



ПРИКАЗ
от 30 октября 2018 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 315

**Об утверждении инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 30.10.2018 № 2-ЭС

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы с основными характеристиками согласно приложению 1 к настоящему приказу, источниками финансирования согласно приложению 2 к настоящему приказу.

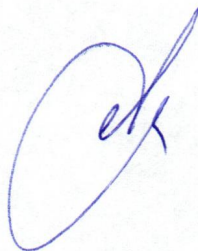
2. Установить показатели надежности и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

4. Отделу организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений направить настоящий приказ в Министерство юстиции Республики Татарстан для опубликования на «Официальном портале правовой информации Республики Татарстан» (<http://pravo.tatarstan.ru>).

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л. Штрома.

Первый заместитель председателя



А.Л. Штром

Основные характеристики инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ 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 и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего с учетом производства электрической энергии	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						Всего по 2019-2023 годам	2019	2020	2021	2022			2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
Всего по группе 1.																				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
Всего по группе 2.																				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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	Техническое перевооружение котлоагрегата ТТМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	1	1	2017	2019	89825,14	51 701	892	50 808	50 808	0	0	0	0	0	0
3.2.2	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	2	2	2019	2020	139313,16	51 211	0	51 211	932	50 279	0	0	0	0	0
3.2.3	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	Повышение пожарной безопасности кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной безопасности	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия	кв.м	3567	3567	2014	2020	102090,06	91 164	76 927	14 238	10 904	3 334	0	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплотести 1-й этап	Повышение надежности работы системы подпитки теплотести	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена трубного пучка подогревателей Замена насосов	шт шт	1 3	1 3	2016	2020	98909,842	67 492	3 481	64 011	29 753	34 259	0	0	0	0	0
3.2.5	Техническое перевооружение реagenтного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Приведение опасного производственного объекта в соответствие требованиям правил, повышение надежности и безопасности работы оборудования, исключение аварий и несчастных случаев.	г.Нижнекамск, территория промзона	Трубопроводы Автоматизации мерников	м шт.	1012	1012 14	2018	2019	66977,98	34 435	2 779	31 656	31 656	0	0	0	0	0	0
3.2.6	Техническое перевооружение полукозловой крана КП2047	Повышение надежности работы полукозловой крана КП2047	г.Нижнекамск, территория промзона	полукозловой крана КП2047	шт.	1	1	2019	2020	40574,3	31 166	0	31 166	1024,24	30 142	0	0	0	0	0
3.2.7	Оборудование не требующее	Замена физически и морально	г.Нижнекамск, территория промзона	оборудование	шт	20	39	2019	2019	16667,5	7 259	0	7 259	1 012	145	3 922	1 512	668	0	0
3.2.8	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	Повышение надежности работы котла за счет снижения отказов по поверхностям нагрева подовой части экранных труб котлоагрегата	г.Нижнекамск, территория промзона	замены подовой части экранных труб	шт	1	1	2020	2021	113032,2	84 855	0	84 855	0	1 751	83 104	0	0	0	0
3.2.9	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст №5 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	Повышение надежности работы котла за счет снижения отказов по поверхностям нагрева подовой части экранных труб котлоагрегата	г.Нижнекамск, территория промзона	замены подовой части экранных труб	шт	1	1	2021	2022	118683,22	108 863	0	108 863	0	0	1 854	107 009	0	0	0

3.2.10	Построение системы АСУТП Бойлерной Установки с управляющей функцией от Диспетчера теплосети.	Оптимизация и экономичность режим работы БУ	г.Нижнекамск, территория промзона	дооснащение системой контроля и управление	шт	1	1	2020	2021	14242,5	14 018	0	14 018	0	0	0	454	13 564	0	0
3.2.11	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	Повышение надежности и безопасность работы оборудования мазутного хозяйства	г.Нижнекамск, территория промзона	установка П-образных компенсаторов	шт	10	10	2020	2021	8177,4	4 348	0	4 348	0	205	4 143	0	0	0	0
3.2.12	Техническое перевооружение осветлителя №4	Повышение надежности работы водо-подготовительной установки	г.Нижнекамск, территория промзона	замена внутренних устройств осветлителя выполнение АКЗ металлоконструкций	шт	1	1	2020	2021	26514,6	26 515	0	26 515	0	0	0	1 263	25 252	0	0
3.2.13	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №1	Предотвращение аварий, повышение надежности работы водо-подготовительной установки	г.Нижнекамск, территория промзона	выполнение АКЗ ремонт фундамента	шт	1	1	2020	2021	19576,2	19 576	0	19 576	0	0	0	932	18 644	0	0
3.2.14	Техническое перевооружение осветлителя №5	Повышение надежности работы, предотвращение нарушений качества теплоносителя	г.Нижнекамск, территория промзона	замена внутренних устройств осветлителя выполнение АКЗ металлоконструкций	шт	1	1	2021	2022	26515,78	26 516	0	26 516	0	0	0	0	26 516	0	0
3.2.15	Техническое перевооружение бака нейтрализатора №2	Предотвращение аварий, повышение надежности работы водо-подготовительной установки.	г.Нижнекамск, территория промзона	выполнение АКЗ ремонт фундамента	шт	1	1	2021	2022	17512,38	17 512	0	17 512	0	0	0	0	17 512	0	0
3.2.16	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	Обеспечение промышленной и пожарной безопасности станции	г.Нижнекамск, территория промзона	замена металлических труб на полиэтиленовые замена задвижек	п.м. шт.	2030 23	2030 23	2022	2023	14844,4	9 908	0	9 908	0	454	9 454	0	0	0	0
3.2.17	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Обеспечение надёжной работы серверного оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена: серверов; Дисковая полка	шт.	1	1	2021	2022	29193,2	14 084	0	14 084	0	747	13 338	0	0	0	0
3.2.18	Техническое перевооружение системы пожаротушения котельного отделения	Повышение надежности работы системы пожаротушения котельного отделения	г.Нижнекамск, территория промзона	замена металлических труб на полиэтиленовые замена задвижек	п.м. шт.	4850 144	4850 144	2021	2022	12390	6 687	0	6 687	0	0	0	335	6 352	0	0
Всего по группе 3.										955 040	667 312	84 078	583 234	126 090	121 316	115 815	111 505	108 508	0	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
Всего по группе 4.																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
Всего по группе 5.																				
ИТОГО по программе										955 040	667 312	84 078	583 234	126 090	121 316	115 815	111 505	108 508	0	0

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя		2019			2020			2021			2022			2023		
					Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя
3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Собственные средства	423 404	70 863	494 267	106 856	91 643	15 213	102 811	88 351	14 460	98 148	83 831	14 317	94 496	80 904	13 592	91 956	78 675	13 281
1.1	амортизационные отчисления*	423 404	70 863	494 267	106 856	91 643	15 213	102 811	88 351	14 460	98 148	83 831	14 317	94 496	80 904	13 592	91 956	78 675	13 281
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	423 404	70 863	494 267	106 856	91 643	15 213	102 811	88 351	14 460	98 148	83 831	14 317	94 496	80 904	13 592	91 956	78 675	13 281

* - первоначальная стоимость ряда основных средств полностью погашена начисляемой амортизацией, что приводит к снижению амортизационных отчислений в целом по предприятию

Показатели надежности и энергетической эффективности ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	Плановые значения				
					2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	144,4	136,8	141,5	141,3	141,3	141,2	141,2
		т.у.т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	59,8	60,6	61,6	63,5	65,3	67,3	69,2
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	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	-	-	-	-	-	-	-