



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 «Нижекамская 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

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

Лин /п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности			2019			2020			2021			2022			2023		
		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	Всего	производство тепловой энергии	производство теплоносителя	Всего
1	2.	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	заём организации	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	Бюджетные 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 начисленной 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	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
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т. у. т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
		%	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 ***	-	-	-	-	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.		-	-	-	-	-	-	-