируемой организации)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое Акционерное Общество "Южная Энергетическая Компания" Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов
Местонахождение регулируемой организации	119121, г. Москва, ул. Плющиха, д. 62 стр. 1 357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А»
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2022
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО С.В. Сычев
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 "А" (87935) 3-28-53, s.sychev@a-group.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина , 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-64-88/26-68-40, e-mail: mgkh-sk@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации	355035, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края К. А. Шишманиди
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Приёмная: (8652) 24-34-39, info@rtk.stavregion.ru
Наименование органа местного самоуправления или органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина , 184
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-65-13/ 26-68-40

**Инвестиционная программа**  
**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов (наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020 план	2021 план	2022план		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	19
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3АП-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 3. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Электрическая мощность	МВт	22	22	2021	2021	7359,709	0,000			7359,709		
3.2.2.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5Р-6-35/5	Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 5. Ввод в эксплуатацию 1992г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Электрическая мощность	МВт	22	22	2022	2022	3258,325	0,000			3258,325		
3.2.3.	Реконструкция башенной градирни №2	Снижение удельных расходов воды на отпуск тепловой энергии	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Производ-ность, НУР	м <sup>3</sup> /ч м <sup>3</sup> /Гкал	2000 0,96	2000 0,92	2020	2021	26754,454	0,000	20052,000	6702,454			
3.2.4.	Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.	Отработан нормативный срок службы, к/а ст. № 1 (ТС-35). Ввод в эксплуатацию 1954г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а	Производ-ность по пару	т/ч	35	45	2022	2022	10803,838	0,000	0,000		10803,838		
Всего по группе 3										48176,326	0,000	20052,000	14062,163	14062,163		
ИТОГО по программе										48176,326	0,000	20052,000	14062,163	14062,163		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
 (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2020 план	2021 план	2022 план
1	2	3	4	5	6	7	
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт ч/Гкал	23,23	23,20	23,22	23,21	23,20
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и электрической энергии	кг ут /Гкал г ут/квтч	157,48 599,48	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58	157,56 510,58
3	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,97	0,94	0,96	0,95	0,94
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
5	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%/%	45/100	35/70	41/95	38/75	35/70
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	45116	40736	43078	41907	40736
		% от полезного отпуска тепловой энергии	31,69	29,35	30,52	29,94	29,35
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	179800	151930	151930	151930	151930
8	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	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505
8.1.	Объем выбросов парниковых газов	CO <sub>2</sub> экв/Гкал	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
(наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									Показатели энергетической эффективности										
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторовисточников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2020 план	2021 план	2022 план		2020 план	2021 план	2022 план		2020 план	2021 план	2022 план		2020 план	2021 план	2022 план		2020 план	2021 план	2022 план
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	15	16	17	18	21	22	23	24	27	28	29	30
	ЗАО "ЮЭК" филиал в г. Лермонтове	0	0,1770	0,1327	0,0885	0	0	0	0	157,48	157,56	157,56	157,56	4,466	4,1239	4,0118	3,8997	45116	43078	41907	40736

**Финансовый план**  
**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов (наименование регулируемой организации)**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности			Всего		по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности	по организации	в сфере тепло-снабжения	2020 план	2021 план	2022 план
		Производство электрической энергии	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	17728,888	22418,050	0,000	40146,938	22418,050	9330,864	6543,593	6543,593
1.1.	амортизационные отчисления	7815,765	9935,235	0,000	17751,000	9935,235	3311,745	3311,745	3311,745
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9913,123	12482,815	0,000	22395,938	12482,815	6019,119	3231,848	3231,848
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>17728,888</b>	<b>22418,050</b>	<b>0,000</b>	<b>40146,938</b>	<b>22418,050</b>	<b>9330,864</b>	<b>6543,593</b>	<b>6543,593</b>

## Приложение 1 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов(наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы  
(производство тепловой энергии)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности производство тепловой энергии	2020 план	2021 план	2022 план
1	2	3	4	5	6
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>					
1.	Собственные средства	3424,718	0,000	3424,718	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	1733,267	0,000	1733,267	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1691,451	0,000	1691,451	0,000
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>					
2.	Собственные средства	5027,386	0,000	0,000	5027,386
2.1.	амортизационные отчисления	2544,385	0,000	0,000	2544,385
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	2483,001	0,000	0,000	2483,001
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>					
3.	Собственные средства	1516,207	0,000	0,000	1516,207
3.1.	амортизационные отчисления	767,360	0,000	0,000	767,360
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	748,847	0,000	0,000	748,847
<b>Реконструкция башенной градирни №2</b>					
4.	Собственные средства	12449,739	9330,864	3118,875	0,000
4.1.	амортизационные отчисления	4890,223	3311,745	1578,478	0,000
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	7559,516	6019,119	1540,397	0,000
<b>Итого по разделу программы производство тепловой энергии</b>					
5.	Собственные средства	22418,050	9330,864	6543,593	6543,593
5.1.	амортизационные отчисления	9935,235	3311,745	3311,745	3311,745
5.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12482,815	6019,119	3231,848	3231,848

## Приложение 2 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов(наименование  
регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы  
(производство электрической энергии)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	2020 план	2021 план	2022 план
	производство электрической энергии				
1	2	3	4	5	6
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>					
1.	Собственные средства	2708,373	0,000	2708,373	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	1363,509	0,000	1363,509	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1344,864	0,000	1344,864	0,000
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>					
2.	Собственные средства	3975,812	0,000	0,000	3975,812
2.1.	амортизационные отчисления	2001,591	0,000	0,000	2001,591
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1974,222	0,000	0,000	1974,222
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>					
3.	Собственные средства	1199,064	0,000	0,000	1199,064
3.1.	амортизационные отчисления	603,664	0,000	0,000	603,664
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	595,400	0,000	0,000	595,400
<b>Реконструкция башенной градирни №2</b>					
3.	Собственные средства	9845,639	7379,136	2466,503	0,000
3.1.	амортизационные отчисления	3847,001	2605,255	1241,746	0,000
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5998,638	4773,881	1224,757	0,000
<b>Итого по разделу программы производство электрической энергии</b>					
4.	Собственные средства	17728,888	7379,136	5174,876	5174,876
4.1.	амортизационные отчисления	7815,765	2605,255	2605,255	2605,255
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9913,123	4773,881	2569,621	2569,621

## Приложение 3 к форме 5

**Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов(наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы (производство тепловой и электрической энергии)**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы		
		указать вид деятельности	2020 план	2021 план	2022 план
		производство тепловой и электрической энергии			
1	2	3	4	5	6
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5</b>					
1.	Собственные средства	6133,091	0,000	6133,091	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	3096,776	0,000	3096,776	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	3036,315	0,000	3036,315	0,000
<b>Восстановительный ремонт отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 с заменой пароперегревателя.</b>					
2.	Собственные средства	9003,198	0,000	0,000	9003,198
2.1.	амортизационные отчисления	4545,976	0,000	0,000	4545,976
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	4457,222	0,000	0,000	4457,222
<b>Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5</b>					
2.	Собственные средства	2715,271	0,000	0,000	2715,271
2.1.	амортизационные отчисления	1371,024	0,000	0,000	1371,024
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1344,247	0,000	0,000	1344,247
<b>Реконструкция башенной градирни №2</b>					
3.	Собственные средства	22295,378	16710,000	5585,378	0,000
3.1.	амортизационные отчисления	8737,225	5917,000	2820,225	0,000
3.2.	прибыль, направленная на инвестиции	13558,153	10793,000	2765,153	0,000
<b>Итого по разделу программы производство тепловой и электрической энергии</b>					
4.	Собственные средства	40146,938	16710,000	11718,469	11718,469
4.1.	амортизационные отчисления	17751,000	5917,000	5917,000	5917,000
4.2.	прибыль, направленная на инвестиции	22395,938	10793,000	5801,469	5801,469

Форма N 6.2-III ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ЗАО "ЮЭК"  
г. Лермонтов (наименование регулируемой организации) за 2020 год

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ЗАО "ЮЭК" г. Лермонтов	4	0	0	0	157,56	157,52	4,1	4,49	43078	46881

**Отчет об исполнении инвестиционной программы Филиал ЗАО "Южная Энергетическая Компания" г. Лермонтов  
в сфере теплоснабжения за 2020 год**

без НДС

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт 2020г	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>								
3.2.1.	Реконструкция башенной градирни № 2	2020	2020	2020	2020	16710	18053,796	
3.2.2.	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №3 АП-6-35/5	2021	2021	2021	2021	11718,469	0	
3.2.3	Продление паркового ресурса турбоагрегата ст. №5 Р-6-35/5	2022	2022	2022	2022	11718,469	0	
Всего по группе 3						40146,938	18053,796	

## Паспорт

программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020 – 2024 годы.

Основание для разработки			Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.									
Почтовый адрес			357340 г. Лермонтов, Ставропольский край, ул. Промышленная №7А.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Начальник ПТО С.В. Сычев., тел. (879-35) 3-28-53, lertec@mail.ru									
Дата начала и окончания действия программы.			2020 – 2024г.г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные			При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)	0	0	0	0	112319	592	-	-	-	-	-	-
2020	20,2	18,4	-	-	106363	565	403	3,61	-	-	-	-
2021	2,6	1,3	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2022	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2023	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
2024	1,3	0	-	-	106363	565	626	3,04	-	-	-	-
Всего	26,7	0	4%	4%	531815	2825	2907	15,8	-	-	-	-

## Приложение N 2-г

## Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели							
1.1	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36
1.2	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,34	22,22	22,21	22,2	22,19	22,19
1.3	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м/Гкал	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,93
1.4	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства),	чел./1000 Гкал	0,37	0,366	0,363	0,359	0,355	0,355
1.5	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	93	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.6	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	0	0	0	0	0	0
1.7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	50	75	75	75	75	75
1.8	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета	%	100	100	100	100	100	100
1.9	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	CO <sub>2</sub> - экв/Гкал	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.





