



Муниципальное образование город Нижнекамск

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

Разработка

Том 2. Обосновывающие материалы

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

Казань, 2023 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Разработка) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Разработка) 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 разработанной 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 Нижнекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива	11
Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, 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 2018-2040 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.	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	18 199,54	17 938,59	15 566,80	16 018,16	15 474,63	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
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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	4 818 665	4 881 043	4 250 686	4 673 807	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175	4 488 175
на тепловом потреблении	тыс. кВт-ч	4 523 181	4 560 583	3 953 203	4 199 908	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804	3 946 804
в конденсационном режиме	тыс. кВт-ч	295 484	320 460	297 483	473 899	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371	541 371
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	3 682,11	3 748,32	3 306,26	3 484,17	3 345,92	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	1 040,19	1 087,18	944,12	1 183,45	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49	1 136,49
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	2 641,93	2 661,14	2 362,14	2 300,72	2 209,43	2 243,61	2 244,37	2 246,40	2 249,87	2 253,38	2 256,60	2 259,87	2 263,54	2 267,39	2 270,97	2 274,22	2 278,18	2 281,80	2 284,70	2 287,18	2 290,45	2 294,04	2 298,02
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	215,87	222,74	222,11	253,21	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15	243,15
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	244,3	252,6	253,5	285,9	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,2	148,3	151,7	143,6	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5

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.	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	3 593,23	3 421,25	4 066,81	5 258,75	5 419,53	5 422,89	5 425,93	5 436,54	5 447,27	5 458,68	5 473,31	5 486,23	5 496,90	5 504,84	5 512,73	5 522,41	5 528,96	5 537,45	5 549,37	5 562,11	5 569,63	5 573,96	5 574,97
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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	1 167 440	1 407 550	1 328 480	1 630 022	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530	1 762 530
на тепловом потреблении	тыс. кВт-ч	969 100	894 130	1 010 520	1 296 000	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610	1 316 610
в конденсационном режиме	тыс. кВт-ч	198 340	513 440	317 950	333 964	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910	445 910
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	865,30	946,97	931,95	1209,15	1093,703	1156,01	1156,6	1158,13	1159,69	1161,34	1163,45	1165,32	1166,87	1168,02	1169,16	1170,55	1171,5	1172,73	1174,45	1176,29	1177,38	1178,01	1178,15
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	349,63	468,66	460,26	541,81	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08	490,08
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	515,67	478,31	471,69	667,34	603,62	665,93	666,52	668,05	669,61	671,26	673,37	675,24	676,79	677,94	679,08	680,47	681,42	682,65	684,37	686,21	687,30	687,93	688,07
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	299,49	332,95	346,46	332,4	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42	359,42
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	345,3	380,15	401	386,9	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,5	147,3	144,9	144,4	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6

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	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	3,67	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	3,11	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	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	1,34	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	1,08	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		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
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
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

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		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
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
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

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																		
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	2 599 443	2 628 376	2 629 019	2 630 737	2 633 674	2 636 645	2 639 371	2 642 139	2 645 245	2 648 504	2 651 534	2 654 285	2 657 637	2 660 701	2 663 156	2 665 255	2 668 023	2 671 061	2 674 430
	Топливный газ	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937
	мазут	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204	43 204
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	911 319	964 057	964 557	965 852	967 172	968 569	970 355	971 938	973 250	974 223	975 188	976 365	977 169	978 210	979 666	981 223	982 146	982 679	982 797
	мазут	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400	12 400
Всего в поселении	Природный газ	3 510 762	3 592 433	3 593 576	3 596 589	3 600 847	3 605 214	3 609 726	3 614 076	3 618 495	3 622 727	3 626 722	3 630 650	3 634 806	3 638 911	3 642 821	3 646 478	3 650 168	3 653 740	3 657 228
	Топливный газ	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937	188 937
	мазут	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604	55 604

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																		
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	3 071 056	3 105 238	3 105 998	3 108 028	3 111 498	3 115 008	3 118 228	3 121 498	3 125 168	3 129 018	3 132 598	3 135 848	3 139 808	3 143 428	3 146 328	3 148 808	3 152 078	3 155 668	3 159 648
	Топливный газ	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709
	мазут	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153	59 153
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 076 658	1 138 965	1 139 555	1 141 085	1 142 645	1 144 295	1 146 405	1 148 275	1 149 825	1 150 975	1 152 115	1 153 505	1 154 455	1 155 685	1 157 405	1 159 245	1 160 335	1 160 965	1 161 105
	мазут	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045	17 045
Всего в поселении	Природный газ	4 147 714	4 244 203	4 245 553	4 249 113	4 254 143	4 259 303	4 264 633	4 269 773	4 274 993	4 279 993	4 284 713	4 289 353	4 294 263	4 299 113	4 303 733	4 308 053	4 312 413	4 316 633	4 320 753
	Топливный газ	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709	215 709
	мазут	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198	76 198

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

1. Разработаны значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии г. Нижнекамска в период 2022 – 2040 гг.
2. Разработаны значения топливно-энергетического баланса источников тепловой энергии г. Нижнекамска.
3. Разработаны 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 2024 – 2040 гг.