



Муниципальное образование город Нижнекамск

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ –
Г. НИЖНЕКАМСК НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

(Актуализация на 2023 год)

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 10. Перспективные топливные балансы
ШИФР 009.16.СТ-ОМ.010.000**

Казань, 2022 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	009.16.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	009.16.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	009.16.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	009.16.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	Не разрабатывается
Глава 10 Перспективные топливные балансы	009.16.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	009.16.СТ-ОМ.012.000

Наименование документа	ШИФР
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска	009.16.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	009.16.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	009.16.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.018.000
Глава 19 Перспективное положение по воздействию систем теплоснабжения на экологию	009.16.СТ-ОМ.019.000

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Общие положения	6
2	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории МО г. Нижнекамск	7
3	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	12
4	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	13
5	Преобладающий в г. Нижнекамске вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	14
6	Приоритетное направление развития топливного баланса г. Нижнекамска	15
7	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	16

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1	8
Табл. 2.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1	9
Табл. 2.3. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 , тыс. тонн условного топлива.....	10
Табл. 2.4. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн условного топлива.....	10
Табл. 2.5. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива.....	10
Табл. 2.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива	10
Табл. 2.7 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городе Нижекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива	11
Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижекамске, тыс. тонн условного топлива.....	11

1 Общие положения

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с пунктом 44 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 44 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- по каждому источнику тепловой энергии установлены перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа;
- по каждому источнику тепловой энергии установлены нормативные запасы аварийных видов топлива.

Перспективное топливопотребление было рассчитано на основе прогноза спроса на тепловую энергию (мощность), приведенного в Главе 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Предложения по загрузке источников тепловой энергии г. Нижнекамска формируются на основе принятых вариантов развития схем теплоснабжения в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения».

2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории МО г. Нижнекамск

Динамика изменения перспективного потребления топлива зависит от изменения присоединенной тепловой нагрузки, а также режимов загрузки того или иного генерирующего оборудования станции.

В таблицах ниже представлен топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии Филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на период 2027-2040 гг.

Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	17 862,14	18 196,65	17 938,59	15 564,18	16 015,05	15 790,93	15 297,00	15 302,27	15 316,40	15 340,61	15 365,03	15 387,45	15 410,24	15 435,78	15 462,63	15 487,52	15 510,17	15 537,74	15 562,96	15 583,11	15 600,41	15 623,19	15 648,20	15 675,88
горячая вода	тыс. Гкал							1 684,95	1 690,22	1 704,35	1 728,56	1 752,98	1 775,40	1 798,19	1 823,73	1 850,58	1 875,47	1 898,12	1 925,69	1 950,91	1 971,06	1 988,36	2 011,14	2 036,15	2 063,83
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,67	2,89	2,66	2,62	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. кВт-ч	4 670 859	4 818 665	4 881 043	4 250 686	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807
на тепловом потреблении	тыс. кВт-ч	4 344 251	4 523 182	4 560 583	3 953 203	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908
в конденсационном режиме	тыс. кВт-ч	326 608	295 483	320 460	297 483	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	3 520,04	3 682,11	3 748,32	3 306,26	3 484,17	3 451,03	3 380,10	3 380,86	3 382,89	3 386,36	3 389,87	3 393,09	3 396,36	3 400,03	3 403,88	3 407,46	3 410,71	3 414,67	3 418,29	3 421,19	3 423,67	3 426,94	3 430,53	3 434,51
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	984,28	1 040,19	1 087,18	944,12	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45	1 183,45
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	2 535,76	2 641,93	2 661,14	2 362,14	2 300,72	2 267,58	2 196,65	2 197,41	2 199,43	2 202,91	2 206,42	2 209,64	2 212,91	2 216,58	2 220,43	2 224,01	2 227,26	2 231,22	2 234,84	2 237,73	2 240,22	2 243,49	2 247,08	2 251,06
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	210,73	215,87	222,74	222,11	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21	253,21
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	237,80	244,30	252,60	253,50	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,90	145,20	148,30	151,70	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60

Табл. 2.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3364,61	3590,66	3418,88	4064,76	5256,81	4248,81	4252,17	4256,30	4266,91	4277,66	4289,10	4303,74	4316,68	4327,36	4335,32	4343,21	4352,90	4359,46	4367,94	4379,88	4392,62	4400,14	4404,48	4405,51
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,41	2,57	2,37	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. КВт-ч	1361216	1167444	1407573	1328473	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007	1630007
на тепловом потреблении	тыс. КВт-ч	1009044	969105	894133	1010522	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043	1296043
в конденсационном режиме	тыс. КВт-ч	352172	198339	513440	317951	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	896,76	865,30	972,67	1049,66	1301,40	1155,52	1156,01	1156,60	1158,13	1159,69	1161,34	1163,45	1165,32	1166,87	1168,02	1169,16	1170,55	1171,50	1172,73	1174,45	1176,29	1177,38	1178,01	1178,15
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	410,50	349,63	468,66	460,26	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	486,25	515,67	504,01	589,39	759,59	613,71	614,20	614,79	616,32	617,88	619,53	621,65	623,51	625,06	626,21	627,35	628,75	629,69	630,92	632,64	634,48	635,57	636,20	636,34
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	301,57	299,49	332,95	346,46	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	344,3	345,3	380,15	401,0	386,9	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	144,4	143,5	147,3	144,9	144,4	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44

Табл. 2.3. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 , тыс. тонн условного топлива

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива при расчетной температуре наружного воздуха	3,71	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68	3,69	3,69	3,69	3,70	3,70	3,70	3,71	3,71	3,72	3,72	3,73	3,73	3,74
Максимальный часовой расход топлива в летний период	3,14	3,11	3,11	3,11	3,11	3,12	3,12	3,12	3,12	3,13	3,13	3,13	3,14	3,14	3,14	3,15	3,15	3,16	3,16	3,16

Табл. 2.4. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн условного топлива

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива при расчетной температуре наружного воздуха	1,52	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Максимальный часовой расход топлива в летний период	1,21	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

Табл. 2.5. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217

Табл. 2.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559

Табл. 2.7 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 030 005	905 334	905 749	906 258	907 568	908 895	910 307	912 115	913 712	915 030	916 013	916 987	918 183	918 992	920 040	921 513	923 086	924 015	924 551	924 677
	Топливный газ	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709
	мазут	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	2 780 827	2 752 473	2 691 792	2 692 439	2 694 175	2 697 149	2 700 149	2 702 903	2 705 704	2 708 841	2 712 140	2 715 197	2 717 980	2 721 368	2 724 466	2 726 942	2 729 067	2 731 865	2 734 939	2 738 339
	мазут	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963
Всего в поселении	Природный газ	3 810 832	3 657 807	3 597 541	3 598 697	3 601 742	3 606 044	3 610 456	3 615 018	3 619 416	3 623 871	3 628 153	3 632 185	3 636 163	3 640 361	3 644 505	3 648 455	3 652 152	3 655 880	3 659 489	3 663 016
	Топливный газ	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709
	мазут	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826

Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. тонн условного топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 205 213	1 059 335	1 059 821	1 060 416	1 061 948	1 063 502	1 065 154	1 067 270	1 069 138	1 070 680	1 071 831	1 072 971	1 074 370	1 075 317	1 076 542	1 078 266	1 080 106	1 081 193	1 081 820	1 081 968
	Топливный газ	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286
	мазут	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	3 250 393	3 217 251	3 146 323	3 147 080	3 149 109	3 152 585	3 156 092	3 159 311	3 162 585	3 166 252	3 170 107	3 173 681	3 176 934	3 180 894	3 184 514	3 187 409	3 189 892	3 193 164	3 196 756	3 200 731
	мазут	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597
Всего в поселении	Природный газ	4 455 606	4 276 586	4 206 144	4 207 496	4 211 057	4 216 087	4 221 246	4 226 581	4 231 723	4 236 932	4 241 938	4 246 652	4 251 304	4 256 211	4 261 057	4 265 675	4 269 999	4 274 357	4 278 576	4 282 699
	Топливный газ	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286
	мазут	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496

3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива для источников МО г. Нижнекамск является природный газ. Использование местных видов топлива для замещения природного газа не предусматривается. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Нижнекамске на момент разработки схемы теплоснабжения не предполагается. Сведения о существующих источниках тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют.

- 4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Использование в качестве основного топлива угля на источниках тепловой энергии г. Нижнекамска не предусмотрено.

5 Преобладающий в г. Нижнекамске вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Преобладающий вид топлива в г. Нижнекамске – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 99%, мазута – 1 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии в г. Нижнекамске.

6 Приоритетное направление развития топливного баланса г. Нижнекамска

Приоритетным направлением развития топливного баланса города Нижнекамска является сохранение и увеличение объемов (в связи с подключением новых потребителей) в качестве преобладающего топлива природного газа.

7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

При актуализации Схемы теплоснабжения в Главу 10 «Перспективные топливные балансы» были внесены следующие изменения:

1. Актуализированы значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии г. Нижнекамска в период 2021 – 2040 гг.
2. Актуализированы значения топливно-энергетического баланса источников тепловой энергии г. Нижнекамска.
3. Актуализированы значения годового потребления условного топлива, а также значения максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на период 2021 – 2040 гг.