

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																							
Раздел 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. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.2.1.1	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПЭЗ 4 ступеней	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	40				КПД котла	%	93,79	природный газ	мазут	2020	40					КПД котла	%	94,19	газ	мазут
3.2.1.2	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НЭС -1,2 с установкой перемычки теплосети 2-й этап	г.Нижнекамск, территория промзона	1992	25				Тепловая мощность Трубопровод Пропускная способность	Гкал; мм, т/ч.	180 530x8; 3600			2020	25					Тепловая мощность Трубопровод Пропускная способность	Гкал; мм, т/ч.	180 530x8; 3600		
3.2.1.3	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст №3 с заменой низких коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экранов с подовой частью	г.Нижнекамск, территория промзона	1980	40				КПД котла	%	93,79	природный газ	мазут	2022	40					КПД котла	%	94,19	газ	мазут
3.2.1.4	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	г.Нижнекамск, территория промзона	1987 г.	25 лет	-	-	-	производительность	т.ч.	580	-	-	2020	25 лет	0%			1	тепловая мощность	МВт	3,7	природный газ	мазут
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1	Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия 6-й этап	г.Нижнекамск, территория промзона	1979	25				Кровля	м2	3567			2020	25					Кровля	м2	3567		
3.2.2.2	Техническое перевооружение реверсивного хозяйства замкнутых цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	г.Нижнекамск, территория промзона	1979 г.	20				Трубопроводы	м	1012			2020 г.	20					Трубопроводы Автоматизация мерников	м шт.	1012 14		
3.2.2.3	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	г.Нижнекамск, территория промзона	1979	30				лицевые компенсаторы	шт.	10			2021	30					П-образные компенсаторы	шт.	10		
3.2.2.4	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	г.Нижнекамск, территория промзона	2005	5				Система обработки данных	шт.	1			2021	5					Система обработки данных	шт.	1		
Всего по разделу 3.																							
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного																							
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
ИТОГО по программе																							

* - с выделением мероприятий по перевооружению котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р.Юмангулов
Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализаци и проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.		1.1.									
		1.2.									
		Всего по проекту 1.									
2.		2.1.									
		2.2.									
		Всего по проекту 2.									
ИТОГО по программе											

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Исполнитель: инженер 1 категории ОРИ

Валиуллина Айгуль Ильдаровна
контакт.тел.8(8555) 32-17-45

контакт. valiullinaai@nktec2.ru

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**
(наименование энергоснабжающей организации)
**в сфере теплоснабжения
на 2020 г.**

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
									без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период (факт)	-	560,73	658,62	-	560,73	658,62	0,0%	0,00	17,46	0,00	17,46
2	Утвержденный период	-	641,62	664,54	-	641,62	664,54	0,0%	-2,58	3,57	-2,58	3,57

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р.Юмангулов

Исполнитель: экономист по
(должность)

Мингалимова Л.В. (8555) 32-15-28
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail

mingalimovav@nktec2.ru

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2020 г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии		Примечание
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	
1	2	3	4	5	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	3 421 245,00	2 843 164,50	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	
4.1	Горячая вода	Гкал	764 601,00	788 171,00	
4.2	Отборный пар	Гкал	2 069 874,00	1 513 841,50	
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	2 069 874,00	1 513 841,50	
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	586 770,00	541 152,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	3 418 876,00	2 840 740,50	
5.1	Горячая вода	Гкал	762 232,00	785 747,00	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	2 069 874,00	1 513 841,50	
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	2 069 874,00	1 513 841,50	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	586 770,00	541 152,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 090 515,21	1 772 171,37	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	2 034 621,00	1 649 917,46	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	55 894,21	122 253,91	
6.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	37 038,72	16 737,43	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	17 328,58	7 259,06	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	19 074,57	8 823,74	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	635,56	654,63	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	73 232,33	53 778,49	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	21 642,69	16 133,55	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	170 050,47	146 856,31	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	91 554,33	74 380,03	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	78 496,15	72 476,27	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	63,28	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	172 950,37	123 143,27	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	34 890,36	25 768,86	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	10 311,31	7 730,66	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	23 026,64	18 707,17	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	9 732,04	9 163,67	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	380,15	391,56	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	532,03	473,09	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	94 077,83	60 908,26	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	239 858,50	123 706,02	
15.1	Фонд оплаты труда АУТИ	тыс.руб.	43 369,99	32 491,17	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии		Примечание
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	
1	2	3	4	5	13
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	12 817,34	9 747,35	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	3 197,81	2 597,95	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 507,11	1 666,12	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	242,93	250,22	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 469,94	202,49	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	90,13	196,56	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	16 788,05	26 720,12	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,73	0,84	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	9 598,61	9 973,30	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	7 188,70	16 745,98	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	160 375,20	49 834,03	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 805 351,57	2 252 526,44	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	97 700,81	0,00	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	-	-	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2 903 052,38	2 252 526,44	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	-53 148,98	
21	НВВ	тыс.руб.	2 903 052,38	2 199 377,46	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	456 314,54	511 739,83	
21.2	Отборный пар*				
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	1 892 404,80	1 208 833,92	
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.	554 333,05	478 803,72	
22	Тариф	руб./Гкал	849,12	774,23	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	598,66	651,28	
22.2	Отборный пар				
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	914,26	798,52	
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал	944,72	884,79	

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р.Юмангулов

Исполнитель: зам.начальника ПЭО
(должность)

Мингалимова Л.В. (8555) 32-15-28
Ф.И.О.

контакт: E-mail

mingalimovalv@nktec2.ru

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020 гт.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		
1	2	17	18	19	20	21
1	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	Экономия топлива за счет повышения КПД	тут	812,41	3 485,84	-
2	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 2-й этап	Экономия топлива из-за увеличения отпуска тепла от теплофикационн	тут	3 301,28	14 164,95	11,8
3	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и	Экономия топлива за счет повышения КПД	тут	420,35	1 803,62	-
4	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	Экономия за счет сокращения расхода электроэнергии	тыс.кВт*ч	34 454,00	51 265,29	4,9
5	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 6-й этап	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
6	Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
7	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				
8	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Мероприятия направлены на повышение надежности и безопасности				

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Заместитель директора
(по общим вопросам и капитальному строительству)

Е.М. Морозов

Исполнитель: инженер 1 категории ОРИ
(должность)

Валиуллина Айгуль Ильдаровна
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

valiullinaai@nktec2.ru

контакт. E-mail

План финансирования инвестиционной программы
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
в сфере теплоснабжения
на 2020 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																					
			Всего по инвестиционной программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоснабжение				Всего за счет прочих источников									
			Всего 2020 год	в т.ч. по кварталам			2020 год	в т.ч. по кварталам			2020 год	в т.ч. по кварталам			2020 год	в т.ч. по кварталам								
				1 кв	2 кв	3 кв		4 кв	1 кв	2 кв		3 кв	4 кв	1 кв		2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
1.	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПИЗ 3-4 ступеней	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	125 861	0	0	34 884	90 978	62 243	0	0	34 884	27 360	0	0	0	0	0	0	0	63 618	0	0	0	63 618
2.	Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия 6-й этап	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	7 179	0	1 235	5 339	606	6 573	0	1 235	5 339	0	0	0	0	0	0	0	0	606	0	0	0	606
3.	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НПС -1,2 с установкой переменной теплотести 2-й этап	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	26 177	0	0	26 177	0	24 455	0	0	24 455	0	1 252	0	0	1 252	0	0	0	471	0	0	471	0
4.	Техническое перевооружение реagentного хозяйства химического цеха ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства (за счет неосвоенной амортизации 2019) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	54 406	11 800	4 630	20 408	17 567	11 614	0	0	11 614	15 213	0	4 630	4 629	5 953	27 579	11 800	0	15 779	0	0	0	0
5.	Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№3 с заменой низких коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтного экранов с подовой частью.	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	1 751	0	0	1 751	0	1 484	0	0	1 484	0	0	0	0	0	0	0	0	267	0	0	267	0
6.	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	330	0	330	0	0	174	0	174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	0	156	0	0
7.	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	1 200	0	1 200	0	0	633	0	633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	567	0	567	0	0
8.	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	132 635	0	0	132 635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132 635	0	0	132 635	0
9.	Оборудование не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том	359	359	0	0	0	123	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236	236	0	0	0
Итого по инвестиционной программе			295 492	359	2 765	200 785	91 583	95 685	123	2 042	66 161	27 360	1 252	0	0	1 252	0	198 555	236	723	133 373	64 224	0	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																				
			Всего по инвестиционной программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель				Всего за счет прочих источников							
			в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам				в т.ч. по кварталам				в т.ч. по кварталам							
			Всего 2020 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2020 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2020 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2020 год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
		2.3. прочие привлеченные средства	0																				
		3. Бюджетное финансирование																					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе ИТОГО по программе	376 863	12 159	7 395	221 194	109 151	95 685	123	2 042	66 161	27 360	1 252	0	0	1 252	0	210 355	12 036	723	133 373	64 224	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р.Юммугулов

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	1.1 амортизация в тепловой энергии	42 609		5 374	22 883	14 352	62 243,25	0	0	34 884	27 360	В связи с пандемией коронавирусной инфекцией и "особого режима" на станции, было принято решение перенести мероприятие на 3 квартал 2020. Увеличение стоимости вызвано в связи с выявленными дополнительными работами.	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	73 953				73 953	63 618				63 618		
		Итого по проекту	116 562	0	5 374	22 883	88 305	125 861	0	0	34 884	90 978		
2	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 2-й этап	1.1 амортизация в тепловой энергии	24 142		3 236	20 906		24 455	0	0	24 455	0	В связи с пандемией коронавирусной инфекцией и "особого режима" на станции, было принято решение перенести мероприятие на 3 квартал 2020. Уменьшение стоимости в связи с тендерными процедурами	
		1.2 амортизация в теплоносителе	4 891		656	4 235		1 252			1 252	0		
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	8 267			8 267		471			471			
		Итого по проекту	37 300	0	3 892	33 409	0	26 177	0	0	26 178	0		
3	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	1.1 амортизация в тепловой энергии	1 484		1 484			1 484			1 484		В связи с пандемией коронавирусной инфекцией и "особого режима" на станции, было принято решение перенести мероприятие на 3 квартал 2020.	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	267		267			267			267			
		Итого по проекту	1 751	0	1 751	0	0	1 751	0	0	1 751	0		
4	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	1.1 амортизация в тепловой энергии	0					0	0	0		0	Объект включен с целью повышения надежности работы котлов (повышение эффективности теплообмена), снижения расхода электроэнергии на собственные нужды станции на 4,01 МВт*ч; получения дополнительной выработки электроэнергии путем дозагрузки турбины на 34,4 МВт*ч. ЧДД = 281,1 млн.руб., срок окупаемости дисконт. = 4,9 лет. Используемая энергия при редуцировании направляется для выработки электроэнергии для перекачки питательной воды. Ожидаемый эффект в тепле 1,55Гкал/ч (Экономия в денежном выражении от снижения потерь на дросселирование 0,9 тыс.руб./час)	
		1.2 амортизация в теплоносителе	0					0						
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	0					132 635			132 635			
		3. заемные средства	0					26 965			26 965			

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	159 600	0	0	159 600	0		
5	Турбина P-40-130/31. Техническое перевооружение системы возбуждения и токопровода 5ШР	2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	64 200				64 200	0					Перенос проекта на 2021 год, в связи с выполнением проекта "Установка паровой турбины P-2,4-1,5/0,7..", денежные средства направлены на данное мероприятие	
		Итого по проекту	64 200	0	0	0	64 200	0	0	0	0	0		
6	Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №1. Модернизация секции 6 кВ «1Р», с заменой ячеек	2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	34 500				34 500	0					Исключение данного проекта из ИП, в связи со Строительством ГТУ, денежные средства направлены на выполнение проекта "Установка паровой турбины P-2,4-1,5/0,7.."	
		Итого по проекту	34 500	0	0	0	34 500	0	0	0	0	0		
3.2.2. Прочие проекты														
1	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 6-ый этап	1.1 амортизация в тепловой энергии	2 825		1 046	1 779		6 573	0	1 235	5 339		В связи с пандемией коронавирусной инфекцией и "особого режима" на станции, было принято решение перенести СМР проекта на начало июня 2020. Увеличение стоимости вызвано в связи с выявленными дополнительными работами.	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	2 530			2 530		606				606		
		Итого по проекту	5 355	0	1 046	4 309	0	7 179	0	1 235	5 339	606		
2	Техническое перевооружение реакгентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	2.2 прочие (за счет неосвоенной амортизации по тепловой энергии 2019)	0					11 614	0			11 614	В процессе пуско-наладочных работ проекта выявился ряд следующих проблем: Основное контроллерное оборудование не может определить наличие вновь установленных шкафов устройств связи с объектом в реакгентном помещении № 1,2 и гидразинном помещении, следовательно, наладка самих шкафов на данном этапе не возможна. В связи с чем было принято решение перенести проект с 2019 на 4 квартал 2020 год	
		2.3 прочие (за счет неосвоенной амортизации по теплоносителю 2019)						15 213		4 630	4 629	5 953		
		2.4 прочие собственные средства (за счет электроснабжения 2019)	0					27 579	11 800		15 779			
		Итого по проекту	0	0	0	0	0	54 406	11 800	4 630	20 408	17 568		
3	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1.1 амортизация в тепловой энергии	633		633			633		633				
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	567		567			567		567				
		Итого по проекту	1 200	0	1 200	0	0	1 200	0	1 200	0	0		
4	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	1.1 амортизация в тепловой энергии	16 143		8 072	8 072		0					Согласно заключению экспертизы промышленной безопасности по результатам технического диагностирования (рег.№43-ТУ-11090-2018) от 19.07.2018г. выданное ООО «ИЦ ВСТ», указаны выводы, что кран полукозловой соответствует требованиям промышленной безопасности. В связи с чем, было принято решение исключить данный проект из инвестиционной программы	
		1.2 амортизация в теплоносителе	9 401		4 701	4 701		0						
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	6 872		6 872			0						
		Итого по проекту	32 416	0	12 772	19 644	0	0	0	0	0	0		
5	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	1.1 амортизация в тепловой энергии	217		217			0					В связи с тем, что на данной территории оборудование выведено из эксплуатации (опорожнено, продуктов, законсервировано, электропитание отключено) отсутствуют предпосылки образования возгорания и в связи с чем в 2020 году отсутствует необходимость выполнение ПИР. Также сообщаем что, при вводе оборудования в	
		1.2 амортизация в теплоносителе	168		168			0						
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	195		195			0						
		Итого по проекту	580	0	580	0	0	0	0	0	0	0		
6	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	1.1 амортизация в тепловой энергии	174		174			174		174				
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	156		156			156		156				
		Итого по проекту	330	0	330	0	0	330	0	330	0	0		
		1.1 амортизация в тепловой энергии	123	123				123	123					

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
7	Оборудование не требующее монтажа	2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	236	236				236	236				
		Итого по проекту	359	359	0	0	0	359	359	0	0	0	
		ВСЕГО, в т.ч.	294 554	359	26 945	80 244	187 005	376 863	12 159	7 395	248 159	109 151	
		1. амортизация, в т.ч.	102 811	123	25 760	62 575	14 352	123 763	123	6 672	72 041	44 927	
		1.1 амортизация в тепловой энергии	88 351	123	20 236	53 640	14 352	95 685	123	2 042	66 161	27 360	
		1.2 амортизация в теплоносителе	14 460	0	5 524	8 936	0	1 252	0	0	1 251,50	0	
		2.2 прочие (за счет неосвоенной амортизации по тепловой энергии 2019)	0	0	0	0	0	11 614	0	0	0	11 614	
		2.3 прочие (за счет неосвоенной амортизации по теплоносителю 2019)	0	0	0	0	0	15 213	0	4 630	4 629	5 953	
		2. прочие собственные средства, в т.ч.	191 743	236	1 185	17 669	172 653	226 135	12 036	723	149 152	64 224	
		2.1 прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	191 743	236	1 185	17 669	172 653	198 556	236	723	133 373	64 224	
		2.4 прочие собственные средства (за счет электроснабжения 2019)	0	0	0	0	0	27 579	11 800	0	15 779	0	
		3. заемные средства	0	0	0	0	0	26 965	0	0	26 965	0	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
		4.1.											
		4.2.											
		Всего по разделу 4.											
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
		5.1.1.											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
		5.2.1.											
		Всего по разделу 5.											
		ИТОГО по программе											
	ИТОГО по инвестиционной программе	Итого по программе, в том числе	294 554	359	26 945	80 244	187 005	376 863	12 159	7 395	248 159	109 151	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Заместитель директора
(по общим вопросам и
капитальному
строительству)

Е.М. Морозов

Исполнитель: инженер 1 категории ОРИ
(должность)

Валиуллина А.И.
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail valiullina@nktec2.ru

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»
Местонахождение регулируемой организации	Республика Татарстан, 423570, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, промзона
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по капитальному строительству Морозов Евгений Михайлович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8555) 32-17-70 e-mail: MorozovEM@nktec2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет по тарифам Республики Татарстан
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Карла Маркса, д.66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Первый заместитель председателя Штром Александр Леонидович
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказ от 30.10.2018 № 315
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (843) 2218-205 e-mail: Aleksandr.Shtrom@tatar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

**Инвестиционная программа
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 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	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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПШ 3-4 ступеней	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности)	г.Нижнекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	2	2	2019	2020	151965	932	151033	0	0	
3.2.2	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 6-й этап	Повышение пожарной безопасности кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия	кв.м	3567	3567	2014	2020	96446	87831	8615	0	0	
3.2.3	"Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС - 1,2 с установкой перемычки теплосети" 2-й этап	Повышение надежности работы системы подпитки теплосети	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена трубного пучка подогревателей Замена насосов	шт шт	1 3	1 3	2016	2020	64645	33233	31412	0	0	
3.2.4	Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Приведение опасного производственного объекта в соответствие требованиям правил, повышение надежности и	г.Нижнекамск, территория промзона	Трубопроводы Автоматизация мерников	м шт.	1012	1012 14	2018	2020	68066	2779	65287	0	0	
3.2.5	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-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	2022	86614	0	2101	84512	0	
3.2.6	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	Повышение надежности и безопасность работы оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	установка П-образных компенсаторов	шт	10	10	2020	2021	4609	0	396	4213	0	

3.2.7	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Обеспечение надёжной работы серверного оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	Замена: серверов; Дисковая полка	шт.	1	1	2020	2021	15004	0	1440	13564	0
3.2.8	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	Повышение надёжности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	тепловая мощность	МВт	0	3,7	2020	2020	191520	0	191520	0	0
3.2.9	Оборудование не требующее монтажа	Замена физически и морально изношенного оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	оборудование	шт	3	3	2020	2020	431	0	431	0	0
Всего по группе 3.										679299	124775	452235	102289	0
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														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
ИТОГО по программе										679299	124775	452235	102289	0

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов
Ф.И.О.

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

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2020
1	2	3	4	5	6
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	т.у.т./Гкал	147,3	141,3	141,3
		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	%	61,6	63,5	63,5
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			
7.1					
7.2					

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)

№ 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				
		2019 год (факт)	Плановое значение					2019 год (факт)	Плановое значение					2019 год (факт)	2020г.	2019 год (факт)	Плановое значение				2019 год (факт)	Плановое значение
			2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.		2019г.	2020г.	2020г.	2021г.	2022г.				2023г.					
3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	17	21	23	24	25	26	27	29					
1	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст.№2 с заменой КПЭ 3-4 ступеней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
2	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 6-й этап	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
3	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой грубых пучков, насосов НБС -1,2 с установкой переключи теплосети 2-й этап	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
4	Техническое перевооружение реagenтного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
5	Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтального экрана с подовой частью.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
6	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
7	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
8	Установка паровой турбины Р-2,4-1,5/0,7 совместно с питательным насосом ПН-270-150-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
9	Оборудование не требующее монтажа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,3	141,3	-	-	-	-	-				
	ИТОГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Финансовый план
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Прочие источники	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		<i>производство тепловой энергии</i>	<i>производство теплоносителя</i>	<i>производство электрической энергии</i>			2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	107 299	16 465	226 134	0	349 898	349 898
1.1	амортизационные отчисления	95 685	1 252	198 555	0	295 492	295 492
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, неосвоенная амортизация 2019 года	11 614	15 213	27 579	0	54 406	54 406
2	Привлеченные средства	0	0	0	26 965	26 965	26 965
2.1	кредиты					0	0
2.2	займы организаций		0		26 965	26 965	26 965
2.3	прочие привлеченные средства					0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	107 299	16 465	226 134	26 965	376 863	376 863

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
 М.П.

А.Р. Юмангулов

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	2017	2017	2019	2019	50 808	50 808	
3.1.2	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой грубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 2-й этап	2016	2016	2020	2020	29 753	29 753	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	2019	2019	2020	2020	932	932	
3.2.2	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия" 6-й этап	2014	2014	2020	2020	10904	10904	
3.2.2	Техническое перевооружение реакгентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	2018	2018	2019	2020	31656	0	В связи с незавершением пуско-наладочных работ, объект переносится на 2020 год, будет введен во 4-м квартале в соответствии технического заключения было принято решение о нецелесообразности замены полукозлового
3.2.2	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	2019	0	2020	0	868	0	
3.2.2	Оборудование не требующее монтажа	2019	2019	2019	2019	858	858	
Всего по группе 3.								
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								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

А.Р. Юмангулов

Ф.И.О.

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

за 2019 год

№ 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
	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	0	0	0	0	144,45	147,3	0	0	0	0

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Исполнитель: _____
Начальник ПТО
(должность)

_____ А.Р. Юмангулов

Ф.И.О.

_____ Д.В. Пименов

Ф.И.О.

_____ 8(8555)32-16-56

контакт. тел. с кодом города

_____ PimenovDV@nktec2.ru

контакт. E-mail