



Муниципальное образование город Нижнекамск

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

(Актуализация на 2026 год)

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города
Нижнекамска**

ШИФР 009.16.СТ-ОМ.013.000

Казань, 2025 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2026г). Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2026г) 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	009.16.СТ-ОМ.009.000
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
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

Наименование документа	ШИФР
Глава 19 Перспективное положение по воздействию систем теплоснабжения на экологию	009.16.СТ-ОМ.019.000

Оглавление

1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения	5
---	---

1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения

Индикаторы развития системы теплоснабжения разработаны и представлены в данной главе в соответствии с требованиями п.79 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (в редакции от 16.03.2019).

В таблицах ниже представлены индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска.

Табл. 1.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения города Нижнекамска в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м2	3007,9	1525,3	1145,1	5060,9	2559,7	4865,5	6330,5	6608,6	6711,7	7000,0	7461,1	7293,0	8849,5	8545,5	9604,4	9533,8	10494,3	10058,7	9871,3	11165,9	9952,0
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	3585,5	5257,1	5788,5	1915,9	4546,1	2 607,4	1 486,4	1 539,3	1 737,3	1 765,1	1 610,9	2 067,9	773,0	1373,1	611,6	964,1	260,1	940,2	1 409,1	319,5	1 802,6
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	889,264	898,857	886,202	848,539	852,97	884,419	912,789	942,429	969,349	997,629	1025,139	1050,959	1074,569	1101,209	1128,069	1153,479	1176,689	1198,729	1224,059	1242,599	1266,779
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	678,61	687,833	694,74	666,264	668,38	689,447	712,417	736,757	758,427	781,307	804,187	824,597	846,427	869,577	894,927	918,137	940,817	961,087	983,427	1001,487	1022,157
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	383,12	386,184	389,96	362,481	364,59	377,62	391,83	406,89	420,30	434,46	448,62	461,25	474,76	489,08	504,75	519,10	533,13	545,67	559,49	570,67	583,46
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	295,49	301,649	304,78	303,783	303,78	311,82	320,58	329,86	338,12	346,84	355,56	363,34	371,66	380,49	390,17	399,03	407,68	415,41	423,93	430,81	438,69
3.2	в общественно- деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	210,654	211,024	191,462	182,275	184,59	194,972	200,372	205,672	210,922	216,322	220,952	226,362	228,142	231,632	233,142	235,342	235,872	237,642	240,632	241,112	244,622
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	167,454	169,81	150,696	140,673	142,28	150,89	155,37	159,77	164,13	168,61	172,45	176,94	178,42	181,31	182,56	184,38	184,82	186,29	188,77	189,17	192,08
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	43,2	41,214	40,766	41,602	42,31	44,08	45,00	45,90	46,79	47,71	48,50	49,42	49,72	50,32	50,58	50,96	51,05	51,35	51,86	51,94	52,54
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс.Гкал	251,2	259,5	255,2	251,1	255,8	269,0	281,4	293,3	304,1	315,5	326,5	336,9	346,4	357,0	367,7	377,9	387,1	395,9	406,0	413,4	423,1
4.1	в жилищном фонде	тыс.Гкал	114,6	58,4	42,1	182,2	92,1	175,1	227,9	237,9	241,6	252,0	268,6	262,5	318,5	307,6	345,7	343,2	377,7	362,1	355,3	401,9	358,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс.Гкал	64,7	32,8	23,7	99,1	50,3	95,9	125,3	131,4	133,9	140,1	149,8	146,8	178,7	173,0	195,0	194,0	214,0	205,6	202,1	229,0	204,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс.Гкал	49,9	25,6	18,5	83,1	41,9	79,2	102,5	106,5	107,7	111,9	118,7	115,7	139,9	134,6	150,7	149,1	163,7	156,5	153,2	172,9	153,7
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс.Гкал	136,6	201,2	213,1	69,0	163,6	93,9	53,5	55,4	62,5	63,5	58,0	74,4	27,8	49,4	22,0	34,7	9,4	33,8	50,7	11,5	64,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс.Гкал	108,6	161,9	167,7	53,2	126,1	72,6	41,5	43,0	48,7	49,5	45,3	58,2	21,8	38,7	17,2	27,2	7,3	26,5	39,8	9,0	50,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс.Гкал	28,0	39,3	45,4	15,7	37,5	21,2	12,0	12,4	13,9	14,0	12,7	16,3	6,1	10,7	4,8	7,5	2,0	7,3	10,9	2,5	13,9
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	225,607	450,948	606,719	131,649	261,119	141,700	112,538	111,484	113,000	111,615	107,783	113,068	95,647	101,758	93,179	96,303	89,651	95,548	99,625	89,692	102,709
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	127,370	253,185	340,553	71,623	142,438	77,612	61,897	61,570	62,622	62,066	60,128	63,246	53,649	57,233	52,555	54,449	50,802	54,249	56,679	51,109	58,628
7	Градус-сутки отопительного периода	град.Схсут	6133,5	6159,6	5924,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7	5793,7
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(град.Схсут)	233,718	235,712	218,077	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	58,751	40,141	33,076	95,139	40,604	74,775	134,802	133,612	121,409	122,558	137,163	109,466	295,147	168,690	381,193	244,095	906,882	252,770	170,770	754,754	135,706
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2(град.Схсут)	233,718	235,712	218,077	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539	208,539
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,405	0,410	0,404	0,387	0,389	0,389	0,416	0,430	0,442	0,455	0,467	0,479	0,490	0,502	0,514	0,526	0,536	0,546	0,558	0,566	0,577
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,405	0,410	0,404	0,387	0,389	0,389	0,416	0,430	0,442	0,455	0,467	0,479	0,490	0,502	0,514	0,526	0,536	0,546	0,558	0,566	0,577
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Табл. 1.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии филиала АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	880	880	880	880	880	880	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	3 746	3 746	3 746	3 746	3 746	3 746	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748	3 748
2.1	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	613	613	613	613	613	613	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615
2.2	РОУ	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
2.3	ПВК	Гкал/ч	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	710,73	709,16	726,01	707,02	717,97	726,71	737,91	754,51	771,87	797,04	822,90	852,63	871,30	901,65	931,02	949,77	963,60	985,49	1015,05	1040,74	1073,63
5	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	81,03	81,07	80,62	81,13	80,83	80,60	80,31	79,87	79,41	78,73	78,04	77,25	76,75	75,94	75,16	74,66	74,29	73,71	72,92	72,23	71,35
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс.Гкал	15 566,8	16 018,2	15 474,6	16 042,1	16 970,7	16 970,7	16 972,7	16 984,3	16 997,0	17 007,1	17 015,6	17 022,3	17 026,5	17 030,9	17 035,2	17 039,4	17 049,1	17 062,9	17 072,5	17 079,8	17 084,1
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	15 566,8	16 018,2	15 474,6	16 042,1	16 970,7	16 970,7	16 972,7	16 984,3	16 997,0	17 007,1	17 015,6	17 022,3	17 026,5	17 030,9	17 035,2	17 039,4	17 049,1	17 062,9	17 072,5	17 079,8	17 084,1
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	253,5	285,9	283,2	294,8	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
9	Удельный расход условного топлива на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал /ч	151,7	143,6	143,5	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
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	4155,6	4276,1	4131,0	4282,5	4530,4	4530,4	4528,5	4531,6	4534,9	4537,7	4539,9	4541,7	4542,8	4544,0	4545,1	4546,3	4548,9	4552,5	4555,1	4557,0	4558,2
12	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4155,6	4276,1	4131,0	4282,5	4530,4	4530,4	4528,5	4531,6	4534,9	4537,7	4539,9	4541,7	4542,8	4544,0	4545,1	4546,3	4548,9	4552,5	4555,1	4557,0	4558,2
13	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел	3,67	3,64	3,64	3,64	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,31
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	32747,5	30821,2	28894,9	26968,5	25042,2	23115,9	21189,6	19263,2	17336,9	15410,6	13484,3	11557,9	9631,6	7705,3	5779,0	3852,6	1926,3	0

Табл. 1.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	724	724	724	724	724	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744	744
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580	1580
2.1	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
2.2	РОУ	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	ПВК	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	443,05	440,30	440,30	425,47	423,82	423,83	423,83	440,88	452,22	460,45	467,33	470,59	480,55	485,03	490,56	498,50	511,69	517,72	521,34	521,34	521,34
5	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	71,96	72,13	72,13	73,07	73,18	73,18	73,18	72,10	71,38	70,86	70,42	70,22	69,59	69,30	68,95	68,45	67,61	67,23	67,00	67,00	67,00
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс.Гкал	4066,81	5258,75	5 419,53	4 807,42	5 224,67	5238,82	5263	5287,43	5309,86	5332,63	5358,13	5384,97	5409,88	5432,53	5460,13	5485,35	5505,5	5522,78	5545,56	5570,58	5598,26
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4066,81	5258,75	5419,53	4807,42	5224,67	5238,82	5263	5287,43	5309,86	5332,63	5358,13	5384,97	5409,88	5432,53	5460,13	5485,35	5505,5	5522,78	5545,56	5570,58	5598,26
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	401	386,9	394,4	450,7	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9
9	Удельный расход условного топлива на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал/ч	144,9	144,4	145,6	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2573,9	3328,3	3430,1	3042,7	3306,8	3315,7	3331,0	3346,5	3360,7	3375,1	3391,2	3408,2	3424,0	3438,3	3455,8	3471,7	3484,5	3495,4	3509,8	3525,7	3543,2
12	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2573,9	3328,3	3430,1	3042,7	3306,8	3315,7	3331,0	3346,5	3360,7	3375,1	3391,2	3408,2	3424,0	3438,3	3455,8	3471,7	3484,5	3495,4	3509,8	3525,7	3543,2
13	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел	3,016	2,998	2,998	2,998	2,998	3,066	3,046	3,026	3,007	2,988	2,969	2,950	2,932	2,913	2,895	2,878	2,860	2,843	2,826	2,809	2,792
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	140941	132650	124360	116068,9	107778	99487,7	91197,03	82906,4	74615,7	66325,1	58034,5	49743,8	41453,2	33162,6	24871,9	16581,3	8290,6	0

Табл. 1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	147,67	746,08	746,08	746,65	749,95	749,95	750,49	751,44	751,44	751,64	753,74	753,99	753,99	754,16	754,16	754,31	754,31	754,31
1.1	магистральных	км	127,84	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39	218,39
1.2	распределительных	км	19,83	527,69	527,69	528,27	531,57	531,57	532,10	533,05	533,05	533,25	535,35	535,60	535,60	535,77	535,77	535,92	535,92	535,92
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс.м2	97,07	212,09	212,09	212,16	213,85	213,85	214,00	214,58	214,58	214,60	215,53	215,60	215,60	215,65	215,65	215,68	215,68	215,68
2.1	магистральных	тыс.м2	93,00	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81	149,81
2.2	распределительных	тыс.м2	4,06	62,29	62,29	62,35	64,04	64,04	64,19	64,77	64,77	64,79	65,72	65,79	65,79	65,84	65,84	65,87	65,87	65,87
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
3.1	магистральных	лет	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
3.2	распределительных	лет	7	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,402	0,878	0,874	0,869	0,870	0,864	0,859	0,856	0,851	0,846	0,844	0,839	0,834	0,829	0,824	0,819	0,814	0,809
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	848,54	852,97	884,42	912,79	942,43	969,35	997,63	1025,14	1050,96	1074,57	1101,21	1128,07	1153,48	1176,69	1198,73	1224,06	1242,60	1266,78
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	114,39	248,65	239,81	232,43	226,92	220,62	214,51	209,32	204,18	199,71	195,72	191,13	186,92	183,27	179,90	176,20	173,57	170,26
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс.Гкал	393,50	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04	394,04
7.1	магистральных	тыс.Гкал	171,061	170,44	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32	212,32
7.2	распределительных	тыс.Гкал	222,44	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60	223,60
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,84	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,73	1,73	1,73	1,73	1,72	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,1412	0,0297	0,0298	0,0298	0,0297	0,0297	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0299	0,0299	0,0299	0,0300	0,0300	0,0301
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед/год	160	137	121	118	121	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,08	2,39	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
11.1	магистральных	ед./км/год	1,08	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
11.2	распределительных	ед./км/год	0	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления открытая схема)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9000	9000	9000	9100	9500	10000	12000	12000	12000	12000	12000	13500	13500	13500	13500	13500	13500	13500
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	8628,52	8518,22	8646,45	9002,53	9379,90	9877,89	11545,89	11545,89	11545,89	11545,89	11545,90	13219,64	13219,65	13219,65	13219,65	13219,65	13279,44	13279,44
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	24,28	24,86	23,41	22,93	23,18	23,73	27,67	26,92	26,26	25,68	25,06	27,52	26,92	26,39	25,90	25,37	24,99	24,51
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	151,0	240,7	163,0	166,3	170,2	174,2	178,4	182,4	186,5	190,2	194,4	199,8	204,9	209,5	213,9	219,0	222,7	227,5
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	244,8	369,6	163,0	166,3	170,2	174,2	178,4	182,4	186,5	190,2	194,4	199,8	204,9	209,5	213,9	219,0	222,7	227,5
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн.кВт-ч	22,81	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	12,58	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49

Таб. 1.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения г. Нижнекамск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО "Татэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	7953,82	5080,77	4580,03	4455,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	7953,82	5080,77	4580,03	4455,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	100%	100%	100%	100%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	192,86	1578,78	1165,84	309,72	630,77	640,63	545,07	585,74	1147,60	678,20	545,82	498,50	607,99	568,61	521,66	593,49
4.1	объем финансирования не обеспеченный ИП	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	173,77	183,63	88,07	128,74	690,60	221,20	88,82	41,50	150,99	111,61	64,66	136,49
4.2	Общая потребность в инвестициях	млн. руб.	192,86	1578,78	1165,84	309,72	804,54	824,26	633,15	714,49	1838,19	899,40	634,64	540,00	758,99	680,23	586,32	729,97
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	192,86	1578,78	1165,84	309,72	630,77	640,63	545,07	585,74	1147,60	678,20	545,82	498,50	607,99	568,61	521,66	593,49
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.																
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	192,86	1771,65	2937,48	3247,20	3877,97	4518,60	5063,67	5649,42	6797,01	7475,21	8021,03	8519,53	9127,52	9696,14	10217,8	10811,3
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%																
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	8146,69	6659,55	5745,86	4765,00	630,77	640,63	545,07	585,74	1147,60	678,20	545,82	498,50	607,99	568,61	521,66	593,49
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	8146,69	14806,24	20552,10	25317,11	25947,88	26588,51	27133,58	27719,33	28866,92	29545,12	30090,94	30589,44	31197,44	31766,05	32287,71	32881,20
11	Дефицит (-) профицит (+)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00