



Главе муниципального
образования «Нижнекамский
муниципальный район
Республики Татарстан»,
Мэру города Нижнекамск

Р.Х. Муллину

От 23.06.2023г. № 374/1117

На № _____ От _____

Разработка проекта схемы теплоснабжения

Уважаемый Рамиль Хамзович!

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и уведомлению об актуализации схемы теплоснабжения города Нижнекамска на период до 2040г. (актуализация на 2024г.), размещенному на официальном сайте Исполнительного комитета НМР РТ, направляю в Ваш адрес замечания и предложения к разработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения.

Прошу Вас учесть замечания и предложения АО «ТТК-16» при утверждении актуализированной схемы теплоснабжения г. Нижнекамск на 2024 год.

Приложение: замечания и предложения АО «ТТК-16» к проекту актуализируемой схемы теплоснабжения муниципального образования г. Нижнекамск на период до 2040г. (актуализация на 2024г.) на 13 л. в 1 экз.

Генеральный директор

Э.Г. Галеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
Сертификат:	0165FC840020B0628B47E10F0FE92E3657
Владелец:	ГАЛЕЕВ ЭДУАРД ГЕННАДЬЕВИЧ, АО ТТК-16 , ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Действителен: с 13.06.2023 по 13.09.2024	

**АО «ТТК-16»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТТК-16»**

Замечания и предложения АО «ТГК-16»

к проекту актуализируемой схемы теплоснабжения муниципального образования г. Нижнекамск на период до 2040г. (актуализация на 2024г.)

1. В Проекте утверждаемой части Схемы теплоснабжения и представленных обосновывающих главах отсутствует объем полезного отпуска тепловой энергии в горячей воде от источника АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» (за исключением табл. 15.1. *Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго" - АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» с учетом предложений по техническому перевооружению на 314стр.- объем отпуска тепловой энергии в горячей воде – 1 690,22тыс.Гкал*). В таблице 8.1. утв. части (на стр.257) указан объем отпуска тепловой энергии в целом от источника Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) **без разбивки по параметрам «горячая вода» и «пар».**

При этом, в случае учета доли распределения тепловой энергии в воде (покупки тепловой энергии в воде АО «Татэнерго») большей от ООО «Нижнекамская ТЭЦ», соответственно, в Проекте Актуализации СТС г. Нижнекамск должны быть учтены уменьшенные объемы отпуска тепловой энергии в воде от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и отображены в соответствующих таблицах 8.1 (257стр.), 15.1. (314стр.) и т.д.

Также, в соответствии с действующим законодательством (п.22 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075) тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, **и расчетного объема полезного отпуска** соответствующего вида продукции на расчетный период регулирования, **определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.**

Необходимо отметить, что по Проекту СТС объем полезного отпуска тепловой энергии на 2024 год составляет – **15 299,16 тыс. Гкал**, в тарифной заявке АО «ТГК-16», направленной в Государственный комитет РТ по тарифам, для установления регулируемых тарифов на 2024 год, по источнику Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) учтены объемы тепловой энергии в размере **15 299,16 тыс. Гкал.**, в том числе в горячей воде – 1 690,22 тыс. Гкал.

Учитывая вышеизложенное, для установления Государственным комитетом РТ по тарифам регулируемых тарифов АО «ТГК-16» на производство тепловой энергии в горячей воде на 2024 год Схемой теплоснабжения должны быть определены соответствующие объемы по источнику Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Кроме того, необходимо отметить, что в Проекте Актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнекамск указаны различные значения распределения отпуска тепловой энергии между Нижнекамскими ТЭЦ. В Утв. части в табл. 4.18. «Прогнозный баланс тепловой энергии» (стр.174) и в табл. 11.3. «Перспективный баланс отпуска тепловой энергии потребителям» (стр.298) доля распределения на 2024 год на НКТЭЦ-1 – 49,3%, на НКТЭЦ-2 – 50,6%. При этом в Утв. части на стр. 296 рассматриваются 2 сценария распределения -50%/50% и 54%/46%.

2. С целью актуализации в СТС данных о капитальных вложениях в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» необходимо обновить таблицы **5.1, 5.3, 9.1 утверждаемой части**, таблицы **6.1, 6.2, 18.1 главы 7** и таблицу **2.1 главы 12** СТС (приложение к замечаниям на 11 л.).

3. По тексту схемы теплоснабжения (далее – СТС) г. Нижнекамск указать корректное наименование филиала – филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)».

4. Таблица 8.4, Глава 1, Том 2 скорректировать:

2022 год

расход природного газа натурального 2504580 тыс. нм3; условного 2959018 тут

расход мазута натурального 166096 тн; условного 227405 тут

расход топливного газа натурального 181342 тыс. нм3; условного 159495 тут

2021 год

расход природного газа натурального 2780827 тыс. нм3; условного 3250393 тут
расход топливного газа натурального 196744 тыс. нм3; условного 172180 тут

5. Таблица 5.1, Глава 6, Том 2, Обосновывающие материалы – с 2018 по 2021гг. указать количество баков-аккумуляторов – 4 шт., общая емкость баков-аккумуляторов – 2,0 тыс. м3.

6. Таблица 2.1, Глава 10, Том 2 данные за 2022г. скорректировать:

Хозяйственные нужды на 2,968 тыс. Гкал

Затрачено условного топлива на выработку электрической энергии 1125,799 тыс. тут

Затрачено условного топлива на выработку электрической энергии 2220,119 тыс. тут

Соответственно необходимо скорректировать информацию с 2023 по 2040 гг.

7. Пункт 1.3, Глава 19, Том 19 - некорректно выбрана методика расчета выбросов ЗВ. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час, Москва, 1999». Данная методика применяется для расчета выбросов ЗВ от водогрейных котлов. Необходимо для расчетов в случае филиала АО «ТГК-16»-«Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» Использовать «Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС РД 34.02.305-98.»

8. Таблица 1.1, Глава 19, Том 19 - Согласно действующему проекту ПДВ филиала АО «ТГК-16»-«Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» выбросы за 2022 год составляют 18773,685 т/год. Также исправить размерность в столбцах «валовый выброс по источнику тепловой энергии» на тонн/год.

9. Таблица 8.1, Том 1, Утверждаемая часть данные за 2022г. скорректировать:

Хозяйственные нужды на 2,968 тыс. Гкал

Затрачено условного топлива на выработку электрической энергии 1125,799 тыс. тут

Затрачено условного топлива на выработку электрической энергии 2220,119 тыс. тут

Соответственно необходимо скорректировать информацию с 2023 по 2040 гг.

**Генеральный директор
АО «ТГК-16»**

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат: 0165FC840020B0628B47E10F0FE92E3657
Владелец: ГАЛЕЕВ ЭДУАРД ГЕННАДЬЕВИЧ, АО ТГК-16 ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Действителен: с 13.06.2023 по 13.09.2024

Э.Г. Галеев

Перечень мероприятий, предлагаемых для реализации на источнике тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» без НДС, тыс. руб. в текущих ценах

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л
Всего по филиалу АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)", в том числе:		17 946 815,5	15 462 214,7	882 834,4	2 009 403,1	3 775 080,2	3 189 634,4	2 842 184,3	2 763 078,3
1	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№16 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла и кабельных систем	86 568,6	86 568,6		0,0	3 844,5	82 724,1	0,0	0,0
2	Дымовая труба №1 с газоходами. Реконструкция газоходов котлов ст.№1-5 (1 этап)	73 276,3	70 408,5		70 408,5	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Хозпротивопожарный трубопровод. Техническое перевооружение хозпротивопожарного водовода	92 288,4	65 193,0	65 193,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котлоагрегат №7 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	197 201,7	196 001,7	196 001,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котлоагрегат №13 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение экранов	121 922,6	71 969,8	71 969,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котлоагрегат №1 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение ШПП	95 418,3	95 418,3	1 450,0	93 968,3	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котлоагрегат №12 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	196 069,6	194 278,6	194 278,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котлоагрегат №15 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение НППП, ШПП	166 746,1	164 816,1		0,0	164 816,1	0,0	0,0	0,0
9	Котлоагрегат №2 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП	101 199,6	101 199,6		3 472,6	97 727,0	0,0	0,0	0,0
10	Котлоагрегат №4 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов	237 488,7	237 488,7		3 472,6	234 016,1	0,0	0,0	0,0
11	Котлоагрегат №7 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	171 621,5	171 621,5		2 101,5	169 520,0	0,0	0,0	0,0
12	Котлоагрегат №12 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов, ВЭК	253 575,5	253 575,5		0,0	0,0	0,0	2 631,2	250 944,3
13	Котлоагрегат №11 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	185 625,7	185 625,7		0,0	0,0	2 272,9	183 352,8	0,0
14	Котлоагрегат №1 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение экранов	135 694,4	135 694,4		0,0	0,0	0,0	2 129,1	133 565,3
15	Котлоагрегат №5 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов	247 132,8	247 132,8		0,0	3 756,0	243 376,8	0,0	0,0
16	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	178 486,3	178 486,3		0,0	2 185,5	176 300,8	0,0	0,0
17	Котлоагрегат №13 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	218 509,3	218 509,3		0,0	2 185,5	216 323,8	0,0	0,0
18	Котлоагрегат №10 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП	113 835,9	113 835,9		0,0	0,0	3 906,3	109 929,6	0,0
19	Котлоагрегат №16 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение экранов, КПП, ШПП	498 636,2	498 636,2	500,0	498 136,2	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котлоагрегат №14 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	193 937,0	193 937,0		0,0	0,0	2 272,9	191 664,1	0,0
21	Автоматизированная система коммерческого учёта теплоэнергии. Техническое перевооружение АСКУТ	135 691,8	134 711,6		0,0	68 419,0	66 292,6	0,0	0,0

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л
22	Насос питательный ПЭ-580 СТ N15. Техническое перевооружение с заменой насоса.	83 114,9	81 354,9		81 354,9	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Деаэрационная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	78 131,2	75 862,6	75 862,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Насос ПЭН ст. №2. Техническое перевооружение с заменой питательного насоса и электродвигателя.	97 724,7	97 724,7		0,0	0,0	2 368,0	95 356,7	0,0
25	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение ЗиС главного корпуса с заменой стеновых панелей облегченной конструкции	41 753,8	41 753,8		0,0	15 920,0	25 833,8	0,0	0,0
26	Паровая турбина Т-110/120-130/3 с генератором №10. Техническое перевооружение АСКВД.	16 011,8	4 828,0	4 828,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котлоагрегат ст.№4. Тех. перевооружение ДС-4А, ДС-4Б с заменой электродвигателей механизмов	27 753,0	27 753,0		0,0	27 753,0	0,0	0,0	0,0
28	Градирия №1 Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №1	136 443,7	136 443,7		0,0	0,0	0,0	1 503,4	134 940,3
29	Котлоагрегат ст.№9. Тех. перевооружение ДС-9А, ДС-9Б с заменой электродвигателей механизмов	29 141,0	29 141,0		0,0	0,0	29 141,0	0,0	0,0
30	Деаэрационная установка ДПТС-2. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	102 855,7	102 855,7		0,0	0,0	4 835,3	98 020,4	0,0
31	Установка нейтрализации сборной воды. Техническое перевооружение бакового хозяйства.	139 945,5	139 027,5	40 970,9	47 834,9	50 221,7	0,0	0,0	0,0
32	Градирия №2. Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №2	92 386,7	81 555,2	10 660,2	70 895,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Насос ПЭН ст. №9. Техническое перевооружение с заменой питательного насоса и электродвигателя.	100 695,8	100 695,8		0,0	0,0	2 486,4	24 040,5	74 168,9
34	Паровая турбина Р-70/100-130/15 с генератором №6. Техническое перевооружение АСКВД и кабельных систем.	23 875,0	23 875,0	1 029,4	22 845,6	0,0	0,0	0,0	0,0
35	ОНМ	30 742,3	30 742,3	30 742,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение растворного узла	17 179,0	14 559,2		14 559,2	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Создание системы обеспечения информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	23 363,6	22 180,0	22 180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение кровли главного корпуса (1,2,3,4 этапы)	429 520,5	425 520,5	90 106,6	95 638,5	135 946,1	103 829,3	0,0	0,0
39	Котел ПТВМ-100 №2. Техническое перевооружение элементов поверхностей нагрева котла (змеевиков конвективного пучка, экранов и коллекторов)	106 689,0	106 689,0	1 990,0	104 699,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котел ПТВМ-180 №3. Техническое перевооружение КПП (в комплекте с коллекторами) и коллекторов экранов	112 182,3	112 182,3		2 248,3	109 934,0	0,0	0,0	0,0
41	Устройство площадки взвешивания автотранспорта с установкой автовесов	5 530,5	5 530,5	5 530,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Система непрерывного контроля загазованности воздуха в КТЦ-1. Техническое перевооружение системы контроля загазованности воздуха (1,2 этапы)	249 583,2	249 015,7		0,0	0,0	249 015,7	0,0	0,0
43	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение потолочного освещения КТЦ-1,2 с заменой на светодиодное.	6 837,3	6 764,3	6 764,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Система видеонаблюдения главного корпуса. Техническое перевооружение системы технологического видеонаблюдения главного корпуса	41 188,5	40 128,4		40 128,4	0,0	0,0	0,0	0,0

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л
45	Частотный регулируемый привод на механизмы собственных нужд БУ ТГ-7. Техническое перевооружение ЧРП СН-13	13 722,4	13 225,4		13 225,4	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Дымовая труба №2 с газоходами. Техническое перевооружение газоходов котлов ст.№№6-11 к дымовой трубе №2	50 796,4	50 796,4		0,0	0,0	1 753,8	24 040,5	25 002,1
47	Дымовая труба №3 с газоходами. Техническое перевооружение газоходов котлов ст.№№12-16 к дымовой трубе №3	94 449,2	94 449,2		1 389,3	45 304,5	47 755,4	0,0	0,0
48	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 859 932,4	1 859 932,4		0,0	40 047,5	1 819 884,9	0,0	0,0
49	Паровая турбина ПТ-60-130/13 с генератором №2. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД и регенеративных	1 698 155,3	1 698 155,3		29 750,5	1 668 404,8	0,0	0,0	0,0
50	Паровая турбина Т-100/120-130-2 с генератором №5. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 640 651,1	1 640 651,1	29 600,0	800 305,2	810 745,9	0,0	0,0	0,0
51	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №8. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	2 010 997,6	2 010 997,6		0,0	44 189,5	0,0	1 966 808,1	0,0
52	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №11. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	2 094 051,7	2 094 051,7		0,0	0,0	46 014,5	0,0	2 048 037,2
53	Паровая турбина Т-100/120-130-2 с генератором №7. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 640 651,1	29 600,0		0,0	0,0	0,0	0,0	29 600,0
54	Мазутонасосная. Техническое перевооружение Мазутонасосной	10 305,8	10 305,8	998,0	9 307,8	0,0	0,0	0,0	0,0
55	Здравпункт филиала АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	34 642,7	32 178,5	32 178,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56	Паровая турбина Т-110/120-130/3 с генератором №10. Техническое перевооружение турбины с заменой ПСГ-1	172 431,1	3 951,1		0,0	0,0	0,0	0,0	3 951,1
57	Паровая турбина Т-100/120-130/2 с генератором №7. Техническое перевооружение турбины с заменой ПСГ-1	165 951,1	3 799,1		0,0	0,0	0,0	3 799,1	0,0
58	Котлоагрегат №16 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение НВЭК.	59 104,8	59 104,8		0,0	1 358,7	57 746,1	0,0	0,0
59	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экраны.	247 601,8	4 225,1		0,0	0,0	0,0	0,0	4 225,1
60	Котлоагрегат ТГМ-84Б ст.№8 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла и кабельных систем	82 446,2	82 446,2		3 661,4	78 784,8	0,0	0,0	0,0
61	Очистные сооружения. Техническое перевооружение установки замазученных сточных вод	28 700,0	15 067,5		0,0	0,0	0,0	1 435,0	13 632,5
62	Котлоагрегат №12 ТГМ-84Б в к-те. Замена системы автоматического регулирования, технологических защит, кабельной продукции.	41 600,0	41 600,0		0,0	0,0	0,0	2 912,0	38 688,0
63	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Замена системы автоматического регулирования, технологических защит, кабельной продукции.	46 800,0	3 276,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3 276,0
64	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение кровли I, II очередь КТЦ-1	117 582,0	117 582,0		0,0	0,0	2 000,0	115 582,0	0,0
65	Здание водогрейных котлов. Техническое перевооружение системы пожаротушения ПВК-2	22 479,8	22 479,8		0,0	0,0	3 500,0	18 979,8	0,0
66	Техническое перевооружение крановых путей здание главного корпуса КТЦ-2	120 187,8	3 047,5		0,0	0,0	0,0	0,0	3 047,5

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии филиала АО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)", тыс. руб. (с НДС)

[illegible]

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Проекты филиала АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)"																		
Всего стоимость проектов	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 059 401,28	3 470 685,00	8 000 781,24	11 828 342,52	15 238 963,68	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64
Источники инвестиций, в том числе:	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Собственные средства, в том числе:	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Амортизация	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Средства из прибыли																		
Средства за присоединение потребителей																		
Бюджетные средства																		
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 059 401,28	3 470 685,00	8 000 781,24	11 828 342,52	15 238 963,68	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64
Источники инвестиций, в том числе:	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Собственные средства, в том числе:	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Амортизация	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Средства из прибыли																		
Средства за присоединение потребителей																		
Бюджетные средства																		
Подгруппа проектов "Строительство новых источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов																		
Всего стоимость проектов накопленным итогом																		
Источники инвестиций, в том числе:																		
Собственные средства, в том числе:																		
Амортизация																		
Средства из прибыли																		
Средства за присоединение потребителей																		
Бюджетные средства																		
Подгруппа проектов "Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения"																		
Всего стоимость проектов	1 059 401,28	2 411 283,72	4 530 096,24	3 827 561,28	3 410 621,16	3 315 693,96												
Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 059 401,28	3 470 685,00	8 000 781,24	11 828 342,52	15 238 963,68	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64	18 554 657,64
Источники инвестиций, в том числе:	1 059 401,28	2																

Перечень мероприятий, предлагаемых для реализации на источнике тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» без НДС, тыс. руб. в текущих ценах

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л	КВ.Л
Всего по филиалу АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)", в том числе:		17 946 815,5	15 462 214,7	882 834,4	2 009 403,1	3 775 080,2	3 189 634,4	2 842 184,3	2 763 078,3
1	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№16 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла и кабельных систем	86 568,6	86 568,6		0,0	3 844,5	82 724,1	0,0	0,0
2	Дымовая труба №1 с газоходами. Реконструкция газоходов котлов ст.№1-5 (1 этап)	73 276,3	70 408,5		70 408,5	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Хозпротивопожарный трубопровод.Техническое перевооружение хозпротивопожарного водовода	92 288,4	65 193,0	65 193,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котлоагрегат №7 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	197 201,7	196 001,7	196 001,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котлоагрегат №13 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение экранов	121 922,6	71 969,8	71 969,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котлоагрегат №1 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение ШПП	95 418,3	95 418,3	1 450,0	93 968,3	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котлоагрегат №12 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	196 069,6	194 278,6	194 278,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котлоагрегат №15 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение НППП, ШПП	166 746,1	164 816,1		0,0	164 816,1	0,0	0,0	0,0
9	Котлоагрегат №2 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП	101 199,6	101 199,6		3 472,6	97 727,0	0,0	0,0	0,0
10	Котлоагрегат №4 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов	237 488,7	237 488,7		3 472,6	234 016,1	0,0	0,0	0,0
11	Котлоагрегат №7 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	171 621,5	171 621,5		2 101,5	169 520,0	0,0	0,0	0,0
12	Котлоагрегат №12 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов, ВЭК	253 575,5	253 575,5		0,0	0,0	0,0	2 631,2	250 944,3
13	Котлоагрегат №11 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	185 625,7	185 625,7		0,0	0,0	2 272,9	183 352,8	0,0
14	Котлоагрегат №1 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение экранов	135 694,4	135 694,4		0,0	0,0	0,0	2 129,1	133 565,3
15	Котлоагрегат №5 ТГМ-84А в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экранов	247 132,8	247 132,8		0,0	3 756,0	243 376,8	0,0	0,0
16	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ВЭК	178 486,3	178 486,3		0,0	2 185,5	176 300,8	0,0	0,0
17	Котлоагрегат №13 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	218 509,3	218 509,3		0,0	2 185,5	216 323,8	0,0	0,0
18	Котлоагрегат №10 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП	113 835,9	113 835,9		0,0	0,0	3 906,3	109 929,6	0,0
19	Котлоагрегат №16 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение экранов, КПП, ШПП	498 636,2	498 636,2	500,0	498 136,2	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котлоагрегат №14 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	193 937,0	193 937,0		0,0	0,0	2 272,9	191 664,1	0,0
21	Автоматизированная система коммерческого учёта теплоэнергии. Техническое перевооружение АСКУТ	135 691,8	134 711,6		0,0	68 419,0	66 292,6	0,0	0,0
22	Насос питательный ПЭ-580 СТ N15. Техническое перевооружение с заменой насоса.	83 114,9	81 354,9		81 354,9	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Деаэрационная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	78 131,2	75 862,6	75 862,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ
24	Насос ПЭН ст. №2. Техническое перевооружение с заменой питательного насоса и электродвигателя.	97 724,7	97 724,7		0,0	0,0	2 368,0	95 356,7	0,0
25	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение ЗиС главного корпуса с заменой стеновых панелей облегченной конструкции	41 753,8	41 753,8		0,0	15 920,0	25 833,8	0,0	0,0
26	Паровая турбина Т-110/120-130/3 с генератором №10. Техническое перевооружение АСКВД.	16 011,8	4 828,0	4 828,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котлоагрегат ст.№4. Тех. перевооружение ДС-4А, ДС-4Б с заменой электродвигателей механизмов	27 753,0	27 753,0		0,0	27 753,0	0,0	0,0	0,0
28	Градирня №1 Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №1	136 443,7	136 443,7		0,0	0,0	0,0	1 503,4	134 940,3
29	Котлоагрегат ст.№9. Тех. перевооружение ДС-9А, ДС-9Б с заменой электродвигателей механизмов	29 141,0	29 141,0		0,0	0,0	29 141,0	0,0	0,0
30	Деаэрационная установка ДПТС-2. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	102 855,7	102 855,7		0,0	0,0	4 835,3	98 020,4	0,0
31	Установка нейтрализации сборной воды. Техническое перевооружение бакового хозяйства.	139 945,5	139 027,5	40 970,9	47 834,9	50 221,7	0,0	0,0	0,0
32	Градирня №2. Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №2	92 386,7	81 555,2	10 660,2	70 895,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Насос ПЭН ст. №9. Техническое перевооружение с заменой питательного насоса и электродвигателя.	100 695,8	100 695,8		0,0	0,0	2 486,4	24 040,5	74 168,9
34	Паровая турбина Р-70/100-130/15 с генератором №6. Техническое перевооружение АСКВД и кабельных систем.	23 875,0	23 875,0	1 029,4	22 845,6	0,0	0,0	0,0	0,0
35	ОНМ	30 742,3	30 742,3	30 742,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение растровного узла	17 179,0	14 559,2		14 559,2	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Создание системы обеспечения информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры филиала АО «ТЭК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	23 363,6	22 180,0	22 180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение кровли главного корпуса (1,2,3,4 этапы)	429 520,5	425 520,5	90 106,6	95 638,5	135 946,1	103 829,3	0,0	0,0
39	Котел ПТВМ-100 №2. Техническое перевооружение элементов поверхностей нагрева котла (змеевиков конвективного пучка, экранов и коллекторов)	106 689,0	106 689,0	1 990,0	104 699,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котел ПТВМ-180 №3. Техническое перевооружение КПП (в комплекте с коллекторами) и коллекторов экранов	112 182,3	112 182,3		2 248,3	109 934,0	0,0	0,0	0,0
41	Устройство площадки взвешивания автотранспорта с установкой автовесов	5 530,5	5 530,5	5 530,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Н п/п	Наименование мероприятий	Потребность в финансировании (полная стоимость)	Всего 2023-2028 гг.:	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ	КВЛ
42	Система непрерывного контроля загазованности воздуха в КТЦ-1. Техническое перевооружение системы контроля загазованности воздуха (1,2 этапы)	249 583,2	249 015,7		0,0	0,0	249 015,7	0,0	0,0
43	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение потолочного освещения КТЦ-1,2 с заменой на светодиодное.	6 837,3	6 764,3	6 764,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Система видеонаблюдения главного корпуса. Техническое перевооружение системы технологического видеонаблюдения главного корпуса	41 188,5	40 128,4		40 128,4	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Частотный регулируемый привод на механизмы собственных нужд БУ ТГ-7. Техническое перевооружение ЧРП СН-13	13 722,4	13 225,4		13 225,4	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Дымовая труба №2 с газоходами. Техническое перевооружение газоходов котлов ст.№№6-11 к дымовой трубе №2	50 796,4	50 796,4		0,0	0,0	1 753,8	24 040,5	25 002,1
47	Дымовая труба №3 с газоходами. Техническое перевооружение газоходов котлов ст.№№12-16 к дымовой трубе №3	94 449,2	94 449,2		1 389,3	45 304,5	47 755,4	0,0	0,0
48	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 859 932,4	1 859 932,4		0,0	40 047,5	1 819 884,9	0,0	0,0
49	Паровая турбина ПТГ-60-130/13 с генератором №2. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД и регенеративных подогревателей (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 698 155,3	1 698 155,3		29 750,5	1 668 404,8	0,0	0,0	0,0
50	Паровая турбина Т-100/120-130-2 с генератором №5. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 640 651,1	1 640 651,1	29 600,0	800 305,2	810 745,9	0,0	0,0	0,0
51	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №8. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	2 010 997,6	2 010 997,6		0,0	44 189,5	0,0	1 966 808,1	0,0
52	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №11. Комплексная замена паровой турбины (НкТЭЦ (ПТК-1))	2 094 051,7	2 094 051,7		0,0	0,0	46 014,5	0,0	2 048 037,2
53	Паровая турбина Т-100/120-130-2 с генератором №7. Техническое перевооружение турбины с заменой ЦВД (НкТЭЦ (ПТК-1))	1 640 651,1	29 600,0		0,0	0,0	0,0	0,0	29 600,0
54	Мазутонасосная. Техническое перевооружение Мазутонасосной	10 305,8	10 305,8	998,0	9 307,8	0,0	0,0	0,0	0,0
55	Здравпункт филиала АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	34 642,7	32 178,5	32 178,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56	Паровая турбина Т-110/120-130/3 с генератором №10. Техническое перевооружение турбины с заменой ПСГ-1	172 431,1	3 951,1		0,0	0,0	0,0	0,0	3 951,1
57	Паровая турбина Т-100/120-130/2 с генератором №7. Техническое перевооружение турбины с заменой ПСГ-1	165 951,1	3 799,1		0,0	0,0	0,0	3 799,1	0,0
58	Котлоагрегат №16 ТГМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение НВЭК.	59 104,8	59 104,8		0,0	1 358,7	57 746,1	0,0	0,0
59	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП, экраны.	247 601,8	4 225,1		0,0	0,0	0,0	0,0	4 225,1
60	Котлоагрегат ТГМ-84Б ст.№8 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла и кабельных систем	82 446,2	82 446,2		3 661,4	78 784,8	0,0	0,0	0,0
61	Очистные сооружения. Техническое перевооружение установки замаслуженных сточных вод	28 700,0	15 067,5		0,0	0,0	0,0	1 435,0	13 632,5
62	Котлоагрегат №12 ТГМ-84Б в к-те. Замена системы автоматического регулирования, технологических защит, кабельной продукции.	41 600,0	41 600,0		0,0	0,0	0,0	2 912,0	38 688,0
63	Котлоагрегат №9 ТГМ-84Б в к-те. Замена системы автоматического регулирования, технологических защит, кабельной продукции.	46 800,0	3 276,0		0,0	0,0	0,0	0,0	3 276,0
64	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение кровли I, II очередь КТЦ-1	117 582,0	117 582,0		0,0	0,0	2 000,0	115 582,0	0,0
65	Здание водогрейных котлов. Техническое перевооружение системы пожаротушения ПВК-2	22 479,8	22 479,8		0,0	0,0	3 500,0	18 979,8	0,0
66	Техническое перевооружение крановых путей здание главного корпуса КТЦ-2	120 187,8	3 047,5		0,0	0,0	0,0	0,0	3 047,5

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по реконструкции источника тепловой энергии филиала АО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)", функционирующего в режиме комбинированной выработки

[illegible]

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии филиала АО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)", тыс. руб. (с НДС)

[illegible]

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии филиала АО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)",
тыс. руб. (с НДС)

[illegible]