



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Омск 2024

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Омска на период до 2040 года	52401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	52401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	52401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	52401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	52401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	52401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	52401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	52401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	52401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	52401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	52401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	52401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	52401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общая часть	9
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения города Омска	10
2.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	12
2.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	74
2.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа	101
2.4	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	108
2.5	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа	111
2.6	Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Омской области от 09.04.2024 № ГД/2035/24	113

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-3 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	12
Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-4 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	13
Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	14
Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	15
Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной КРК АО «Омск РТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	16
Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Тепловая компания», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	17
Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	18
Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭС ПАО «Омский каучук», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	19
Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных	

прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	20
Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1	21
Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-4 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1	22
Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1	23
Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" в зоне деятельности ЕТО №10	24
Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО №15	25
Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Омск РТС» в зоне деятельности ЕТО №1	26
Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Тепловая компания»	28
Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	45
Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников	71
Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	74
Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-2, КРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	75
Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Тепловая компания», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	76
Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №10 (Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс»), с	

учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	77
Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №15 (ТЭС ПАО «Омский каучук»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	78
Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	79
Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5).....	80
Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №10 (Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс").....	81
Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №15 (ТЭС ПАО "Омский каучук")	82
Таблица 2.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-2, КРК)	83
Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Тепловая компания»	84
Таблица 2.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций	86
Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах деятельности ЕТО	99
Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Омске	101
Таблица 2.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ с комбинированной выработкой в городе Омске.....	103
Таблица 2.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников	

тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Омске	104
Таблица 2.35 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Омску	105
Таблица 2.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в г.Омске	107
Таблица 2.37 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	108
Таблица 2.38 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения АО «ТГК-11» + АО «Омск РТС»	109
Таблица 2.39 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения АО "Тепловая компания"	110

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Существующее состояние теплоснабжения на территории города Омска характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА

Для города Омска развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.18), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 2.19-2.31), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 2.32-2.36), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 2.37-2.39 приводятся индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе.

Индикатор, характеризующий отсутствие (наличие) зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие (наличие) применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для городского округа в таблице 2.32.

Документ, подтверждающий отсутствие (наличие) вышеуказанных фактов, приведен в Приложении.

2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-3 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	5379,2	5310,2	5280,8	5187,7	5291,1	5453,5	5598,3	5782,6	5968,6	6091,1	6131,6	6221,5	6261,3	6339,9	6417,7	6455,1	6527,3	6599,5	6599,5	6599,5	6599,5	6599,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1869,4	1850,2	1840,3	1791,6	1828,7	1858,8	1918,1	1930,1	1960,5	1972,5	1980,0	1993,0	2023,0	2064,5	2080,5	2109,0	2110,5	2121,0	2121,5	2134,5	2144,5	2144,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	858,150	874,580	890,990	904,200	856,521	870,321	890,466	903,406	917,783	925,470	928,560	932,649	935,371	943,385	946,867	949,390	952,003	954,998	955,190	955,741	956,165	957,148
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	503,119	514,020	524,911	532,902	493,269	501,120	512,417	519,824	527,973	532,385	534,134	536,515	538,083	542,734	544,775	546,229	547,778	549,540	549,645	549,952	550,188	550,742
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	379,530	383,751	387,961	393,210	400,164	406,843	416,986	423,140	430,171	433,795	435,315	437,160	438,433	442,091	443,633	444,810	445,923	447,232	447,336	447,618	447,836	448,325
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	123,589	130,269	136,949	139,692	93,105	94,277	95,431	96,683	97,802	98,590	98,819	99,355	99,650	100,643	101,142	101,419	101,855	102,308	102,309	102,334	102,352	102,417
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	355,031	360,560	366,079	371,298	363,252	369,201	378,049	383,582	389,810	393,084	394,426	396,133	397,288	400,651	402,092	403,162	404,225	405,458	405,544	405,789	405,977	406,406
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	318,220	321,759	325,289	329,690	335,520	341,120	349,624	354,785	360,679	363,719	364,992	366,540	367,607	370,674	371,966	372,954	373,887	374,985	375,071	375,309	375,491	375,901
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	36,811	38,801	40,791	41,608	27,732	28,081	28,425	28,798	29,131	29,365	29,434	29,593	29,681	29,977	30,126	30,208	30,338	30,473	30,473	30,480	30,486	30,505
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2026,690	1968,150	2146,280	2057,390	2002,440	2033,630	2059,330	2083,680	2110,400	2124,940	2130,100	2141,180	2148,510	2161,200	2171,290	2178,540	2186,970	2196,330	2196,380	2197,730	2198,780	2198,780
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1181,299	1147,178	1251,004	1199,193	1167,164	1185,344	1200,324	1214,517	1230,091	1238,566	1241,574	1248,032	1252,304	1259,701	1265,582	1269,808	1274,721	1280,177	1280,206	1280,993	1281,605	1281,605
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	912,953	886,583	966,825	926,783	902,030	916,080	927,657	938,625	950,662	957,212	959,536	964,527	967,829	973,546	978,091	981,357	985,154	989,370	989,393	990,001	990,474	990,474
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	268,345	260,594	284,180	272,410	265,135	269,264	272,667	275,891	279,429	281,354	282,037	283,505	284,475	286,155	287,491	288,451	289,567	290,807	290,813	290,992	291,131	291,131
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	845,399	820,980	895,284	858,205	835,284	848,294	859,014	869,172	880,317	886,383	888,535	893,157	896,214	901,508	905,717	908,741	912,257	916,162	916,183	916,746	917,184	917,184
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	765,472	743,361	810,640	777,067	756,312	768,093	777,800	786,996	797,088	802,580	804,529	808,714	811,482	816,275	820,086	822,825	826,009	829,544	829,563	830,073	830,469	830,469
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	79,928	77,619	84,644	81,138	78,971	80,201	81,215	82,175	83,229	83,802	84,006	84,443	84,732	85,232	85,630	85,916	86,249	86,618	86,620	86,673	86,714	86,714
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	74,6	74,5	73,2	72,1	71,2	71,0	70,3	70,0	69,7	69,1	68,9	68,3	67,8	67,8	67,8	67,9	67,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,170	0,167	0,183	0,179	0,170	0,168	0,166	0,162	0,159	0,157	0,156	0,155	0,155	0,154	0,152	0,152	0,151	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7.	Градус-сутки отопительно-го периода	ГСОП	°С·сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	27,00	26,56	29,13	28,42	27,12	26,72	26,36	25,82	25,34	25,00	24,89	24,66	24,59	24,43	24,25	24,19	24,01	23,85	23,85	23,86	23,88	23,88
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,5	182,3	183,8	184,0	184,4	184,3	183,9	181,7	179,5	178,8	176,8	177,2	176,8	176,8	175,8	175,1	175,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	65,1	63,9	70,1	69,0	65,8	65,7	64,5	64,9	64,7	64,7	64,6	63,8	62,9	62,7	62,1	62,3	62,2	62,2	62,2	61,9	61,6	61,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,115	0,116	0,117	0,117	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,120	0,115	0,123	0,117	0,122	0,123	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,123
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,23	4,27	4,80	4,81	4,69	4,72	4,71	4,76	4,80	4,84	4,85	4,88	4,91	4,91	4,93	4,94	4,96	4,98	4,99	5,00	5,02	5,02

Таблица 2.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-4 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1583,7	1524,0	1477,3	1436,9	1462,6	1462,6	1462,6	1472,6	1538,6	1591,1	1609,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	1627,1	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	550,4	531,0	514,8	496,2	505,5	512,5	512,5	529,5	529,5	534,5	834,5	834,5	846,5	854,5	857,5	857,5	868,5	879,5	882,5	892,5	893,5	917,5	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	213,940	211,760	209,590	210,590	210,191	212,434	212,441	216,803	220,445	224,140	286,836	287,888	288,397	288,736	288,863	288,863	289,330	289,796	289,924	290,348	290,390	291,408	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	118,297	117,286	116,283	116,894	115,877	115,877	115,877	117,020	120,662	124,145	125,197	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	111,740	110,136	108,531	108,912	110,616	110,616	110,616	111,662	114,968	118,117	119,048	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979	119,979
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	6,557	7,150	7,751	7,982	5,261	5,261	5,261	5,358	5,694	6,028	6,149	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	6,270	
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	95,643	94,474	93,307	93,696	94,313	96,557	96,564	99,782	99,782	99,994	161,639	161,639	162,148	162,487	162,614	162,614	163,081	163,547	163,675	164,099	164,141	165,159	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	93,690	92,344	90,999	91,318	92,746	94,956	94,960	97,814	97,814	98,014	159,063	159,063	159,543	159,863	159,983	159,983	160,423	160,863	160,983	161,383	161,423	162,383	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,953	2,130	2,309	2,378	1,567	1,601	1,604	1,968	1,968	1,980	2,576	2,576	2,605	2,624	2,631	2,631	2,658	2,684	2,691	2,716	2,718	2,776	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	270,740	258,190	311,230	307,100	318,670	351,700	351,720	355,230	363,440	369,660	462,840	464,810	466,000	466,790	467,090	467,090	468,240	469,380	469,700	470,740	470,840	473,340	
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	157,806	150,491	181,407	179,000	185,743	204,996	205,007	207,053	211,839	215,464	269,776	270,924	271,618	272,078	272,253	272,253	272,924	273,588	273,775	274,381	274,439	275,896	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	121,959	116,306	140,198	138,338	143,550	158,429	158,438	160,019	163,717	166,519	208,493	209,381	209,917	210,273	210,408	210,408	210,926	211,439	211,584	212,052	212,097	213,223	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	35,848	34,186	41,209	40,662	42,194	46,567	46,570	47,034	48,122	48,945	61,283	61,544	61,701	61,806	61,845	61,845	61,998	62,149	62,191	62,329	62,342	62,673	
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	112,935	107,700	129,824	128,102	132,928	146,706	146,714	148,178	151,603	154,197	193,066	193,888	194,384	194,714	194,839	194,839	195,318	195,794	195,927	196,361	196,403	197,446	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	102,257	97,517	117,550	115,990	120,360	132,835	132,843	134,169	137,270	139,619	174,813	175,557	176,006	176,304	176,418	176,418	176,852	177,283	177,404	177,796	177,834	178,778	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	10,677	10,182	12,274	12,111	12,568	13,870	13,871	14,009	14,333	14,578	18,253	18,331	18,378	18,409	18,421	18,421	18,466	18,511	18,524	18,565	18,569	18,667	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,6	75,6	75,8	74,7	74,2	74,0	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,077	0,076	0,095	0,096	0,098	0,108	0,108	0,109	0,106	0,105	0,130	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,131	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	12,25	12,14	15,10	15,32	15,61	17,23	17,23	17,29	16,93	16,65	20,61	20,47	20,52	20,56	20,57	20,57	20,62	20,67	20,69	20,73	20,74	20,85	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	185,3	185,3	184,7	184,7	183,4	190,6	190,6	188,5	187,1	186,6	186,6	184,7	182,9	182,4	180,8	180,7	177,0	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	29,6	29,2	36,3	37,2	37,9	41,2	41,2	40,3	41,2	41,6	33,3	33,5	33,1	32,8	32,7	32,7	32,4	32,1	32,0	31,7	31,7	31,0	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,017	0,017	0,020	0,020	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	1,92	1,95	2,49	2,59	2,70	3,00	3,03	3,08	3,10	3,09	3,86	3,86	3,89	3,91	3,92	3,93	3,95	3,97	3,98	4,00	4,01	4,04	

Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	6968,4	7558,8	8178,7	8188,6	8253,1	8297,4	8439,7	8710,3	8771,0	8965,0	9064,7	9236,7	9374,7	9444,4	9502,2	9589,9	9622,6	9718,8	10033,2	10346,1	10745,4	11157,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2421,7	2633,7	2850,1	2828,0	2852,4	2891,4	2977,8	3063,0	3101,5	3129,0	3166,5	3175,5	3180,5	3190,5	3212,5	3218,5	3279,0	3299,5	3323,0	3370,0	3417,0	3436,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	1052,420	1176,850	1301,280	1342,930	1282,096	1321,260	1345,568	1371,377	1379,673	1387,383	1468,577	1475,410	1480,628	1485,053	1489,460	1494,629	1498,352	1504,013	1516,081	1529,145	1545,189	1560,596
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	606,100	679,233	752,364	776,201	727,867	749,434	762,977	777,615	782,352	786,802	833,495	837,524	840,609	843,199	845,769	848,792	850,907	854,238	861,368	869,054	878,510	887,629
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	491,657	546,252	600,852	620,667	624,175	644,844	657,295	669,894	673,870	677,444	715,539	718,506	720,752	722,722	724,703	727,007	728,813	731,291	736,495	742,210	749,188	755,792
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	114,443	132,981	151,512	155,534	103,692	104,590	105,681	107,721	108,481	109,358	117,956	119,018	119,857	120,477	121,066	121,785	122,094	122,948	124,874	126,844	129,321	131,837
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	446,320	497,617	548,916	566,729	554,229	571,826	582,591	593,762	597,322	600,580	635,082	637,886	640,019	641,855	643,692	645,837	647,444	649,776	654,713	660,091	666,680	672,967
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	412,233	458,008	503,788	520,403	523,344	540,674	551,114	561,677	565,011	568,007	599,948	602,436	604,319	605,971	607,632	609,563	611,078	613,155	617,518	622,310	628,162	633,699
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	34,087	39,609	45,128	46,326	30,885	31,152	31,478	32,085	32,312	32,573	35,134	35,450	35,700	35,884	36,060	36,274	36,366	36,620	37,194	37,781	38,519	39,268
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2684,800	2486,100	2786,880	2644,830	2500,950	2626,000	2650,380	2687,250	2704,150	2720,340	2734,930	2754,580	2770,130	2778,740	2787,220	2797,890	2807,950	2821,100	2859,550	2900,280	2950,890	3000,120
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1564,892	1449,076	1624,392	1541,595	1457,731	1530,619	1544,830	1566,320	1576,171	1585,607	1594,111	1605,565	1614,628	1619,647	1624,590	1630,809	1636,673	1644,337	1666,749	1690,489	1719,988	1748,683
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1209,409	1119,902	1255,393	1191,404	1126,591	1182,922	1193,904	1210,513	1218,126	1225,419	1231,991	1240,843	1247,847	1251,726	1255,546	1260,352	1264,884	1270,808	1288,128	1306,475	1329,273	1351,450
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	тыс. Гкал	355,483	329,174	368,999	350,191	331,140	347,697	350,926	355,807	358,045	360,189	362,120	364,722	366,781	367,921	369,044	370,457	371,789	373,530	378,621	384,014	390,715	397,233
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1119,919	1037,034	1162,500	1103,246	1043,229	1095,391	1105,561	1120,941	1127,990	1134,744	1140,830	1149,026	1155,513	1159,104	1162,641	1167,092	1171,289	1176,774	1192,813	1209,802	1230,914	1251,449
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1014,037	938,989	1052,592	998,940	944,597	991,828	1001,036	1014,962	1021,345	1027,460	1032,971	1040,392	1046,265	1049,517	1052,720	1056,750	1060,550	1065,517	1080,039	1095,423	1114,538	1133,132
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	тыс. Гкал	105,882	98,046	109,908	104,306	98,631	103,563	104,524	105,979	106,645	107,284	107,859	108,634	109,247	109,587	109,921	110,342	110,739	111,257	112,774	114,380	116,376	118,317
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	77,7	77,9	76,9	76,8	75,6	78,9	77,8	76,9	76,5	76,3	75,8	75,7	75,2	73,4	71,7	69,7	67,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,174	0,148	0,153	0,145	0,137	0,143	0,141	0,139	0,139	0,137	0,136	0,134	0,133	0,133	0,132	0,131	0,131	0,131	0,128	0,126	0,124	0,121
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	27,61	23,57	24,42	23,15	21,72	22,68	22,50	22,11	22,09	21,75	21,62	21,37	21,18	21,08	21,02	20,91	20,91	20,80	20,42	20,09	19,68	19,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	187,0	185,1	183,4	182,2	181,5	189,5	189,7	190,0	189,9	189,1	189,4	186,4	185,8	185,8	184,7	183,8	184,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	66,6	56,7	58,8	56,2	52,7	54,6	53,5	52,7	52,4	52,2	51,9	52,1	52,3	52,3	52,1	52,2	51,5	51,4	51,7	51,7	51,9	52,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,082	0,082	0,082	0,085	0,086	0,086	0,086	0,087	0,088	0,088	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,097	0,098
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,094	0,078	0,079	0,075	0,075	0,077	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,080	0,080	0,081	0,082	0,084	0,085
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,33	3,79	4,02	3,92	3,75	3,84	3,85	3,88	3,93	3,97	3,79	3,82	3,85	3,86	3,87	3,88	3,90	3,91	3,95	3,98	4,02	4,06

Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ТЭЦ-2 АО «Омск РТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1953,9	1885,8	1833,7	1791,0	1887,1	1885,7	1913,3	1930,3	1930,3	2055,6	2188,7	2289,9	2403,2	2460,2	2508,9	2580,8	2620,9	2620,9	2747,3	2873,7	3000,1	3126,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	679,0	657,1	639,0	618,5	652,2	655,2	662,7	677,7	677,7	683,7	699,7	702,7	706,7	711,7	717,7	720,7	760,7	766,7	779,7	794,7	815,7	826,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	308,290	307,240	306,190	308,300	318,766	319,122	321,405	325,994	325,994	330,934	336,735	340,570	345,011	347,354	349,596	352,248	355,359	355,614	360,626	365,765	371,117	376,044
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	180,117	179,963	179,806	181,001	186,162	186,356	187,668	190,275	190,275	193,183	196,579	198,844	201,462	202,840	204,149	205,719	207,504	207,646	210,602	213,632	216,778	219,688
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	137,855	136,283	134,716	135,750	142,720	142,913	143,985	146,215	146,215	148,371	150,951	152,606	154,537	155,562	156,567	157,703	159,173	159,303	161,477	163,709	166,057	168,187
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	42,262	43,680	45,090	45,252	43,442	43,442	43,683	44,060	44,060	44,812	45,628	46,238	46,925	47,278	47,582	48,016	48,331	48,343	49,126	49,923	50,721	51,500
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	128,173	127,277	126,384	127,299	132,604	132,766	133,737	135,719	135,719	137,750	140,156	141,726	143,550	144,514	145,447	146,529	147,855	147,968	150,024	152,133	154,339	156,357
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	115,585	114,267	112,954	113,820	119,665	119,827	120,726	122,595	122,595	124,402	126,566	127,954	129,573	130,432	131,275	132,227	133,459	133,569	135,391	137,263	139,232	141,018
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	12,588	13,010	13,430	13,478	12,939	12,940	13,011	13,124	13,124	13,348	13,590	13,772	13,977	14,082	14,172	14,302	14,396	14,399	14,632	14,870	15,107	15,340
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	652,940	605,660	669,730	669,730	613,640	659,520	536,880	549,740	557,660	571,730	585,240	600,990	616,660	628,390	636,830	645,370	654,130	654,750	670,580	686,620	703,280	718,900
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	380,580	353,022	390,366	390,366	357,673	384,415	312,932	320,427	325,044	333,245	341,119	350,300	359,433	366,270	371,190	376,167	381,273	381,635	390,862	400,211	409,922	419,026
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	294,127	272,829	301,690	301,690	276,424	297,091	241,846	247,639	251,206	257,545	263,630	270,725	277,784	283,068	286,870	290,717	294,663	294,942	302,073	309,298	316,803	323,839
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	86,453	80,193	88,676	88,676	81,249	87,324	71,086	72,789	73,837	75,700	77,489	79,575	81,649	83,202	84,320	85,451	86,611	86,693	88,789	90,912	93,118	95,186
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	272,363	252,641	279,366	279,366	255,969	275,108	223,950	229,315	232,618	238,487	244,123	250,693	257,229	262,122	265,643	269,205	272,859	273,118	279,721	286,412	293,361	299,877
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	246,612	228,755	252,954	252,954	231,769	249,098	202,777	207,634	210,626	215,940	221,042	226,991	232,910	237,340	240,528	243,753	247,062	247,296	253,275	259,333	265,626	271,525
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	25,750	23,886	26,413	26,413	24,200	26,010	21,173	21,680	21,993	22,548	23,080	23,702	24,320	24,782	25,115	25,452	25,797	25,822	26,446	27,079	27,736	28,352
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,8	75,3	75,7	75,7	72,2	69,0	66,6	64,3	63,2	62,4	61,1	60,7	60,8	58,8	57,0	55,4	53,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,151	0,145	0,165	0,168	0,146	0,158	0,126	0,128	0,130	0,125	0,120	0,118	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,113	0,110	0,108	0,106	0,104
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	23,95	23,02	26,17	26,80	23,30	25,06	20,11	20,41	20,70	19,93	19,16	18,81	18,39	18,30	18,19	17,92	17,89	17,90	17,49	17,12	16,80	16,48
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	182,9	182,2	180,9	180,9	182,0	180,9	182,1	183,3	183,3	182,9	183,5	175,4	174,2	173,6	172,7	170,7	170,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	57,8	55,4	63,0	65,1	56,5	60,5	48,7	48,7	49,4	50,2	50,3	51,4	52,4	53,1	53,3	53,8	51,7	51,3	51,7	51,9	51,8	52,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,091	0,092	0,093	0,092	0,093	0,093	0,093	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,085	0,079	0,088	0,088	0,078	0,084	0,068	0,068	0,070	0,071	0,072	0,073	0,075	0,076	0,076	0,077	0,078	0,078	0,079	0,081	0,083	0,084
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,76	3,70	4,31	4,54	4,03	4,35	3,56	3,64	3,73	3,81	3,85	3,93	3,99	4,06	4,09	4,13	4,16	4,17	4,22	4,28	4,33	4,38

Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной КРК АО «Омск РТС», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3231,1	3139,8	3074,0	3003,7	3041,1	3174,0	3328,5	3461,9	3499,3	3567,8	3636,3	3801,8	3967,2	4098,7	4158,5	4277,5	4369,8	4456,3	4516,1	4576,0	4609,2	4609,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1122,9	1094,0	1071,2	1037,4	1051,0	1057,7	1086,4	1102,9	1143,9	1165,9	1194,9	1220,3	1228,3	1235,8	1248,3	1250,3	1252,3	1254,3	1269,3	1290,3	1305,3	1325,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	511,460	518,400	528,370	532,240	494,266	500,074	514,567	526,505	539,607	545,981	549,758	556,583	562,942	568,654	571,683	576,666	580,538	584,232	587,366	590,755	592,779	593,648
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	299,122	304,923	313,044	315,260	285,034	288,303	296,584	303,365	310,632	314,283	316,474	320,489	324,244	327,573	329,323	332,230	334,490	336,639	338,448	340,398	341,561	342,045
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	227,974	226,902	225,831	227,669	229,992	232,887	239,815	245,619	252,405	255,433	257,159	260,146	262,893	265,468	266,869	269,107	270,843	272,517	273,972	275,558	276,512	276,958
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	71,148	78,021	87,213	87,591	55,042	55,416	56,769	57,746	58,228	58,849	59,315	60,343	61,351	62,105	62,454	63,123	63,647	64,122	64,476	64,840	65,049	65,087
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	212,338	213,487	215,326	216,980	209,232	211,771	217,983	223,140	228,974	231,698	233,284	236,094	238,698	241,081	242,360	244,436	246,048	247,593	248,918	250,357	251,218	251,603
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	191,146	190,248	189,349	190,891	192,838	195,265	201,074	205,940	211,630	214,170	215,617	218,121	220,425	222,583	223,758	225,634	227,090	228,494	229,714	231,044	231,843	232,217
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	21,192	23,239	25,977	26,089	16,394	16,506	16,909	17,200	17,343	17,529	17,667	17,973	18,273	18,498	18,602	18,802	18,958	19,099	19,204	19,313	19,375	19,386
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1198,280	1120,590	1196,250	1196,250	1008,510	900,340	704,770	716,950	721,580	735,380	748,250	764,330	780,170	790,180	795,380	809,210	819,990	830,100	838,520	847,560	852,930	855,060
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	698,443	653,159	697,259	697,259	587,831	524,782	410,790	417,889	420,588	428,632	436,133	445,506	454,738	460,573	463,604	471,665	477,948	483,841	488,749	494,018	497,148	498,390
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	539,784	504,787	538,869	538,869	454,299	405,572	317,474	322,961	325,047	331,263	337,061	344,304	351,439	355,949	358,291	364,521	369,377	373,931	377,724	381,796	384,215	385,175
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	158,659	148,373	158,390	158,390	133,533	119,210	93,316	94,928	95,541	97,369	99,073	101,202	103,299	104,624	105,313	107,144	108,571	109,910	111,025	112,222	112,933	113,215
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	499,842	467,435	498,995	498,995	420,683	375,562	293,983	299,063	300,995	306,751	312,120	318,827	325,435	329,610	331,779	337,548	342,045	346,262	349,774	353,545	355,785	356,674
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	452,585	423,242	451,818	451,818	380,910	340,054	266,188	270,789	272,537	277,750	282,611	288,684	294,667	298,447	300,411	305,635	309,706	313,525	316,705	320,120	322,148	322,952
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	47,257	44,193	47,177	47,177	39,773	35,507	27,794	28,275	28,457	29,002	29,509	30,143	30,768	31,163	31,368	31,913	32,338	32,737	33,069	33,426	33,637	33,721
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	73,4	72,0	70,9	72,1	71,6	70,7	68,4	66,3	64,8	64,2	62,9	62,0	61,2	60,7	60,2	60,0	60,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,167	0,161	0,175	0,179	0,149	0,128	0,095	0,093	0,093	0,093	0,093	0,091	0,089	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,084
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	26,58	25,58	27,89	28,54	23,77	20,33	15,17	14,84	14,78	14,77	14,75	14,41	14,09	13,82	13,71	13,56	13,45	13,35	13,31	13,27	13,26	13,29
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	184,6	185,1	186,7	185,0	183,7	180,4	178,7	179,5	180,1	179,3	180,5	181,3	182,2	181,0	179,1	177,6	175,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	64,1	61,5	67,1	69,3	57,7	51,1	39,0	39,1	37,9	37,9	37,6	38,2	38,4	38,3	38,9	39,3	39,8	39,8	39,7	39,5	39,3	38,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,092	0,094	0,096	0,098	0,099	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,094	0,087	0,091	0,091	0,083	0,074	0,058	0,059	0,059	0,060	0,061	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,065	0,065	0,065	0,066	0,066	0,066
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,17	4,11	4,60	4,83	4,11	3,65	2,80	2,82	2,80	2,85	2,89	2,93	2,97	2,99	3,00	3,03	3,06	3,09	3,11	3,14	3,15	3,16

Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Тепловая компания», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2111,3	2061,3	2027,6	2017,3	2073,9	2155,9	2202,3	2213,1	2240,6	2289,0	2304,5	2375,9	2460,9	2556,6	2596,6	2680,2	2803,1	2981,0	3096,3	3175,2	3213,1	3251,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	447,9	453,0	459,0	448,5	448,5	455,6	488,2	493,2	508,7	532,7	539,7	543,7	546,7	555,7	557,7	607,2	618,2	631,7	643,7	650,7	673,2	702,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	269,616	269,616	269,616	276,694	283,772	289,411	294,806	299,424	302,653	307,555	309,149	311,832	315,182	318,939	320,526	325,549	300,167	294,485	298,983	302,103	304,915	308,420
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	179,747	179,747	179,747	184,446	189,145	192,876	196,384	199,409	201,566	204,875	205,968	207,849	210,184	212,810	213,920	217,336	200,495	196,788	199,934	202,113	204,006	206,344
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	148,961	148,961	148,961	152,905	156,849	160,014	163,146	165,789	167,566	170,205	171,033	172,356	174,033	175,901	176,690	179,349	165,188	161,909	164,143	165,696	167,219	169,153
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	30,785	30,785	30,785	31,541	32,297	32,862	33,238	33,620	34,000	34,670	34,935	36,151	36,909	37,230	37,986	37,986	35,307	34,879	35,791	36,418	36,787	37,191
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	89,869	89,869	89,869	92,248	94,627	96,535	98,422	100,015	101,087	102,680	103,181	103,983	104,998	106,129	106,606	108,213	99,672	97,697	99,049	99,990	100,909	102,076
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	89,528	89,528	89,528	91,898	94,268	96,170	98,053	99,642	100,710	102,295	102,793	103,589	104,597	105,719	106,193	107,792	99,280	97,310	98,652	99,585	100,501	101,663
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,350	0,358	0,365	0,369	0,373	0,377	0,385	0,388	0,394	0,401	0,410	0,413	0,422	0,392	0,387	0,397	0,404	0,408	0,413
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	694,769	710,676	841,512	814,939	769,402	843,973	853,528	860,407	867,349	875,392	877,896	886,489	896,535	908,427	913,216	927,949	943,168	964,955	979,407	989,170	995,853	1003,214
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	456,762	467,220	553,235	535,765	505,828	554,853	561,135	565,657	570,221	575,509	577,155	582,804	589,409	597,227	600,376	610,062	620,067	634,390	643,892	650,310	654,704	659,543
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	394,866	403,906	478,266	463,163	437,283	479,664	485,095	489,005	492,950	497,521	498,944	503,828	509,538	516,296	519,018	527,391	536,041	548,423	556,637	562,186	565,984	570,168
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	61,896	63,313	74,970	72,602	68,545	75,189	76,040	76,653	77,271	77,988	78,211	78,976	79,871	80,931	81,358	82,670	84,026	85,967	87,254	88,124	88,720	89,375
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	238,007	243,456	288,277	279,174	263,574	289,120	292,393	294,750	297,128	299,883	300,741	303,685	307,126	311,200	312,840	317,887	323,101	330,565	335,515	338,860	341,149	343,671
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	237,320	242,754	287,445	278,368	262,813	288,285	291,549	293,899	296,270	299,018	299,873	302,808	306,240	310,302	311,938	316,970	322,169	329,611	334,547	337,882	340,165	342,679
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,687	0,703	0,832	0,806	0,761	0,834	0,844	0,851	0,858	0,865	0,868	0,876	0,886	0,898	0,903	0,917	0,932	0,954	0,968	0,978	0,985	0,992
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	74,2	74,1	74,9	74,8	74,4	74,2	72,5	70,7	68,8	68,0	66,9	58,9	54,3	53,0	52,2	52,0	52,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,187	0,196	0,236	0,230	0,211	0,222	0,220	0,221	0,220	0,217	0,217	0,212	0,207	0,202	0,200	0,197	0,191	0,184	0,180	0,177	0,176	0,175
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	29,75	31,17	37,52	36,52	33,54	35,39	35,04	35,15	35,00	34,58	34,44	33,74	32,94	32,13	31,80	31,30	30,42	29,27	28,60	28,17	28,02	27,90
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	199,9	197,6	195,0	204,9	210,2	211,1	200,8	202,0	198,0	192,0	190,5	190,5	191,3	190,2	190,4	177,5	160,6	154,0	153,2	153,0	149,3	144,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	84,3	85,3	99,6	98,7	93,2	100,7	95,0	94,8	92,6	89,3	88,4	88,6	89,1	88,8	89,0	83,0	82,9	83,0	82,7	82,6	80,4	77,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,077	0,074	0,071	0,071	0,072	0,072	0,072	0,072
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,115	0,118	0,139	0,132	0,121	0,130	0,128	0,127	0,127	0,126	0,125	0,126	0,126	0,126	0,125	0,120	0,127	0,133	0,134	0,134	0,133	0,132
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,67	5,01	6,18	6,18	5,80	6,28	6,30	6,33	6,39	6,41	6,42	6,47	6,51	6,55	6,56	6,58	7,28	7,63	7,66	7,68	7,68	7,66

Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1211,6	1299,2	1278,0	1242,9	1245,6	1245,6	1245,1	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1361,6	1361,6	1361,6	1361,6	1361,6	1361,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	204,5	219,9	216,4	208,5	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	134,340	145,910	145,910	146,590	146,590	146,590	146,492	146,866	146,866	146,994	146,994	147,206	147,481	147,481	147,481	147,693	147,778	151,583	152,070	152,197	152,282	152,325
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	89,346	97,680	97,680	98,063	98,063	98,063	97,998	98,236	98,236	98,323	98,323	98,469	98,658	98,658	98,658	98,803	98,861	101,199	101,534	101,621	101,679	101,708
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	85,481	93,887	93,887	94,207	94,207	94,207	94,144	94,365	94,365	94,450	94,450	94,592	94,777	94,777	94,777	94,919	94,976	97,083	97,409	97,495	97,551	97,580
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	3,865	3,793	3,793	3,856	3,856	3,856	3,854	3,871	3,871	3,874	3,874	3,877	3,881	3,881	3,881	3,884	3,886	4,117	4,125	4,127	4,128	4,128
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	44,994	48,230	48,230	48,527	48,527	48,527	48,494	48,630	48,630	48,671	48,671	48,737	48,823	48,823	48,823	48,890	48,917	50,384	50,537	50,577	50,604	50,617
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	34,819	38,243	38,243	38,373	38,373	38,373	38,348	38,437	38,437	38,472	38,472	38,530	38,605	38,605	38,605	38,663	38,686	39,544	39,678	39,712	39,736	39,747
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	10,175	9,987	9,987	10,154	10,154	10,154	10,146	10,193	10,193	10,198	10,198	10,207	10,218	10,218	10,218	10,227	10,230	10,839	10,859	10,864	10,868	10,870
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	324,640	319,570	354,090	309,210	312,720	436,330	436,330	437,560	437,560	437,870	437,870	438,390	439,070	439,070	439,070	439,590	439,800	452,140	453,340	453,650	453,860	453,970
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	217,328	213,934	237,044	206,999	209,349	292,099	292,099	292,922	292,922	293,130	293,130	293,478	293,933	293,933	293,933	294,281	294,422	302,683	303,486	303,694	303,834	303,908
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	208,887	205,624	227,836	198,958	201,217	280,753	280,753	281,544	281,544	281,744	281,744	282,078	282,516	282,516	282,516	282,850	282,985	290,925	291,698	291,897	292,032	292,103
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	8,442	8,310	9,208	8,041	8,132	11,346	11,346	11,378	11,378	11,386	11,386	11,400	11,417	11,417	11,417	11,431	11,436	11,757	11,788	11,796	11,802	11,805
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	107,312	105,636	117,046	102,211	103,371	144,231	144,231	144,638	144,638	144,740	144,740	144,912	145,137	145,137	145,137	145,309	145,378	149,457	149,854	149,956	150,026	150,062
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	85,086	83,757	92,804	81,041	81,961	114,359	114,359	114,681	114,681	114,762	114,762	114,898	115,077	115,077	115,077	115,213	115,268	118,502	118,817	118,898	118,953	118,982
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	22,226	21,879	24,242	21,170	21,410	29,873	29,873	29,957	29,957	29,978	29,978	30,014	30,060	30,060	30,060	30,096	30,110	30,955	31,037	31,058	31,073	31,080
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,6	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,4	75,6	75,6	75,6	75,7	75,8	71,3	71,5	71,6	71,6	71,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,172	0,158	0,178	0,160	0,162	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,226	0,226	0,214	0,214	0,214	0,214	0,215
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	27,43	25,18	28,36	25,47	25,70	35,86	35,87	35,72	35,72	35,75	35,75	35,79	35,85	35,85	35,85	35,89	35,91	33,99	34,08	34,10	34,12	34,13
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,5	183,4	183,8	183,8	183,9	183,9	184,2	184,6	184,6	184,6	184,9	185,0	189,1	189,7	189,9	190,0	190,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	66,2	60,6	68,2	61,8	62,3	87,0	87,0	87,2	87,2	87,3	87,3	87,4	87,5	87,5	87,5	87,6	87,7	90,1	90,4	90,4	90,5	90,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,100	0,100	0,100	0,100	0,097	0,095	0,096	0,096	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,156	0,141	0,156	0,136	0,138	0,192	0,193	0,193	0,193	0,192	0,192	0,192	0,192	0,186	0,181	0,183	0,184	0,181	0,181	0,180	0,180	0,180
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,30	4,05	4,67	4,31	4,44	6,24	6,32	6,41	6,49	6,55	6,57	6,60	6,62	6,65	6,66	6,67	6,69	6,75	6,76	6,78	6,79	6,80

Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭС ПАО «Омский каучук», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	182,7	178,8	175,9	169,0	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	67,7	69,2	70,3	73,2	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	2373,5	2317,3	2279,5	2904,5	2910,9	2949,3	2998,6	3062,9	3206,6	3298,8	3355,1	3404,3	3453,3	3543,5	3660,8	3738,8	3959,8	3996,7	3996,7	3996,7	3996,7	3996,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	1364,8	1380,4	1398,7	1633,1	1633,1	1647,7	1654,4	1675,4	1704,4	1749,4	1764,4	1782,9	1822,4	1834,4	1854,4	1869,4	1892,9	1919,9	1929,9	1940,9	1941,9	1968,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	639,867	639,867	639,867	758,722	758,722	761,794	754,149	758,979	769,646	777,502	781,632	676,284	684,235	688,652	686,626	688,741	695,622	698,115	698,474	696,788	696,865	698,010
3.1.	- в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	366,016	366,016	366,016	422,785	422,785	424,303	420,829	423,201	428,370	432,151	434,131	380,894	384,646	386,737	385,607	386,672	390,212	391,459	391,631	390,853	390,890	391,439
3.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	167,466	167,466	167,466	220,147	220,147	221,411	217,683	219,697	224,282	227,709	229,526	188,445	192,059	194,051	193,466	194,298	196,862	197,858	198,016	197,216	197,250	197,753
3.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	198,550	198,550	198,550	202,638	202,638	202,892	203,146	203,504	204,088	204,442	204,605	192,449	192,587	192,686	192,141	192,374	193,350	193,601	193,614	193,637	193,640	193,686
3.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	273,851	273,851	273,851	335,937	335,937	337,491	333,320	335,778	341,276	345,351	347,501	295,390	299,589	301,915	301,019	302,069	305,410	306,656	306,843	305,935	305,975	306,571
3.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	192,005	192,005	192,005	252,407	252,407	253,855	249,580	251,890	257,147	261,076	263,160	216,059	220,202	222,487	221,816	222,769	225,708	226,851	227,033	226,114	226,153	226,730
3.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	81,846	81,846	81,846	83,530	83,530	83,636	83,740	83,888	84,129	84,275	84,341	79,331	79,387	79,428	79,203	79,300	79,702	79,805	79,811	79,821	79,822	79,841
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2738,866	2535,619	2815,491	2863,171	2855,494	2957,210	2965,856	2979,852	2983,724	3006,739	3018,538	2829,107	2850,359	2862,323	2855,821	2862,341	2884,056	2891,356	2892,327	2887,525	2887,744	2890,557
4.1	- в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1371,438	1269,666	1409,807	1433,681	1429,837	1480,770	1485,099	1492,107	1494,046	1505,571	1511,479	1416,625	1427,266	1433,257	1430,001	1433,266	1444,139	1447,795	1448,281	1445,876	1445,986	1447,395
4.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1092,430	1011,362	1122,992	1142,010	1138,948	1179,519	1182,967	1188,550	1190,094	1199,274	1203,980	1128,423	1136,900	1141,672	1139,079	1141,679	1150,340	1153,252	1153,639	1151,724	1151,811	1152,933
4.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	279,008	258,304	286,814	291,671	290,889	301,251	302,132	303,558	303,952	306,297	307,499	288,201	290,366	291,585	290,923	291,587	293,799	294,543	294,641	294,152	294,175	294,461
4.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1367,519	1266,038	1405,778	1429,585	1425,752	1476,539	1480,856	1487,844	1489,777	1501,268	1507,160	1412,577	1423,188	1429,161	1425,915	1429,170	1440,013	1443,658	1444,142	1441,745	1441,854	1443,259
4.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1252,507	1159,561	1287,549	1309,353	1305,842	1352,358	1356,312	1362,712	1364,483	1375,008	1380,404	1293,775	1303,494	1308,965	1305,992	1308,974	1318,904	1322,242	1322,686	1320,490	1320,591	1321,877
4.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	115,012	106,477	118,229	120,232	119,909	124,181	124,544	125,131	125,294	126,260	126,756	118,801	119,694	120,196	119,923	120,197	121,109	121,415	121,456	121,254	121,264	121,382
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,1	72,6	71,7	69,9	69,0	68,4	55,4	55,6	54,8	52,8	52,0	49,7	49,5	49,5	49,3	49,4	49,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,460	0,436	0,493	0,393	0,391	0,400	0,395	0,388	0,371	0,364	0,359	0,331	0,329	0,322	0,311	0,305	0,291	0,289	0,289	0,288	0,288	0,288
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	73,22	69,43	78,37	62,55	62,25	63,62	62,76	61,73	59,04	57,83	57,09	52,73	52,37	51,26	49,50	48,58	46,21	45,90	45,92	45,84	45,85	45,89
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	140,7	139,1	137,3	154,6	154,6	154,1	150,9	150,3	150,9	149,2	149,1	121,2	120,8	121,3	119,6	119,2	119,2	118,2	117,6	116,5	116,5	115,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	146,0	133,6	146,4	127,5	127,2	130,6	130,4	129,4	127,4	125,0	124,5	115,4	113,8	113,5	112,0	111,4	110,8	109,6	109,0	108,2	108,2	106,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,131	0,131	0,131	0,128	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,126	0,126	0,124	0,124	0,118	0,117	0,116	0,116	0,115	0,113	0,113	0,110
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,224	0,207	0,230	0,193	0,193	0,200	0,202	0,201	0,199	0,195	0,194	0,208	0,207	0,196	0,194	0,192	0,191	0,189	0,186	0,186	0,186	0,182
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0007	0,0007	0,0007	0,0009	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,28	4,10	4,61	4,56	4,39	4,54	4,41	4,44	4,45	4,46	4,51	4,44	4,45	4,46	4,45	4,45	4,46	4,47	4,48	4,48	4,49	4,50

Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 006,4	1 006,4	1 132,4	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	815,4	815,4	815,4	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2
2.2.	пиковая	Гкал/ч	191,0	191,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	887,5	897,3	949,0	958,6	966,4	980,2	1 000,3	1 013,3	1 027,6	1 035,3	1 038,4	1 042,5	1 045,2	1 053,2	1 056,7	1 059,2	1 061,9	1 064,8	1 065,0	1 065,6	1 066,0	1 067,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	7	6	12	11	12	11	9	8	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3465,1	3374,0	3628,3	3617,2	3911,3	3466,6	3493,5	3519,1	3547,2	3562,4	3567,8	3579,5	3587,2	3600,5	3611,1	3618,7	3627,6	3637,4	3637,4	3638,9	3640,0	3640,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2648,8	2626,4	2824,4	2830,3	2692,6	2247,9	2274,9	2300,4	2328,5	2343,7	2349,2	2360,8	2368,5	2381,8	2392,4	2400,0	2408,9	2418,7	2418,8	2420,2	2421,3	2421,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,76	0,78	0,78	0,78	0,69	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	334,9	316,3	316,5	333,3	274,7	308,4	306,3	304,4	302,2	301,1	300,7	299,8	299,2	298,2	297,4	296,8	296,1	295,4	295,4	295,3	295,2	295,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	323,0	301,1	297,1	309,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	146,7	145,3	145,5	147,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76,8	78,0	78,1	75,5	78,3	73,7	74,0	74,3	74,6	74,7	74,8	74,9	75,0	75,1	75,2	75,3	75,4	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3 617	3 514	3 387	3 375	3 594	3 185	3 210	3 233	3 259	3 273	3 278	3 289	3 296	3 308	3 318	3 325	3 333	3 342	3 342	3 343	3 344	3 344
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 439	3 383	3 653	3 678	3 480	2 912	2 947	2 979	3 015	3 034	3 041	3 056	3 066	3 083	3 097	3 106	3 118	3 130	3 130	3 132	3 133	3 133
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,2	6,4	6,6	6,9	7,1	6,9	6,9	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-4 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	406,2	470,2	513,2	514,0	544,0	546,3	546,3	550,6	554,3	558,0	620,7	621,7	622,2	622,6	622,7	622,7	623,2	623,6	623,8	624,2	624,2	625,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	52	45	40	40	35	34	34	34	33	33	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	25
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2002,1	2077,0	2439,9	2276,2	2591,4	2156,9	2210,1	2242,0	2279,0	2314,3	2441,1	2472,5	2503,4	2534,1	2564,6	2564,6	2565,8	2567,0	2567,3	2568,4	2568,5	2571,2
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1761,3	1790,6	1953,8	1896,6	2159,7	1725,2	1778,4	1810,3	1847,3	1882,6	2009,5	2040,8	2071,7	2102,4	2132,9	2132,9	2134,1	2135,3	2135,6	2136,7	2136,8	2139,5
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,88	0,86	0,80	0,83	0,83	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	407,5	400,2	406,2	403,2	388,8	431,9	419,4	416,3	398,7	395,2	382,6	379,5	376,4	373,4	370,4	370,4	370,2	370,1	370,1	370,0	370,0	369,7
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	331,8	344,3	395,1	328,2	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	162,3	161,8	160,8	161,4	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	62,3	65,0	67,3	63,3	64,3	58,0	59,4	59,8	61,6	62,1	64,0	64,4	64,9	65,3	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,9
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 538	2 631	3 088	2 860	3 159	2 629	2 694	2 733	2 778	2 821	2 976	3 014	3 052	3 089	3 126	3 126	3 128	3 129	3 130	3 131	3 131	3 134
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 191	2 227	2 430	2 359	2 686	2 093	2 166	2 210	2 260	2 308	2 481	2 524	2 566	2 608	2 650	2 650	2 651	2 653	2 653	2 655	2 655	2 659
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	41,5	43,5	36,1	36,6	35,2	31,9	31,9	31,6	30,9	30,4	24,3	24,2	24,1	24,1	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,7
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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	26 597	24 040	21 484	23 081	16 886	14 587	25 924	19 728	100 475	94 280	99 773	93 578	97 902	91 706	93 303	91 004	84 809	89 133	82 938	88 431	82 235	76 040

Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в зоне деятельности ЕТО №1

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	825,8	915,0	1 004,1	1 035,8	1 062,6	1 091,9	1 116,2	1 151,9	1 160,2	1 167,9	1 249,1	1 255,9	1 261,2	1 265,6	1 270,0	1 275,2	1 278,9	1 284,6	1 296,6	1 309,7	1 325,7	1 341,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	50	45	40	38	36	34	33	31	31	30	25	25	25	25	24	24	24	23	23	22	21	20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3359,7	3198,8	3492,3	3435,3	3304,1	3273,1	3298,7	3337,4	3355,2	3372,2	3387,5	3408,1	3424,4	3433,5	3442,4	3453,6	3464,1	3478,0	3518,3	3561,1	3614,2	3665,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3197,3	3008,7	3143,3	3274,7	3031,9	3001,0	3026,6	3065,3	3083,0	3100,0	3115,3	3136,0	3152,3	3161,3	3170,3	3181,5	3192,0	3205,8	3246,2	3289,0	3342,1	3393,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,95	0,94	0,90	0,95	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	346,5	340,1	349,1	345,0	328,1	344,0	342,8	341,0	334,1	333,3	332,6	331,6	330,8	330,4	330,0	329,4	328,9	328,3	326,4	324,3	321,8	319,3
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	272,8	270,0	278,6	237,6	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,6	142,3	142,5	142,5	161,4	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	62,4	63,6	66,7	66,3	63,9	61,3	61,6	61,9	62,7	62,8	63,0	63,1	63,3	63,4	63,4	63,5	63,6	63,7	64,1	64,4	64,9	65,3
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 991	1 889	2 232	2 184	1 950	1 932	1 947	1 970	1 980	1 990	1 999	2 011	2 021	2 026	2 032	2 038	2 044	2 053	2 076	2 102	2 133	2 163
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 936	2 753	3 150	3 241	2 804	2 776	2 799	2 835	2 851	2 867	2 881	2 900	2 915	2 923	2 931	2 942	2 951	2 964	3 001	3 041	3 089	3 137
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,8	7,9	8,3	8,8	8,4	8,3	8,2	8,1	8,1	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,7	7,6	7,5	7,3
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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	43 894	40 637	37 379	30 941	24 503	18 065	15 708	9 270	77 983	83 177	76 739	74 382	75 087	80 281	73 843	67 405	65 048	69 835	70 947	64 509	58 071	55 714

Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" в зоне деятельности ЕТО №10

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	324,1	324,1	324,1	324,0	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2.2.	пиковая	Гкал/ч	318,2	318,2	318,2	318,1	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	143,2	154,7	154,7	155,4	155,4	155,4	155,3	155,7	155,7	155,8	155,8	156,1	156,4	156,4	156,4	156,6	156,7	160,7	161,2	161,4	161,5	161,5	161,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	54	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	48	48	48	48	48	48
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	398,2	393,2	427,2	382,3	385,8	507,4	507,4	508,7	508,7	509,0	509,0	509,6	510,3	510,3	510,3	510,8	511,0	524,0	525,3	525,6	525,8	525,9	525,9
5.1.	из ГПА	тыс.Гкал	16,2	11,2	20,0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,04	0,03	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	156,0	150,6	157,0	168,9	167,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76,7	84,3	84,8	82,3	83,1	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 229	1 213	1 318	1 180	1 190	1 565	1 565	1 569	1 569	1 570	1 570	1 572	1 574	1 574	1 574	1 576	1 577	1 617	1 621	1 622	1 622	1 622	1 623
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 738	1 883	3 369	2 668	2 663	3 503	3 503	3 511	3 511	3 514	3 514	3 517	3 522	3 522	3 522	3 526	3 528	3 617	3 626	3 628	3 630	3 630	3 630
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,5	12,4	11,4	13,1	12,9	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,2	9,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9
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	0	0

Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭС ПАО "Омский каучук" в зоне деятельности ЕТО №15

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,3	321,3	321,3	321,3	321,3	321,3	321,2	321,2	321,1	321,1	321,1	321,0	321,0	320,9	320,9	320,8	320,8	320,8	320,7	320,7	320,6	320,6	320,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1773,0	1773,0	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1773,0	1773,0	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	167,9	180,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84,5	79,0	81,0	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	4 262	4 262	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	7 388	7 388	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353
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	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Омск РТС» в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00	378,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	15,91	15,91	15,91	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	255,79	255,04	254,39	256,46	256,46	256,82	259,10	263,69	263,69	268,63	274,43	278,27	282,71	285,05	287,29	289,95	293,06	293,31	298,32	303,46	308,82	313,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,3	32,5	32,7	32,2	32,2	32,1	31,5	30,2	30,2	28,9	27,4	26,4	25,2	24,6	24,0	23,3	22,5	22,4	21,1	19,7	18,3	17,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	768,9	720,2	801,8	757,9	736,2	776,6	654,0	667,5	675,9	690,7	704,9	721,5	738,0	750,3	759,2	768,2	777,4	778,0	794,6	811,5	829,0	845,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,8	155,9	160,1	158,4	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 062	1 930	2 208	2 094	2 013	2 124	1 789	1 826	1 848	1 889	1 928	1 973	2 018	2 052	2 076	2 101	2 126	2 128	2 173	2 219	2 267	2 312
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7224,29	7,79	7,04	7,04	7,69	7,15	8,79	8,58	8,46	8,25	8,06	7,85	7,65	7,51	7,41	7,31	7,21	7,20	7,03	6,87	6,71	6,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КРК																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	655,00	655,00	655,00	655,00	655,00	655,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	374,00	378,62	385,43	389,27	477,47	483,28	497,77	509,71	522,81	529,19	532,96	539,79	546,15	551,86	554,89	559,87	563,74	567,44	570,57	573,96	575,98	576,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,1	35,3	34,1	33,5	18,4	17,4	14,9	12,9	10,6	9,5	8,9	7,7	6,6	5,7	5,1	4,3	13,9	13,4	12,9	12,4	12,1	11,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 194,7	1 154,3	1 215,3	1 139,1	1 135,1	1 189,0	993,4	1 006,3	1 011,1	1 025,7	1 039,2	1 056,1	1 072,8	1 083,4	1 088,8	1 103,3	1 114,7	1 125,3	1 134,1	1 143,6	1 149,3	1 151,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,1	153,8	154,3	153,1	154,1	154,1	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 070	1 993	2 100	1 965	1 963	2 057	1 718	1 741	1 749	1 774	1 798	1 827	1 856	1 874	1 883	1 908	1 722	1 738	1 752	1 767	1 775	1 779
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,62	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,59	3,59	3,59	3,59	4,02	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Тепловая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ул. Карбышево-2																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,4	18,4	18,4	18,3	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,8	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	224,3	278,7	182,8	226,6	227,2	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 281	1 462	1 794	1 854	1 882	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	9,0	7,3	7,1	7,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Мельничная, 2																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,40	2,51	2,73	2,95	3,42	3,53	3,74	3,83	3,93
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	38,01	38,01	38,01	36,82	35,64	35,64	35,64	35,64	35,70	35,70	35,70	35,70	35,70	39,79	41,52	45,06	48,76	56,36	58,22	61,60	63,22	64,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,6	26,6	26,6	28,8	30,9	30,9	30,9	30,9	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	22,9	19,5	12,7	5,5	17,0	14,2	9,3	6,9	4,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	104,4	97,9	107,1	104,5	99,0	106,3	106,3	106,3	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	120,0	125,7	137,5	149,8	175,0	181,1	192,3	197,7	203,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,7	159,2	160,3	161,2	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 986	1 862	2 037	1 987	1 883	2 022	2 022	2 022	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 283	2 390	2 616	2 849	2 530	2 618	2 780	2 858	2 935
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	7,0	6,4	6,5	6,9	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	5,7	5,4	5,0	4,6	5,1	5,0	4,7	4,5	4,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500	4 500	1 500	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Перова, 43																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,25	2,32	2,34	2,37	2,37	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,46	2,58	2,59	2,82	2,82	2,82	2,83
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	33,60	33,60	33,60	33,49	33,38	33,74	34,77	35,07	35,40	35,51	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	36,79	38,57	38,63	42,04	42,09	42,09	42,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,1	37,1	37,1	37,3	37,5	36,8	34,9	34,4	33,7	33,5	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	31,1	27,8	27,7	21,3	21,2	21,2	21,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	110,1	99,4	118,7	104,8	98,2	105,4	108,0	108,6	109,5	109,8	110,7	110,7	110,7	110,7	110,7	113,2	119,5	119,6	131,7	131,8	131,8	132,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 011	1 815	2 167	1 913	1 793	1 925	1 972	1 984	2 000	2 005	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 067	2 182	2 184	2 404	2 407	2 407	2 412
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	7,2	6,0	6,8	7,2	6,7	6,6	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,0	5,9	5,4	5,4	5,4	5,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-	час	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500	4 500	1 500	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Авиагородок, 9а																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,73	27,73	27,73	27,40	27,07	27,07	27,42	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,7	39,7	39,7	40,4	41,0	41,0	40,3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,9	89,6	100,4	82,6	77,4	83,1	83,8	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 045	1 870	2 097	1 726	1 616	1 735	1 750	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	7,1	6,3	7,7	8,2	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 101	27 101	24 101	21 101	18 101	15 101	12 101	9 101	6 101	3 101	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл")																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	15,86	15,10	15,10	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,1	1,1	1,1	5,5	10,0	10,0	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,7	40,6	46,2	43,2	41,1	44,1	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,1	158,1	158,1	157,7	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 539	2 414	2 745	2 567	2 445	2 625	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663	2 663
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,0	5,3	4,7	5,0	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул.Верхнеднепровская, 266																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,3	92,3	92,3	90,5	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,4	0,9	0,9	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	158,9	157,3	156,8	157,3	157,3	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	168	363	344	309	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	76,1	35,1	37,1	41,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	87 000	84 000	80 999	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Марьяновская 19-я, 40/1																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,75	0,76	0,76	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельной																							
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,60	10,42	10,42	11,45	11,66	11,66	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,0	33,0	33,0	34,1	35,1	35,1	28,7	27,4	27,4	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,4	24,6	28,6	27,4	26,8	28,7	31,1	31,4	31,4	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,1	161,1	161,5	161,0	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 607	1 497	1 743	1 666	1 633	1 754	1 900	1 919	1 919	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	8,7	7,5	7,8	8,0	7,4	6,9	6,8	6,8	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 1-я Красной Звезды, 49																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,33	1,47	1,51	1,62	1,85	1,97	1,98	1,98	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,55	14,55	14,55	15,18	15,81	16,60	18,23	18,77	20,13	22,91	24,44	24,54	24,54	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,1	50,1	50,1	48,1	46,1	43,4	37,9	36,1	31,4	21,9	16,7	16,4	16,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,8	39,1	45,0	48,3	48,0	51,5	54,7	55,7	58,5	61,7	63,9	64,1	64,1	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,5	162,5	165,2	164,7	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 373	1 285	1 478	1 586	1 580	1 696	1 802	1 833	1 928	2 031	2 103	2 111	2 111	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,5	10,1	8,8	8,2	8,2	7,7	7,2	7,1	6,8	6,4	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-	час	23 059	20 059	17 059	14 059	11 059	8 059	5 059	2 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 14 Военный городок №72 (п. Черемушки)																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,13	1,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,09	14,09	14,09	12,91	11,72	11,79	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	12,49	12,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,8	47,3	51,8	51,5	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	48,6	47,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,0	30,3	34,7	35,9	33,4	35,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,9	37,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,2	162,2	163,1	162,6	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 295	1 192	1 365	1 410	1 320	1 417	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 421	1 456	1 471
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	10,9	9,5	9,2	9,9	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,0	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Светлый																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,19	1,19	1,19	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,26	1,37
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,73	16,73	16,73	15,67	14,61	15,22	15,22	15,22	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,78	15,86	15,86	16,11	17,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	37,3	37,3	41,0	44,7	42,4	42,4	42,4	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	40,3	40,0	40,0	39,1	34,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,3	42,9	47,5	46,8	45,2	48,6	48,6	48,6	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	49,4	49,6	49,6	49,9	51,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,2	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 694	1 569	1 736	1 709	1 657	1 780	1 780	1 780	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 809	1 817	1 817	1 829	1 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,7	8,3	7,5	7,6	7,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	7,1	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. К. Заслонова, 2																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,59	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,52	36,52	36,52	35,29	34,06	34,76	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,8	39,8	39,8	41,6	43,5	42,4	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	102,6	92,8	106,0	103,0	97,9	105,1	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7	105,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг У.Т./Гкал	159,3	159,3	161,7	161,2	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 646	1 489	1 702	1 653	1 578	1 695	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,9	8,7	7,6	7,9	8,3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,27	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,7	39,7	39,7	40,1	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	28,9	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	156,9	160,7	160,3	160,7	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 612	1 355	1 559	1 547	1 351	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 731	2 575	2 575	2 575	2 575
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,9	9,4	8,2	8,3	9,5	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	7,4	5,0	5,0	5,0	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,1	53,1	53,1	52,1	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	159,1	160,1	159,6	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 324	1 181	1 438	1 266	1 180	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267	1 267
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	10,8	8,9	10,1	10,8	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 4-я Ленинградская, 48																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,20	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,1	33,1	33,1	33,9	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	5,8	6,3	5,9	5,9	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,1	156,1	159,1	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 855	1 740	1 877	1 740	1 762	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	7,3	6,8	7,3	7,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	233,9	233,9	234,1	233,5	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 569	1 604	2 108	2 004	1 866	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003	2 003
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,4	8,2	6,2	6,5	7,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,28	0,28	0,36	0,46	0,46	0,46	0,50	0,51	0,51	0,52	0,52	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	7,98	7,64	8,04	8,04	8,04	8,04	9,42	9,42	11,96	15,21	15,21	15,21	16,49	16,83	17,00	17,17	17,30	17,52	17,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,2	21,2	21,2	24,2	27,3	23,5	23,5	23,5	23,5	10,4	10,4	43,1	27,7	27,7	27,7	21,6	19,9	19,1	18,3	17,7	16,7	16,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,7	19,6	22,2	21,6	20,7	22,2	22,2	22,2	22,2	26,1	26,1	34,3	44,1	44,1	44,1	47,3	48,1	48,6	49,0	49,3	49,8	49,8
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	161,2	159,1	158,7	159,1	159,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 954	1 854	2 093	2 036	1 958	2 102	2 102	2 102	2 102	2 461	2 461	1 621	2 085	2 085	2 085	2 234	2 274	2 294	2 314	2 328	2 353	2 353
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,9	6,1	6,3	6,5	6,1	6,1	6,1	6,1	5,2	5,2	7,9	6,1	6,1	6,1	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельной																							
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,1	89,1	89,1	89,2	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	79,2	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	159,0	158,6	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	281	236	285	277	271	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	513	734	734	734	734	734
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	45,5	54,0	44,7	46,1	47,1	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	24,9	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Кругая Горка, ул. Рос-сийская, 4а																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,99	16,99	16,99	16,60	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,32	16,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,6	37,6	37,6	39,0	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	39,9	39,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	47,4	42,5	48,3	46,9	44,7	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,3	48,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	161,2	161,9	161,5	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 698	1 523	1 730	1 680	1 616	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 745	1 745
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	8,5	7,5	7,7	8,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-	час	18 353	15 353	12 353	9 353	6 353	3 353	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Береговой																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,11	1,15	1,15	1,15	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,87	15,87	15,87	15,79	15,72	16,20	16,42	17,10	17,10	17,10	17,10	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,27	17,27	17,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,5	37,5	37,5	37,8	38,1	36,1	35,3	32,6	32,6	32,6	32,6	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	31,9	31,9	31,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,7	40,9	45,6	46,3	42,9	46,0	46,2	47,1	47,1	47,1	47,1	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,5	47,5	47,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,5	161,5	161,5	161,0	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 756	1 570	1 754	1 780	1 649	1 770	1 777	1 811	1 811	1 811	1 811	1 822	1 822	1 822	1 822	1 822	1 822	1 822	1 822	1 828	1 828	1 828
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	8,3	7,4	7,3	7,9	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 288	30 288	27 288	24 288	21 288	18 288	15 288	12 288	9 288	6 288	3 288	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Большие Поля																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,41	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,9	70,9	70,9	70,5	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,2	8,0	9,4	9,1	8,8	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	158,8	158,4	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	718	631	741	717	690	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	751	751	751	751	751
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,1	20,6	17,5	18,1	18,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 882	33 882	30 882	27 882	24 882	21 882	18 882	15 882	12 882	9 882	6 882	3 882	882	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 4-я Северная , 180																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,65	4,71	4,71	4,84	4,84	4,84	4,84	4,86	4,88	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	14,30	27,45	29,95	30,36	30,36	31,16	31,16	31,16	31,16	31,29	31,41	31,57	31,57	31,57	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	94,9	94,9	94,9	82,6	70,2	67,5	67,0	67,0	66,2	66,2	66,2	66,2	66,0	65,9	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	85,3	74,3	85,8	82,2	78,4	84,2	84,9	84,9	86,3	86,3	86,3	86,3	86,7	87,0	87,2	87,2	87,2	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,5	161,5	161,6	161,1	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	835	728	840	804	769	826	833	833	847	847	847	847	850	854	856	856	856	856	856	856	856	856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,6	17,9	15,5	16,2	16,9	15,8	15,6	15,6	15,4	15,4	15,4	15,4	15,3	15,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная мкр. Загородный, 12																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,22	0,25

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,62	4,56	4,56	4,56	4,56	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,27	5,36	5,77	6,73	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	37,3	37,3	38,1	38,8	38,8	38,8	38,8	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	29,4	28,1	22,6	9,8	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,4	13,3	14,4	13,6	13,7	14,7	14,7	14,7	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,5	16,6	17,2	18,5	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	156,4	156,3	155,9	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 903	1 762	1 907	1 799	1 814	1 948	1 948	1 948	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 182	2 199	2 275	2 450	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	7,2	6,7	7,1	7,0	6,6	6,6	6,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,6	5,2	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Березовая, 3а																								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,65	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,8	21,8	21,8	40,6	59,5	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,9	164,9	165,7	164,0	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	791	696	795	815	806	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,2	18,4	16,1	15,7	15,9	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Каховского, 3																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,58	1,63	1,82	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,93	27,93	27,93	28,57	29,20	29,50	30,50	34,07	34,53	34,53	34,53	34,53	34,53	34,53	34,53	34,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,1	26,1	26,1	24,5	22,9	22,1	19,5	10,1	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,6	80,8	95,8	92,9	90,2	96,8	97,2	102,5	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	160,2	159,7	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	771	2 108	2 499	2 423	2 352	2 525	2 536	2 674	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,8	6,2	5,2	5,4	5,5	5,1	5,1	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 214	21 214	18 214	15 214	12 214	9 214	6 214	3 214	214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Завертяева, 32																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,45	14,45	14,45	14,17	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,89	13,94	13,94	14,03	14,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	11,6	13,2	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,6	14,6	14,0	14,0	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,5	39,2	45,0	44,0	42,0	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,2	45,2	45,4	45,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,5	185,2	161,6	161,2	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	698	2 391	2 740	2 680	2 558	2 746	2 746	2 746	2 746	2 746	2 746	2 746	2 746	2 753	2 753	2 768	2 768	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,6	5,4	4,7	4,8	5,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0
Котельная ул. 40 лет Ракетных Войск, 23																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,32	4,32	4,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,4	45,4	45,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,4	11,3	12,4	11,9	12,5	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,5	13,5	13,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,2	156,2	158,1	157,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 416	1 402	1 537	1 476	1 548	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 662	1 680	1 680	1 680
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,0	9,1	8,3	8,7	8,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,81	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на коллекторах																							
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,6	45,6	45,6	48,1	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	1,1	3,3	3,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	254,0	254,0	196,5	200,0	200,0	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	722	2 092	2 402	1 690	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	17,6	6,1	5,4	7,8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	90 000	86 999	83 999	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,8	55,8	55,8	55,8	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	1,3	4,3	3,9	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	206,8	212,2	208,7	209,2	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	407	1 383	1 260	1 162	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	32,3	9,5	10,4	11,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	77 396	74 396	71 396	68 396	65 396	62 396	59 396	56 396	53 396	50 396	47 396	44 396	41 396	38 396	35 396	32 396	29 396	26 396	23 396	20 396	17 396	14 396
Доля автоматизированных котельных	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная территории "О" ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	10,19	10,19	10,19	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	101,06	101,06	101,06	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,1	63,1	63,1	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	247,6	223,0	245,3	234,3	238,3	226,3	226,3	226,5	226,5	226,5	226,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	159,9	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	822	740	814	778	791	751	751	752	752	752	752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,2	16,9	15,3	16,0	15,8	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная территории "Г" ПО "По-лет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,99	44,99	44,99	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,4	65,4	65,4	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	141,9	119,5	129,5	122,6	119,1	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	121,7	122,0	122,0	122,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	161,4	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 025	864	936	886	860	877	877	877	877	877	879	879	879	879	879	879	879	879	879	882	882	882
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	14,4	13,3	14,1	14,5	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	250,43	250,43	250,43	250,43	250,43	250,43	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22	254,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	112,00	112,00	112,00	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47	111,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	53,8	53,8	54,0	54,0	54,0	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	887,3	833,9	949,8	969,7	983,7	937,0	937,0	937,0	937,0	938,6	938,9	939,1	939,1	939,1	943,5	948,0	948,0	952,4	952,4	952,4	952,4	952,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,8	168,8	167,0	167,0	167,0	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 543	3 330	3 793	3 872	3 928	3 741	3 686	3 686	3 686	3 692	3 693	3 694	3 694	3 694	3 711	3 729	3 729	3 746	3 746	3 746	3 746	3 746

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,5	3,7	3,3	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Теплофикационная котельная цеха № 15 ООО "Омсктехуглерод"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	103,10	103,10	103,10	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44	76,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,8	58,8	58,8	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	268,7	233,0	253,3	259,8	241,1	279,8	279,8	280,3	280,7	281,1	281,4	281,4	281,9	281,9	281,9	281,9	282,2	282,2	282,6	283,1	283,1	283,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,4	158,4	176,1	162,0	162,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 075	932	1 013	1 039	964	1 119	1 119	1 121	1 123	1 124	1 125	1 125	1 127	1 127	1 127	1 127	1 129	1 129	1 130	1 132	1 132	1 132
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,6	13,4	12,3	12,0	12,9	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	11,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО "Омскшина"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	147,91	147,91	147,91	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,7	50,7	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	545,1	577,1	631,8	671,8	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	155,2	155,2	155,2	155,1	159,1	155,1	155,1	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 814	1 920	2 103	2 236	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,5	5,9	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная адрес: ул. Володарского, дом 1, корпус 2 ООО "ПТЭ"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	93,5	93,5	93,5	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	7,4	7,4	7,4	7,6	9,9	9,9	10,3	11,7	11,7	11,9	11,9	11,9	11,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	176,2	162,0	162,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	206	1 079	1 079	1 079	1 102	1 446	1 446	1 502	1 700	1 700	1 724	1 724	1 724	1 724	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	60,4	11,6	11,6	11,6	11,3	8,6	8,6	8,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1 ООО "ПТЭ"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,59	8,59	8,59	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,2	22,2	22,2	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,8	22,7	22,7	22,7	23,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	173,0	160,7	160,7	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 305	2 027	2 027	2 027	2 068	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,4	6,2	6,2	6,2	6,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 615	67 615	64 615	61 615	58 615	55 615	52 615	49 615	46 615	43 615	40 615	37 615	34 615	31 615	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. 28-я Северная, дом № 16 А ООО "ПТЭ"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,2	27,2	27,2	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,4	29,0	29,0	29,0	30,9	33,1	33,1	33,1	33,1	33,9	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	163,6	160,0	160,0	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 142	2 899	2 899	2 899	3 090	3 305	3 305	3 305	3 305	3 393	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	4,3	4,3	4,3	4,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Котельная ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2 ООО "ПТЭ"																								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	0,00	0,00	0,00	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97,1	97,1	97,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	5,8	5,7	5,7	5,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	0,0	0,0	0,0	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	157,1	160,0	160,0	160,0	160,9	160,0	160,0	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	0,0	0,0	0,0	
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	73	747	734	734	715	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	-	-	-	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	171,7	16,7	17,0	17,0	17,5	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	0	0	0	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	
Котельная АО "ОНИИП"																								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,08	34,08	34,08	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,5	74,5	74,5	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	149,6	136,5	152,0	152,0	134,1	160,0	160,0	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,6	164,7	164,7	164,7	164,7	167,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	161,6	161,1	161,1	161,1	160,5	161,1	161,1	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 019	930	1 035	1 035	913	1 090	1 090	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 107	1 122	1 122	1 122	1 122	1 139
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	13,4	12,1	12,1	13,7	11,5	11,5	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 282	18 282	15 282	12 282	9 282	6 282	3 282	282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,42	4,42	4,42	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,4	41,4	41,4	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,8	11,8	11,8	11,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	158,5	172,2	172,2	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 530	1 530	1 530	1 530	1 227	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	10,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО "Омсктрансмаш"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	99,5	99,5	99,5	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	192,5	191,4	191,4	191,4	194,2	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	350	348	348	348	353	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	35,7	35,9	35,9	35,9	35,3	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 30-я Северная, 65/1 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32	30,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,8	12,8	12,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,0	88,8	103,1	99,4	99,1	93,2	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,5	158,8	168,7	175,9	174,0	166,5	166,5	166,5	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установ-	час/год	2 853	2 613	3 035	2 926	2 915	2 743	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822	2 822

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ленной тепловой мощности																							
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,4	4,8	4,1	4,3	4,3	4,6	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	19 752	16 752	13 752	10 752	7 752	4 752	1 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Завертяева, 9/5 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,8	67,8	67,8	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,7	9,6	10,7	9,9	9,7	9,1	9,1	9,1	9,1	10,1	10,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	888	801	885	819	803	756	756	756	756	842	842	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	15,6	14,1	15,2	15,5	16,5	16,5	16,5	16,5	14,8	14,8	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Омский РВПИС																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,2	55,2	55,2	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,4	4,5	4,7	4,9	4,9	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	156,7	156,7	159,5	159,5	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	869	866	858	864	903	943	943	943	1 155	1 155	1 155	1 155	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,4	14,4	14,5	14,4	13,8	13,2	13,2	13,2	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Малая генерация»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,0	36,0	36,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,2	24,6	30,6	30,6	40,8	45,1	45,1	45,1	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	173,7	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 125	1 785	2 225	2 225	2 967	3 274	3 274	3 274	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 311	3 311	3 311	3 311	3 311
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	7,0	5,6	5,6	4,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО "Тепловая компания"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,43	36,43	36,43	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,2	45,2	45,2	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	89,7	80,0	95,4	101,1	102,2	104,4	104,7	104,7	104,7	105,0	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 349	1 203	1 435	1 520	1 537	1 570	1 574	1 574	1 574	1 579	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 587	1 587	1 587	1 587	1 587	1 587
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	10,4	8,7	8,2	8,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6 429	3 429	429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО "Мечта"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,1	81,1	81,1	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,1	3,9	3,9	3,9	3,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,7	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 551	3 352	3 352	3 352	3 190	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,5	3,7	3,7	3,7	3,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО "Комплекс Тепло-Сервис"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,45	14,45	14,45	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,8	30,8	30,8	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,7	41,8	47,8	46,2	43,8	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	161,7	158,9	156,9	157,1	157,8	155,4	155,4	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 124	1 945	2 224	2 149	2 040	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	6,4	5,6	5,8	6,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО "Энергопоставка"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,8	35,8	35,8	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,8	4,2	4,8	4,8	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,2	170,7	166,5	166,5	166,5	156,2	166,5	166,5	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 934	1 395	1 604	1 604	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	8,9	7,8	7,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	93,3	93,3	93,3	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 347	1 347	1 347	1 347	1 218	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 386
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,3	9,3	9,3	9,3	10,2	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 580	49 580	46 580	43 580	40 580	37 580	34 580	31 580	28 580	25 580	22 580	19 580	16 580	13 580	10 580	7 580	4 580	1 580	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,6	90,6	90,6	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,0	2,8	3,5	3,3	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	157,0	169,5	169,5	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 605	1 455	1 860	1 765	1 681	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	8,6	6,7	7,1	7,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО «Русь»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,0	79,0	79,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	164,4	164,4	164,4	164,4	155,7	164,4	164,4	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1
Число часов использования установ-	час/год	484	499	499	499	465	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ленной тепловой мощности																							
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,8	25,0	25,0	25,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкой ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ПАО "Сатурн"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,11	11,11	11,11	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,3	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,4	23,7	28,3	26,6	24,9	26,3	26,3	26,3	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	175,1	181,3	181,3	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 229	1 145	1 365	1 284	1 201	1 272	1 272	1 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	10,9	9,1	9,7	10,4	9,8	9,8	9,8	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкой ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 957	51 957	48 957	45 957	42 957	39 957	36 957	33 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО СМТ "Стройбетон"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	18,48	18,48	18,48	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на коллекторах																							
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,0	44,0	44,0	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,6	57,7	57,7	57,7	57,7	84,7	86,7	89,1	92,5	92,8	92,8	93,2	94,8	95,9	97,2	97,3	117,7	117,8	117,8	117,8	117,8	118,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 715	1 747	1 747	1 747	1 747	2 566	2 625	2 699	2 802	2 810	2 810	2 823	2 871	2 904	2 943	2 946	3 565	3 569	3 569	3 569	3 569	3 582
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,1	7,1	7,1	7,1	4,9	4,8	4,6	4,5	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	80 344	77 813	75 282	72 282	69 282	66 282	63 282	60 282	57 282	54 282	51 282	48 282	45 282	42 282	39 282	36 282	33 282	30 282	27 282	24 282	21 282	18 282
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО "ЮзаЭнергоТерм"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,9	20,9	20,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,21	23,21	23,21	23,21	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,17	0,23	0,32	0,48	0,56	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,55	8,41	11,43	15,83	23,33	27,54	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	80,0	63,1	49,8	30,4	31,6	19,3	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	23,4	31,8	44,0	64,7	76,5	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	551	1 009	1 372	1 897	1 858	2 196	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	12,4	9,1	6,6	6,7	5,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	82 000	79 000	76 000	73 000	70 000	67 000	64 000	61 000	58 000	55 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая блочная газовая котельная ЖК "Кварталы Драверга"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	4,20	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,07	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	3,61	5,41	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	67,8	12,4	34,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	11,3	17,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	978	2 700	2 027	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	4,6	6,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	1,49	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	68,2	36,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	5,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	1 078	2 155	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	5,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная парк "Солнечный"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	60,9	60,9	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	1 109	1 109	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	11,3	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная ул.6-я Любинская																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,0	0,7	0,7	0,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	0,0	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 359	2 359	2 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	0,0	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100
Перспективная котельная ул. Кондратюка																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 359	2 359	2 359	2 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100
Перспективная котельная ул. Сакина Сейфуллина																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495	2 495
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381	2 381
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная Зоопарк																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 360	2 360	2 360	2 360	2 360	2 360	2 360
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная ул. 2-я Новая																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,0	0,0	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	0,0	0,0	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 357	2 357
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	0,0	0,0	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100
Перспективная котельная п. Армейский, ул. Северная																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 361	2 361	2 361	2 361	2 361
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100
Перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	158,4	158,4	158,4	158,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 359	2 359	2 359	2 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100
Перспективная котельная п. Лицейный																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 361	2 361	2 361	2 361	2 361	2 361
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100
Перспективная котельная Крема-торий																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельной																							
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	0,0	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	0,0	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 357	2 357	2 357
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	0,0	5,3	5,3	5,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100
Перспективная котельная, ул. Троицкая																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной																							
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	Котельная ТЭЦ-2																					
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ТЭЦ-2																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	137	136	136	137	137	138	138	139	139	142	145	145	146	147	148	148	155	162	163	165	165	167
магистральные	км	72	72	72	72	72	72	73	73	73	75	76	76	77	77	78	78	82	85	86	87	87	88
распределительные	км	65	65	64	65	65	65	65	66	66	67	69	69	69	70	70	70	74	77	77	78	78	79
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	51	51	51	51	51	51	51	51	51	52	52	52	53	53	53	53	54	55	56	56	56	56
магистральные	тыс. м ³	35	35	35	35	35	35	35	35	35	36	36	36	36	36	36	37	38	38	38	38	38	38
распределительных	тыс. м ⁴	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,27	32,27	33,27	34,27	35,27	34,74	34,22	33,70	33,20	32,70	32,21	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73	31,73
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,65	0,69	0,73	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,76	0,77	0,76	0,76	0,75	0,76	0,75	0,75	0,76	0,78	0,78	0,77	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	256	255	254	256	256	257	259	264	264	269	274	278	283	285	287	290	293	293	298	303	309	314
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,5	197,9	195,0	195,0	193,7	191,0	188,5	185,8	185,2	183,9	182,4	183,1	188,9	186,3	183,6	180,7	178,2
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	116	115	132	130	123	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
магистральные	тыс. Гкал	79,5	78,5	90,6	89,3	84,0	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
распределительных	тыс. Гкал	36,4	36,0	41,5	41,0	38,5	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Относительные потери в тепловых сетях	%	15	16	16	17	17	15	16	16	16	16	15	15	15	14	14	14	14	14	14	13	13	13
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,6	5,3	5,9	5,5	5,4	5,6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	18	33	30	43	85	83	80	78	76	75	73	71	69	68	66	64	62	61	60	58	57	55
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,281	0,516	0,469	0,672	1,329	1,290	1,257	1,226	1,195	1,170	1,140	1,114	1,081	1,058	1,027	1,002	0,976	0,952	0,932	0,908	0,887	0,865
магистральные	ед./км/год	0,447	0,769	0,670	0,993	2,109	2,048	1,996	1,946	1,897	1,858	1,810	1,769	1,716	1,680	1,631	1,590	1,550	1,511	1,480	1,442	1,409	1,374
распределительных	ед./км/год	0,000	0,085	0,127	0,127	0,000	0,123	0,120	0,117	0,114	0,112	0,109	0,106	0,103	0,101	0,098	0,096	0,093	0,091	0,089	0,087	0,085	0,083
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	66,7	64,5	62,5	62,3	64,9	64,9	64,5	63,9	63,9	62,9	61,8	60,9	60,0	59,6	59,2	58,7	58,3	58,3	57,4	56,4	55,6	54,7
Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	3 197	3 188	3 180	3 206	3 206	3 210	3 239	3 296	3 296	3 358	3 430	3 478	3 534	3 563	3 591	3 624	3 663	3 666	3 729	3 793	3 860	3 922
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4 517	4 504	4 492	4 529	4 529	4 535	4 576	4 657	4 657	4 744	4 846	4 914	4 992	5 034	5 073	5 120	5 175	5 180	5 268	5 359	5 453	5 540
Удельный расход теплоносителя	тонн/Гкал	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	261	239	246	231	235	243	243	243	243	244	245	245	246	246	246	247	247	247	247	248	249	249
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	269	261	295	279	275	281	279	277	274	273	271	269	267	265	263	261	259	256	255	253	251	249
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кировская районная котельная (КРК) АО «Омск РТС»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	160	162	165	167	205	210	220	224	227	232	235	238	241	244	252	253	254	254	256	257	257	258

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
магистральные	км	75	76	77	78	96	99	103	105	107	109	110	111	113	114	118	119	119	119	120	120	120	121
распределительные	км	85	86	88	89	109	112	117	119	121	123	125	126	128	129	134	134	135	135	136	136	136	137
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	68	69	70	71	87	88	90	90	91	92	92	93	93	94	100	100	101	101	101	101	101	101
магистральные	тыс. м ³	48	48	49	50	61	61	63	63	64	64	65	65	65	66	70	70	70	70	71	71	71	71
распределительных	тыс. м ⁴	20	21	21	21	26	26	27	27	27	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,55	27,55	28,55	29,55	30,55	30,09	29,64	29,19	28,75	28,32	27,90	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,53	0,56	0,60	0,63	0,79	0,79	0,79	0,79	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	374	379	385	389	477	483	498	510	523	529	533	540	546	552	555	560	564	567	571	574	576	577
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,5	180,5	177,5	174,3	174,0	173,5	172,1	170,7	171,0	180,9	179,5	178,4	177,3	176,7	175,8	175,2	175,1
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-4	34	19	65	127	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
магистральные	тыс. Гкал	-2,5	23,6	13,3	45,4	88,6	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1
распределительных	тыс. Гкал	-1,1	10,1	5,7	19,4	38,0	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6
Относительные потери в тепловых сетях	%	0	3	2	6	11	24	22	21	21	21	21	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,5	7,1	7,4	6,8	5,6	5,7	6,1	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	36	33	36	43	47	46	44	43	42	41	40	39	38	37	36	35	35	34	33	32	31	31
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,410	0,376	0,410	0,490	0,535	0,519	0,506	0,494	0,481	0,471	0,459	0,449	0,435	0,426	0,414	0,403	0,393	0,383	0,376	0,366	0,357	0,348
магистральные	ед./км/год	0,474	0,435	0,474	0,567	0,619	0,601	0,586	0,571	0,557	0,546	0,532	0,519	0,504	0,493	0,479	0,467	0,455	0,444	0,435	0,423	0,414	0,403
распределительных	ед./км/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	30,5	27,9	24,9	24,8	39,5	39,2	38,3	37,6	37,3	36,9	36,6	36,0	35,4	35,0	34,8	34,4	34,1	33,9	33,7	33,5	33,4	33,4
Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	5 285	5 350	5 446	5 501	6 747	6 829	7 034	7 203	7 388	7 478	7 531	7 628	7 717	7 798	7 841	7 911	7 966	8 018	8 063	8 110	8 139	8 151
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	5 285	5 350	5 446	5 501	6 747	6 829	7 034	7 203	7 388	7 478	7 531	7 628	7 717	7 798	7 841	7 911	7 966	8 018	8 063	8 110	8 139	8 151
Удельный расход теплоносителя	тонн/Гкал	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	263	240	237	228	234	241	244	246	248	249	250	251	252	253	254	254	255	256	256	257	257	257
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	195	175	193	176	191	198	199	200	201	201	202	202	203	203	203	204	204	204	205	205	205	205
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные АО «Тепловая компания»																							
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	441	441	441	453	465	471	477	479	485	492	494	497	498	501	502	505	510	515	522	525	526	530
магистральные	км	35	35	35	36	37	38	38	38	39	39	40	40	40	40	40	41	41	42	42	42	42	42
распределительные	км	406	406	406	417	428	434	439	441	446	453	454	457	459	461	462	465	469	473	480	483	484	488
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	70	70	70	72	73	74	75	75	76	78	78	79	79	79	80	80	80	80	81	82	82	82
магистральные	тыс. м ³	13	13	13	13	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
распределительных	тыс. м ⁴	57	57	57	58	60	60	61	61	62	63	63	64	64	64	64	65	65	65	66	66	66	67
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,82	0,86	0,90	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,99	1,00	1,00	1,01	1,00	1,00	1,00	0,99	1,09	1,12	1,12	1,11	1,11	1,10
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	264	264	264	272	279	284	290	294	298	302	304	307	310	314	315	320	295	290	294	297	300	303
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	260,9	258,4	255,0	255,6	257,1	256,2	255,5	253,5	251,6	251,0	248,5	271,4	277,9	276,6	274,5	272,4	270,2
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	195	188	190	168	168	162	164	166	167	168	169	169	169	172	173	176	180	185	190	192	194	195
магистральные	тыс. Гкал	36,5	35,2	35,6	31,4	31,4	30,4	30,8	31,0	31,3	31,5	31,6	31,6	32,1	32,3	32,9	33,7	34,7	35,6	36,0	36,2	36,6	36,6
распределительных	тыс. Гкал	158,4	153,0	154,5	136,4	136,4	131,9	133,5	134,8	135,8	136,5	137,0	137,1	137,2	139,5	140,4	142,9	146,3	150,5	154,4	156,3	157,3	158,7
Относительные потери в тепловых сетях	%	22	21	18	17	18	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2016,7	2037,5	2338,4	2169,5	2016,5	2134,3	2135,0	2142,9	2133,6	2120,1	2118,3	2123,3	2137,3	2155,4	2162,1	2184,1	2202,9	2235,0	2239,8	2251,2	2259,3	2259,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./км/год	0,000	0,000	0,134	0,000	0,134	0,130	0,127	0,124	0,121	0,118	0,115	0,113	0,109	0,107	0,104	0,101	0,099	0,096	0,094	0,092	0,090	0,087
распределительных	ед./км/год	0,000	0,000	0,134	0,000	0,134	0,130	0,127	0,124	0,121	0,118	0,115	0,113	0,109	0,107	0,104	0,101	0,099	0,096	0,094	0,092	0,090	0,087
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	7 333	7 333	7 333	7 529	7 725	7 881	8 031	8 159	8 248	8 384	8 429	8 503	8 596	8 700	8 744	8 883	8 180	8 027	8 151	8 238	8 316	8 413
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7 333	7 333	7 333	7 529	7 725	7 881	8 031	8 159	8 248	8 384	8											

2.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	13931,3	14393,0	14936,8	14813,2	15006,9	15213,5	15500,6	15965,5	16278,2	16647,2	16805,4	17085,3	17263,1	17411,4	17547,0	17672,1	17777,1	17945,5	18259,9	18572,8	18972,0	19384,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4841,4	5015,0	5205,1	5115,9	5186,6	5262,7	5408,4	5522,6	5591,5	5636,0	5981,0	6003,0	6050,0	6109,5	6150,5	6185,0	6258,0	6300,0	6327,0	6397,0	6455,0	6498,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2124,510	2263,190	2401,860	2457,720	2348,808	2404,015	2448,475	2491,586	2517,901	2536,993	2683,973	2695,947	2704,396	2717,174	2725,190	2732,882	2739,685	2748,807	2761,195	2775,234	2791,744	2809,152
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1227,516	1310,539	1393,557	1425,998	1337,013	1366,431	1391,271	1414,459	1430,987	1443,332	1492,826	1500,288	1504,940	1512,181	1516,792	1521,269	1524,933	1530,027	1537,261	1545,254	1554,946	1564,619
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	982,928	1040,139	1097,345	1122,790	1134,955	1162,303	1184,897	1204,697	1219,009	1229,356	1269,901	1275,645	1279,164	1284,792	1288,314	1291,795	1294,715	1298,502	1303,809	1309,807	1317,003	1324,096
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	244,588	270,400	296,212	303,208	202,058	204,128	206,374	209,763	211,978	213,976	222,925	224,643	225,777	227,390	228,478	229,474	230,219	231,526	233,453	235,447	237,943	240,524
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	896,994	952,651	1008,303	1031,722	1011,794	1037,584	1057,204	1077,126	1086,915	1093,658	1191,147	1195,658	1199,455	1204,993	1208,398	1211,614	1214,750	1218,781	1223,932	1229,979	1236,798	1244,532
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	824,142	872,111	920,075	941,410	951,610	976,750	995,698	1014,276	1023,504	1029,740	1124,004	1128,039	1131,469	1136,508	1139,582	1142,500	1145,388	1149,003	1153,573	1159,002	1165,076	1171,983
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	72,852	80,540	88,228	90,312	60,184	60,834	61,506	62,851	63,410	63,918	67,143	67,619	67,986	68,485	68,817	69,113	69,362	69,777	70,359	70,977	71,723	72,549
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4982,230	4712,440	5244,390	5009,320	4822,060	5011,330	5061,430	5126,160	5177,990	5214,940	5327,870	5360,570	5384,640	5406,730	5425,600	5443,520	5463,160	5486,810	5525,630	5568,750	5620,510	5672,240
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2903,997	2746,745	3056,803	2919,787	2810,639	2920,959	2950,161	2987,890	3018,100	3039,637	3105,461	3124,521	3138,550	3151,426	3162,425	3172,870	3184,317	3198,102	3220,729	3245,863	3276,032	3306,184
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2244,322	2122,791	2362,415	2256,525	2172,171	2257,430	2279,998	2309,157	2332,505	2349,149	2400,020	2414,751	2425,593	2435,544	2444,044	2452,117	2460,964	2471,617	2489,104	2508,528	2531,844	2555,147
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	659,676	623,954	694,387	663,263	638,468	663,529	670,162	678,733	685,596	690,488	705,441	709,770	712,957	715,882	718,381	720,753	723,354	726,485	731,625	737,334	744,188	751,037
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2078,252	1965,714	2187,608	2089,553	2011,440	2090,391	2111,289	2138,290	2159,910	2175,323	2222,430	2236,071	2246,111	2255,325	2263,197	2270,672	2278,864	2288,729	2304,923	2322,909	2344,500	2366,078
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1881,766	1779,867	1980,782	1891,997	1821,270	1892,756	1911,679	1936,127	1955,703	1969,659	2012,312	2024,663	2033,754	2042,097	2049,224	2055,993	2063,411	2072,343	2087,005	2103,291	2122,841	2142,379
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	196,487	185,847	206,826	197,555	190,170	197,635	199,610	202,163	204,207	205,664	210,118	211,408	212,357	213,228	213,972	214,679	215,454	216,386	217,917	219,618	221,659	223,699
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	76,4	76,4	75,5	74,9	73,8	75,6	74,7	74,1	73,8	73,4	73,1	72,8	72,4	71,4	70,5	69,4	68,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,161	0,147	0,158	0,152	0,145	0,148	0,147	0,145	0,143	0,141	0,143	0,141	0,141	0,140	0,139	0,139	0,138	0,138	0,136	0,135	0,133	0,132
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	25,63	23,46	25,16	24,23	23,03	23,61	23,40	23,01	22,80	22,45	22,72	22,48	22,35	22,25	22,16	22,07	22,02	21,91	21,69	21,49	21,23	20,97
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	185,6	184,1	183,7	183,0	182,7	187,9	187,9	187,0	186,0	185,3	184,7	183,0	182,4	182,3	181,2	180,5	180,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	61,8	56,5	60,5	58,8	55,9	57,2	56,2	55,8	55,6	55,6	53,5	53,7	53,5	53,2	53,0	52,9	52,5	52,3	52,5	52,3	52,3	52,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,078	0,078	0,079	0,080	0,081	0,081	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,085
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,082	0,073	0,077	0,074	0,075	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,073	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,075	0,075	0,076	0,076	0,077
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,02	3,77	4,15	4,10	3,98	4,07	4,07	4,12	4,16	4,19	4,16	4,19	4,21	4,23	4,24	4,25	4,27	4,29	4,31	4,33	4,36	4,39

Таблица 2.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-2, КРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жкф}$	тыс. м ²	5185,0	5025,6	4907,7	4794,7	4928,2	5059,7	5241,8	5392,3	5429,6	5623,4	5825,0	6091,7	6370,4	6558,9	6667,4	6858,2	6990,7	7077,1	7263,4	7449,6	7609,3	7735,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1801,9	1751,1	1710,2	1655,9	1703,2	1712,9	1749,1	1780,6	1821,6	1849,6	1894,6	1923,0	1935,0	1947,5	1966,0	1971,0	2013,0	2021,0	2049,0	2085,0	2121,0	2152,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	819,750	825,640	834,560	840,540	813,032	819,196	835,972	852,499	865,601	876,915	886,493	897,153	907,953	916,008	921,279	928,914	935,897	939,846	947,992	956,520	963,896	969,692
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жкф}$	Гкал/ч	479,239	484,886	492,850	496,261	471,196	474,659	484,252	493,640	500,908	507,466	513,053	519,333	525,706	530,413	533,472	537,949	541,994	544,285	549,050	554,031	558,339	561,732
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жкф}$	Гкал/ч	365,829	363,185	360,547	363,419	372,712	375,800	383,800	391,834	398,620	403,804	408,110	412,752	417,431	421,030	423,436	426,810	430,016	431,820	435,449	439,267	442,569	445,145
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.авс.жкф}$	Гкал/ч	113,410	121,701	132,303	132,842	98,483	98,859	100,452	101,807	102,288	103,662	104,942	106,581	108,276	109,383	110,036	111,140	111,979	112,465	113,601	114,763	115,770	116,587
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	340,511	340,764	341,710	344,279	341,836	344,537	351,720	358,859	364,692	369,448	373,440	377,820	382,248	385,595	387,807	390,965	393,903	395,561	398,942	402,489	405,557	407,961
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	306,731	304,515	302,303	304,711	312,503	315,092	321,800	328,535	334,225	338,572	342,183	346,075	349,997	353,015	355,033	357,861	360,549	362,063	365,105	368,307	371,075	373,235
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.авс.одф}$	Гкал/ч	33,780	36,249	39,407	39,568	29,334	29,445	29,920	30,323	30,467	30,876	31,258	31,745	32,250	32,580	32,774	33,103	33,353	33,498	33,837	34,183	34,482	34,726
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1851,220	1726,250	1865,980	1865,980	1622,150	1559,860	1241,650	1266,690	1279,240	1307,110	1333,490	1365,320	1396,830	1418,570	1432,210	1454,580	1474,120	1484,850	1509,100	1534,180	1556,210	1573,960
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жкф}$	тыс. Гкал	1079,022	1006,181	1087,626	1087,626	945,504	909,197	723,722	738,317	745,632	761,877	777,253	795,805	814,172	826,843	834,794	847,832	859,222	865,476	879,611	894,229	907,070	917,416
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жкф}$	тыс. Гкал	833,910	777,616	840,559	840,559	730,722	702,663	559,320	570,600	576,253	588,808	600,691	615,029	629,223	639,017	645,161	655,238	664,040	668,873	679,797	691,095	701,019	709,014
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{авс.жкф}$	тыс. Гкал	245,112	228,565	247,066	247,066	214,782	206,534	164,402	167,717	169,379	173,069	176,562	180,776	184,948	187,827	189,633	192,595	195,182	196,603	199,813	203,134	206,051	208,401
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	772,205	720,076	778,362	778,362	676,652	650,669	517,933	528,378	533,613	545,239	556,243	569,520	582,664	591,732	597,422	606,753	614,904	619,380	629,495	639,957	649,147	656,551
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	699,197	651,997	704,772	704,772	612,679	589,152	468,966	478,423	483,163	493,689	503,653	515,675	527,576	535,787	540,939	549,388	556,768	560,821	569,980	579,453	587,773	594,478
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{авс.одф}$	тыс. Гкал	73,008	68,079	73,590	73,590	63,974	61,517	48,968	49,955	50,450	51,549	52,590	53,845	55,088	55,945	56,483	57,365	58,136	58,559	59,515	60,504	61,373	62,073
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жкф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	74,3	73,2	72,7	73,4	71,8	70,1	67,8	65,5	64,2	63,5	62,2	61,5	61,0	60,0	59,0	58,2	57,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жкф}$	Гкал/год/м ²	0,161	0,155	0,171	0,175	0,148	0,139	0,107	0,106	0,106	0,105	0,103	0,101	0,099	0,097	0,097	0,096	0,095	0,095	0,094	0,093	0,092	0,092
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жкф}$	ккал/м ² (°С x сут)	25,59	24,62	27,25	27,89	23,59	22,09	16,97	16,83	16,88	16,66	16,41	16,06	15,71	15,50	15,39	15,20	15,11	15,04	14,89	14,76	14,66	14,58
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,9	184,0	184,5	183,5	183,1	180,6	180,0	180,9	181,3	180,6	181,6	179,1	179,2	178,2	176,6	175,0	173,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	61,7	59,2	65,6	67,7	57,2	54,7	42,7	42,7	42,2	42,5	42,3	42,7	43,4	43,8	43,8	44,3	44,0	44,1	44,3	44,2	44,1	43,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,091	0,093	0,093	0,095	0,096	0,097	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,099	0,099	0,100	0,100
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/га	0,091	0,084	0,090	0,090	0,081	0,078	0,062	0,062	0,063	0,065	0,066	0,067	0,068	0,068	0,069	0,069	0,070	0,070	0,071	0,072	0,073	0,073
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/чел/год	4,01	3,96	4,49	4,72	4,08	3,92	3,09	3,13	3,14	3,20	3,24	3,30	3,35	3,39	3,40	3,44	3,47	3,49	3,52	3,56	3,59	3,62

Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Тепловая компания», с учетом перспективно-го изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жкф}$	тыс. м ²	2111,3	2061,3	2027,6	2017,3	2073,9	2155,9	2202,3	2213,1	2240,6	2289,0	2304,5	2375,9	2460,9	2556,6	2596,6	2680,2	2803,1	2981,0	3096,3	3175,2	3213,1	3251,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	447,9	453,0	459,0	448,5	448,5	455,6	488,2	493,2	508,7	532,7	539,7	543,7	546,7	555,7	557,7	607,2	618,2	631,7	643,7	650,7	673,2	702,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	269,616	269,616	269,616	276,694	283,772	289,411	294,806	299,424	302,653	307,555	309,149	311,832	315,182	318,939	320,526	325,549	300,167	294,485	298,983	302,103	304,915	308,420
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жкф}$	Гкал/ч	179,747	179,747	179,747	184,446	189,145	192,876	196,384	199,409	201,566	204,875	205,968	207,849	210,184	212,810	213,920	217,336	200,495	196,788	199,934	202,113	204,006	206,344
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жкф}$	Гкал/ч	148,961	148,961	148,961	152,905	156,849	160,014	163,146	165,789	167,566	170,205	171,033	172,356	174,033	175,901	176,690	179,349	165,188	161,909	164,143	165,696	167,219	169,153
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.авс.жкф}$	Гкал/ч	30,785	30,785	30,785	31,541	32,297	32,862	33,238	33,620	34,000	34,670	34,935	36,151	36,909	37,230	37,986	35,307	34,879	35,791	36,418	36,787	37,191	
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	89,869	89,869	89,869	92,248	94,627	96,535	98,422	100,015	101,087	102,680	103,181	103,983	104,998	106,129	106,606	108,213	99,672	97,697	99,049	99,990	100,909	102,076
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	89,528	89,528	89,528	91,898	94,268	96,170	98,053	99,642	100,710	102,295	102,793	103,589	104,597	105,719	106,193	107,792	99,280	97,310	98,652	99,585	100,501	101,663
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.авс.одф}$	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,350	0,358	0,365	0,369	0,373	0,377	0,385	0,388	0,394	0,401	0,410	0,413	0,422	0,392	0,387	0,397	0,404	0,408	0,413
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	694,769	710,676	841,512	814,939	769,402	843,973	853,528	860,407	867,349	875,392	877,896	886,489	896,535	908,427	913,216	927,949	943,168	964,955	979,407	989,170	995,853	1003,214
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жкф}$	тыс. Гкал	456,762	467,220	553,235	535,765	505,828	554,853	561,135	565,657	570,221	575,509	577,155	582,804	589,409	597,227	600,376	610,062	620,067	634,390	643,892	650,310	654,704	659,543
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жкф}$	тыс. Гкал	394,866	403,906	478,266	463,163	437,283	479,664	485,095	489,005	492,950	497,521	498,944	503,828	509,538	516,296	519,018	527,391	536,041	548,423	556,637	562,186	565,984	570,168
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{авс.жкф}$	тыс. Гкал	61,896	63,313	74,970	72,602	68,545	75,189	76,040	76,653	77,271	77,988	78,211	78,976	79,871	80,931	81,358	82,670	84,026	85,967	87,254	88,124	88,720	89,375
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	238,007	243,456	288,277	279,174	263,574	289,120	292,393	294,750	297,128	299,883	300,741	303,685	307,126	311,200	312,840	317,887	323,101	330,565	335,515	338,860	341,149	343,671
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	237,320	242,754	287,445	278,368	262,813	288,285	291,549	293,899	296,270	299,018	299,873	302,808	306,240	310,302	311,938	316,970	322,169	329,611	334,547	337,882	340,165	342,679
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{авс.одф}$	тыс. Гкал	0,687	0,703	0,832	0,806	0,761	0,834	0,844	0,851	0,858	0,865	0,868	0,876	0,886	0,898	0,903	0,917	0,932	0,954	0,968	0,978	0,985	0,992
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жкф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	74,2	74,1	74,9	74,8	74,4	74,2	72,5	70,7	68,8	68,0	66,9	58,9	54,3	53,0	52,2	52,0	52,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жкф}$	Гкал/год/м ²	0,187	0,196	0,236	0,230	0,211	0,222	0,220	0,221	0,220	0,217	0,217	0,212	0,207	0,202	0,200	0,197	0,191	0,184	0,180	0,177	0,176	0,175
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жкф}$	ккал/м ² (°С x сут)	29,75	31,17	37,52	36,52	33,54	35,39	35,04	35,15	35,00	34,58	34,44	33,74	32,94	32,13	31,80	31,30	30,42	29,27	28,60	28,17	28,02	27,90
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	199,9	197,6	195,0	204,9	210,2	211,1	200,8	202,0	198,0	192,0	190,5	190,5	191,3	190,2	190,4	177,5	160,6	154,0	153,2	153,0	149,3	144,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	84,3	85,3	99,6	98,7	93,2	100,7	95,0	94,8	92,6	89,3	88,4	88,6	89,1	88,8	89,0	83,0	82,9	83,0	82,7	82,6	80,4	77,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,077	0,074	0,071	0,071	0,072	0,072	0,072	0,072
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/га	0,115	0,118	0,139	0,132	0,121	0,130	0,128	0,127	0,127	0,126	0,125	0,126	0,126	0,126	0,125	0,120	0,127	0,133	0,134	0,134	0,133	0,132
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жкф}$	Гкал/чел/год	4,67	5,01	6,18	6,18	5,80	6,28	6,30	6,33	6,39	6,41	6,42	6,47	6,51	6,55	6,56	6,58	7,28	7,63	7,66	7,68	7,68	7,66

Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №10 (Мини-ТЭЦ ООО «Теплогенерирующий комплекс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1211,6	1299,2	1278,0	1242,9	1245,6	1245,6	1245,1	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1253,8	1361,6	1361,6	1361,6	1361,6	1361,6	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	204,5	219,9	216,4	208,5	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	209,1	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	134,340	145,910	145,910	146,590	146,590	146,590	146,492	146,866	146,866	146,994	146,994	147,206	147,481	147,481	147,481	147,693	147,778	151,583	152,070	152,197	152,282	152,325	
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	89,346	97,680	97,680	98,063	98,063	98,063	97,998	98,236	98,236	98,236	98,323	98,323	98,469	98,658	98,658	98,658	98,803	98,861	101,199	101,534	101,621	101,679	101,708
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	85,481	93,887	93,887	94,207	94,207	94,207	94,144	94,365	94,365	94,450	94,450	94,592	94,777	94,777	94,777	94,919	94,976	97,083	97,409	97,495	97,551	97,580	
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,865	3,793	3,793	3,856	3,856	3,856	3,854	3,871	3,871	3,874	3,874	3,877	3,881	3,881	3,881	3,884	3,886	4,117	4,125	4,127	4,128	4,128	
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	44,994	48,230	48,230	48,527	48,527	48,527	48,494	48,630	48,630	48,671	48,671	48,737	48,823	48,823	48,823	48,890	48,917	50,384	50,537	50,577	50,604	50,617	
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	34,819	38,243	38,243	38,373	38,373	38,373	38,348	38,437	38,437	38,472	38,472	38,530	38,605	38,605	38,605	38,663	38,686	39,544	39,678	39,712	39,736	39,747	
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	10,175	9,987	9,987	10,154	10,154	10,154	10,146	10,193	10,193	10,198	10,198	10,207	10,218	10,218	10,218	10,227	10,230	10,839	10,859	10,864	10,868	10,870	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	324,640	319,570	354,090	309,210	312,720	436,330	436,330	437,560	437,560	437,870	437,870	438,390	439,070	439,070	439,070	439,590	439,800	452,140	453,340	453,650	453,860	453,970	
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	217,328	213,934	237,044	206,999	209,349	292,099	292,099	292,922	292,922	293,130	293,130	293,478	293,933	293,933	293,933	294,281	294,422	302,683	303,486	303,694	303,834	303,908	
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	208,887	205,624	227,836	198,958	201,217	280,753	280,753	281,544	281,544	281,744	281,744	282,078	282,516	282,516	282,516	282,850	282,985	290,925	291,698	291,897	292,032	292,103	
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	8,442	8,310	9,208	8,041	8,132	11,346	11,346	11,378	11,378	11,386	11,386	11,400	11,417	11,417	11,417	11,431	11,436	11,757	11,788	11,796	11,802	11,805	
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	107,312	105,636	117,046	102,211	103,371	144,231	144,231	144,638	144,638	144,740	144,740	144,912	145,137	145,137	145,137	145,309	145,378	149,457	149,854	149,956	150,026	150,062	
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	85,086	83,757	92,804	81,041	81,961	114,359	114,359	114,681	114,681	114,762	114,762	114,898	115,077	115,077	115,077	115,213	115,268	118,502	118,817	118,898	118,953	118,982	
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	22,226	21,879	24,242	21,170	21,410	29,873	29,873	29,957	29,957	29,978	29,978	30,014	30,060	30,060	30,060	30,096	30,110	30,955	31,037	31,058	31,073	31,080	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,6	75,6	75,3	75,3	75,3	75,3	75,4	75,6	75,6	75,6	75,7	75,8	71,3	71,5	71,6	71,6	71,7	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,172	0,158	0,178	0,160	0,162	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,226	0,226	0,214	0,214	0,214	0,214	0,215	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	27,43	25,18	28,36	25,47	25,70	35,86	35,87	35,72	35,72	35,75	35,75	35,79	35,85	35,85	35,85	35,89	35,91	33,99	34,08	34,10	34,12	34,13	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,5	183,4	183,8	183,8	183,9	183,9	184,2	184,6	184,6	184,6	184,9	185,0	189,1	189,7	189,9	190,0	190,0	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	66,2	60,6	68,2	61,8	62,3	87,0	87,0	87,2	87,2	87,3	87,3	87,4	87,5	87,5	87,5	87,6	87,7	90,1	90,4	90,4	90,5	90,5	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,100	0,100	0,100	0,097	0,095	0,096	0,096	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,156	0,141	0,156	0,136	0,138	0,192	0,193	0,193	0,193	0,192	0,192	0,192	0,192	0,186	0,181	0,183	0,184	0,181	0,181	0,180	0,180	0,180	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,30	4,05	4,67	4,31	4,44	6,24	6,32	6,41	6,49	6,55	6,57	6,60	6,62	6,65	6,66	6,67	6,69	6,75	6,76	6,78	6,79	6,80	

Таблица 2.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №15 (ТЭС ПАО «Омский каучук»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	182,7	178,8	175,9	169,0	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100	31,100
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750	77,750
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	67,7	69,2	70,3	73,2	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Таблица 2.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2373,5	2317,3	2279,5	2904,5	2910,9	2949,3	2998,6	3062,9	3206,6	3298,8	3355,1	3404,3	3453,3	3543,5	3660,8	3738,8	3959,8	3996,7	3996,7	3996,7	3996,7	3996,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1364,8	1380,4	1398,7	1633,1	1633,1	1647,7	1654,4	1675,4	1704,4	1749,4	1764,4	1782,9	1822,4	1834,4	1854,4	1869,4	1892,9	1919,9	1929,9	1940,9	1941,9	1968,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	639,867	639,867	639,867	758,722	758,722	761,794	754,149	758,979	769,646	777,502	781,632	676,284	684,235	688,652	686,626	688,741	695,622	698,115	698,474	696,788	696,865	698,010
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	366,016	366,016	366,016	422,785	422,785	424,303	420,829	423,201	428,370	432,151	434,131	380,894	384,646	386,737	385,607	386,672	390,212	391,459	391,631	390,853	390,890	391,439
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	167,466	167,466	167,466	220,147	220,147	221,411	217,683	219,697	224,282	227,709	229,526	188,445	192,059	194,051	193,466	194,298	196,862	197,858	198,016	197,216	197,250	197,753
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	198,550	198,550	198,550	202,638	202,638	202,892	203,146	203,504	204,088	204,442	204,605	192,449	192,587	192,686	192,141	192,374	193,350	193,601	193,614	193,637	193,640	193,686
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	273,851	273,851	273,851	335,937	335,937	337,491	333,320	335,778	341,276	345,351	347,501	295,390	299,589	301,915	301,019	302,069	305,410	306,656	306,843	305,935	305,975	306,571
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	192,005	192,005	192,005	252,407	252,407	253,855	249,580	251,890	257,147	261,076	263,160	216,059	220,202	222,487	221,816	222,769	225,708	226,851	227,033	226,114	226,153	226,730
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	81,846	81,846	81,846	83,530	83,530	83,636	83,740	83,888	84,129	84,275	84,341	79,331	79,387	79,428	79,203	79,300	79,702	79,805	79,811	79,821	79,822	79,841
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2738,866	2535,619	2815,491	2863,171	2855,494	2957,210	2965,856	2979,852	2983,724	3006,739	3018,538	2829,107	2850,359	2862,323	2855,821	2862,341	2884,056	2891,356	2892,327	2887,525	2887,744	2890,557
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1371,438	1269,666	1409,807	1433,681	1429,837	1480,770	1485,099	1492,107	1494,046	1505,571	1511,479	1416,625	1427,266	1433,257	1430,001	1433,266	1444,139	1447,795	1448,281	1445,876	1445,986	1447,395
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1092,430	1011,362	1122,992	1142,010	1138,948	1179,519	1182,967	1188,550	1190,094	1199,274	1203,980	1128,423	1136,900	1141,672	1139,079	1141,679	1150,340	1153,252	1153,639	1151,724	1151,811	1152,933
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	279,008	258,304	286,814	291,671	290,889	301,251	302,132	303,558	303,952	306,297	307,499	288,201	290,366	291,585	290,923	291,587	293,799	294,543	294,641	294,152	294,175	294,461
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1367,519	1266,038	1405,778	1429,585	1425,752	1476,539	1480,856	1487,844	1489,777	1501,268	1507,160	1412,577	1423,188	1429,161	1425,915	1429,170	1440,013	1443,658	1444,142	1441,745	1441,854	1443,259
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1252,507	1159,561	1287,549	1309,353	1305,842	1352,358	1356,312	1362,712	1364,483	1375,008	1380,404	1293,775	1303,494	1308,965	1305,992	1308,974	1318,904	1322,242	1322,686	1320,490	1320,591	1321,877
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	115,012	106,477	118,229	120,232	119,909	124,181	124,544	125,131	125,294	126,260	126,756	118,801	119,694	120,196	119,923	120,197	121,109	121,415	121,456	121,254	121,264	121,382
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,1	72,6	71,7	69,9	69,0	68,4	55,4	55,6	54,8	52,8	52,0	49,7	49,5	49,5	49,3	49,4	49,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,460	0,436	0,493	0,393	0,391	0,400	0,395	0,388	0,371	0,364	0,359	0,331	0,329	0,322	0,311	0,305	0,291	0,289	0,289	0,288	0,288	0,288
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	73,22	69,43	78,37	62,55	62,25	63,62	62,76	61,73	59,04	57,83	57,09	52,73	52,37	51,26	49,50	48,58	46,21	45,90	45,92	45,84	45,85	45,89
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	140,7	139,1	137,3	154,6	154,6	154,1	150,9	150,3	150,9	149,2	149,1	121,2	120,8	121,3	119,6	119,2	119,2	118,2	117,6	116,5	116,5	115,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	146,0	133,6	146,4	127,5	127,2	130,6	130,4	129,4	127,4	125,0	124,5	115,4	113,8	113,5	112,0	111,4	110,8	109,6	109,0	108,2	108,2	106,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,131	0,131	0,131	0,128	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,126	0,124	0,124	0,118	0,117	0,116	0,116	0,115	0,113	0,113	0,113	0,110
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,224	0,207	0,230	0,193	0,193	0,200	0,202	0,201	0,199	0,195	0,194	0,208	0,207	0,196	0,194	0,192	0,191	0,189	0,186	0,186	0,186	0,182
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0007	0,0007	0,0007	0,0009	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,28	4,10	4,61	4,56	4,39	4,54	4,41	4,44	4,45	4,46	4,51	4,44	4,45	4,46	4,45	4,45	4,46	4,47	4,48	4,48	4,49	4,50

Таблица 2.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2	1 565,2
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 669,4	3 669,4	3 795,4	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2	3 795,2
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 747,4	2 747,4	2 747,4	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2	2 747,2
2.2.	пиковая	Гкал/ч	922,0	922,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0	1 048,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 119,6	2 282,5	2 466,3	2 508,4	2 573,0	2 618,3	2 662,8	2 715,8	2 742,1	2 761,2	2 908,2	2 920,2	2 928,6	2 941,4	2 949,4	2 957,1	2 963,9	2 973,0	2 985,4	2 999,5	3 016,0	3 033,4
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	39	34	32	31	29	27	26	25	24	24	20	19	19	19	19	19	18	18	18	17	17	17
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	8826,9	8649,8	9560,4	9328,6	9806,7	8896,5	9002,4	9098,5	9181,3	9248,9	9396,5	9460,1	9515,0	9568,1	9618,1	9636,9	9657,5	9682,3	9723,1	9768,4	9822,7	9877,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	7 607,4	7 425,6	7 921,5	8 001,7	7 884,2	6 974,0	7 079,9	7 176,0	7 258,8	7 326,4	7 474,0	7 537,6	7 592,5	7 645,6	7 695,6	7 714,4	7 735,0	7 759,8	7 800,6	7 845,9	7 900,2	7 954,5
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,86	0,83	0,86	0,80	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	357,5	347,4	352,8	355,8	330,2	357,7	353,4	351,2	342,7	341,1	337,4	335,9	334,6	333,3	332,1	331,7	331,3	330,7	329,8	328,8	327,5	326,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	297,9	292,7	308,3	279,9	160,4	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,6	160,6
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	148,7	148,2	148,3	148,9	162,7	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,5	68,2	70,3	68,3	68,4	64,0	64,6	65,0	65,9	66,2	66,8	67,0	67,2	67,4	67,6	67,7	67,7	67,8	68,0	68,1	68,3	68,5
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 571	2 517	2 780	2 699	2 727	2 471	2 501	2 528	2 551	2 570	2 612	2 630	2 646	2 661	2 675	2 680	2 686	2 693	2 704	2 716	2 731	2 746
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 867	2 786	3 089	3 113	2 970	2 617	2 658	2 695	2 727	2 753	2 812	2 836	2 858	2 878	2 898	2 905	2 913	2 922	2 938	2 955	2 975	2 996
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	9,7	9,0	9,5	9,8	9,5	9,4	9,2	9,1	9,1	8,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	8,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ТЭЦ																							
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	27 154	24 996	22 838	20 207	15 660	12 071	13 753	9 206	61 334	62 250	60 577	57 947	59 341	60 257	57 626	54 037	51 407	54 718	53 717	52 044	47 497	44 867

Таблица 2.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №10 (Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс")

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	324,1	324,1	324,1	324,0	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2.2.	пиковая	Гкал/ч	318,2	318,2	318,2	318,1	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2	318,2
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	143,2	154,7	154,7	155,4	155,4	155,4	155,3	155,7	155,7	155,8	155,8	156,1	156,4	156,4	156,4	156,6	156,7	160,7	161,2	161,4	161,5	161,5	161,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	54	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	49	49	48	48	48	48	48	48
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	398,2	393,2	427,2	382,3	385,8	507,4	507,4	508,7	508,7	509,0	509,0	509,6	510,3	510,3	510,3	510,8	511,0	524,0	525,3	525,6	525,8	525,9	525,9
5.1.	из ГПА	тыс.Гкал	16,2	11,2	20,0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,04	0,03	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	220,7	220,7	194,8	194,8	194,8	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	156,0	150,6	157,0	168,9	167,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	76,7	84,3	84,8	82,3	83,1	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
11.	Число часов использования установленной тепловой	час/год	1 229	1 213	1 318	1 180	1 190	1 565	1 565	1 569	1 569	1 570	1 570	1 572	1 574	1 574	1 574	1 576	1 577	1 617	1 621	1 622	1 622	1 623	1 623

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощности ТЭЦ																							
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 738	1 883	3 369	2 668	2 663	3 503	3 503	3 511	3 511	3 514	3 514	3 517	3 522	3 522	3 522	3 526	3 528	3 617	3 626	3 628	3 630	3 630
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,5	12,4	11,4	13,1	12,9	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,2	9,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9
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	0

Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №15 (ТЭС ПАО "Омский каучук")

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	321,3	321,3	321,3	321,3	321,3	321,3	321,2	321,2	321,1	321,1	321,1	321,0	321,0	320,9	320,9	320,8	320,8	320,8	320,7	320,7	320,6	320,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс. Гкал	1773,0	1773,0	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1773,0	1773,0	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7	1764,7
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	212,1	212,1	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	167,9	180,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84,5	79,0	81,0	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	4 262	4 262	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242	4 242
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	7 388	7 388	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353	7 353
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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 (ТЭЦ-2, КРК)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00	1033,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	30,91	30,91	30,91	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	629,79	633,66	639,82	645,73	733,93	740,10	756,87	773,40	786,50	797,82	807,39	818,06	828,86	836,91	842,18	849,82	856,80	860,75	868,89	877,42	884,80	890,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,6	34,2	33,6	32,9	23,8	23,1	21,4	19,7	18,3	17,2	16,2	15,1	13,9	13,1	12,5	11,8	17,1	16,7	15,9	15,1	14,3	13,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 963,6	1 874,5	2 017,2	1 897,0	1 871,3	1 965,6	1 647,4	1 673,8	1 687,0	1 716,4	1 744,1	1 777,6	1 810,8	1 833,7	1 848,0	1 871,5	1 892,0	1 903,3	1 928,8	1 955,1	1 978,2	1 996,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,1	152,9	153,1	151,7	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 067	1 969	2 142	2 016	1 983	2 083	1 746	1 774	1 788	1 819	1 849	1 884	1 919	1 944	1 959	1 984	1 870	1 881	1 906	1 932	1 955	1 974

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,95	4,58	4,47	4,46	4,56	4,48	4,69	4,67	4,65	4,62	4,60	4,57	4,54	4,52	4,50	4,49	4,79	4,79	4,76	4,73	4,70	4,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Тепловая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	622,1	632,9	632,9	632,9	632,9	632,9	632,9	650,2	650,2	650,2	650,2	650,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	25,1	25,6	25,9	26,3	26,6	26,8	26,9	27,0	27,3	27,4	27,7	26,2	26,1	26,5	26,7	26,9	27,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	312,0	312,0	312,0	319,1	326,2	332,4	338,6	344,1	347,7	353,2	355,0	357,8	361,2	365,7	367,6	373,4	344,8	339,2	344,9	348,6	351,9	356,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,9	45,9	45,9	44,8	43,6	42,5	41,4	40,5	39,9	38,9	38,6	39,2	38,7	37,9	37,6	36,6	41,4	43,8	42,9	42,3	41,7	41,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	889,7	898,9	1 031,7	982,8	937,2	1 006,2	1 017,8	1 026,2	1 034,5	1 043,4	1 046,4	1 055,2	1 065,4	1 080,0	1 085,9	1 103,7	1 123,2	1 150,1	1 169,4	1 181,5	1 189,4	1 198,5
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,1	161,9	161,9	161,5	162,1	162,2	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,0	162,0	162,0	161,9	161,9	161,7	161,6	161,6	161,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 430	1 445	1 658	1 580	1 507	1 617	1 636	1 650	1 663	1 677	1 682	1 667	1 683	1 706	1 716	1 744	1 775	1 769	1 799	1 817	1 829	1 843
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,7	8,6	7,5	7,9	8,3	7,7	7,6	7,6	7,5	7,4	7,4	7,5	7,4	7,3	7,3	7,2	7,0	7,1	6,9	6,9	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	22 636	22 535	20 718	18 894	17 070	15 245	13 421	11 596	9 902	8 275	6 947	7 149	6 048	5 078	4 304	3 724	3 285	13 358	12 744	12 213	11 684	11 154
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,8	35,8	35,8	35,9	35,9	35,9	36,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 2.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	439,60	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40	138,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,10	13,10	13,10	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	146,05	146,05	146,05	185,61	185,61	185,61	185,61	185,61	185,61	185,61	185,61	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	63,8	63,8	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	389,48	342,56	374,79	356,91	357,34	347,67	347,67	347,81	347,81	347,81	348,16	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	122,02	122,02	122,02
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,35	154,34	154,34	154,34	154,33	160,42	154,34	154,34	154,34	154,34	154,34	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	886	779	853	812	813	791	791	791	791	791	792	879	879	879	879	879	879	879	879	882	882	882
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	16,0	14,6	15,4	15,4	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	500,43	500,43	500,43	500,43	500,43	500,43	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22	504,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	215,10	215,10	215,10	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91	187,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,3	56,3	56,3	61,7	61,7	61,7	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 156,0	1 066,9	1 203,1	1 229,4	1 224,7	1 216,8	1 216,8	1 217,2	1 217,7	1 219,7	1 220,2	1 220,5	1 221,0	1 221,0	1 225,4	1 229,8	1 230,1	1 234,6	1 235,0	1 235,5	1 235,5	1 235,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,5	166,6	168,9	166,0	166,0	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 310	2 132	2 404	2 457	2 447	2 431	2 413	2 414	2 415	2 419	2 420	2 420	2 421	2 421	2 430	2 439	2 440	2 448	2 449	2 450	2 450	2 450
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,4	5,9	5,2	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №5 АО "Омскшина"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	147,91	147,91	147,91	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,7	50,7	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	545,1	577,1	631,8	671,8	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4	681,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	155,2	155,2	155,2	155,1	159,1	155,1	155,1	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 814	1 920	2 103	2 236	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267	2 267
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,5	5,9	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80	24,62	24,62	24,62	24,62	24,62	16,88	16,88	16,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,38	16,38	16,38	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	11,86	11,86	11,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,5	53,5	53,5	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	28,7	28,7	28,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	49,2	64,9	64,8	64,8	67,1	71,7	71,7	72,0	73,4	74,3	74,9	74,9	74,9	74,9	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	47,1	47,1	47,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,4	160,2	160,5	160,5	160,5	168,0	160,5	160,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	158,7	158,4	158,4	158,4	158,4	158,8	157,7	157,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 374	1 812	1 809	1 809	1 875	2 002	2 002	2 013	2 050	2 075	2 092	2 092	2 092	2 092	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 790	2 790	2 790
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,1	6,9	6,9	6,9	6,7	6,2	6,2	6,2	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	4,5	4,5	4,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 684	69 684	66 684	63 684	60 684	57 684	54 684	51 684	48 684	45 684	42 684	39 684	36 684	33 684	31 623	28 623	25 623	22 623	19 623	9 113	6 113	4 890
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	75	75	75	75	75	50	50	50
ЕТО №7 АО "ОНИИП"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,08	34,08	34,08	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,5	74,5	74,5	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	149,6	136,5	152,0	152,0	134,1	160,0	160,0	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,6	164,7	164,7	164,7	164,7	167,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	161,6	161,1	161,1	161,1	160,5	161,1	161,1	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 019	930	1 035	1 035	913	1 090	1 090	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102	1 107	1 122	1 122	1 122	1 122	1 139
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,2	13,4	12,1	12,1	13,7	11,5	11,5	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 282	18 282	15 282	12 282	9 282	6 282	3 282	282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,42	4,42	4,42	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,4	41,4	41,4	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,8	11,8	11,8	11,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	158,5	172,2	172,2	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 530	1 530	1 530	1 530	1 227	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	10,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №9 АО "Омсктрансаш"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	99,5	99,5	99,5	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	192,5	191,4	191,4	191,4	194,2	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5	208,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	350	348	348	348	353	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	35,7	35,9	35,9	35,9	35,3	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,80	30,80	30,80	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,2	27,2	27,2	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,6	98,4	113,8	109,3	108,7	102,3	105,0	105,0	105,0	106,0	106,0	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,8	158,9	167,9	174,4	172,7	165,8	165,9	165,9	167,3	167,2	167,2	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 339	2 139	2 473	2 375	2 363	2 223	2 282	2 282	2 282	2 304	2 304	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316	2 316
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,3	5,8	5,0	5,3	5,3	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	27 927	24 927	21 927	18 927	15 927	12 927	9 927	7 849	7 064	6 279	5 494	4 709	3 924	3 140	2 355	1 570	785	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №11 Омский РВПиС																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,2	55,2	55,2	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,4	4,5	4,7	4,9	4,9	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	156,7	156,7	159,5	159,5	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	869	866	858	864	903	943	943	943	1 155	1 155	1 155	1 155	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,4	14,4	14,5	14,4	13,8	13,2	13,2	13,2	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,0	36,0	36,0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,2	24,6	30,6	30,6	40,8	45,1	45,1	45,1	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	173,7	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 125	1 785	2 225	2 225	2 967	3 274	3 274	3 274	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 303	3 311	3 311	3 311	3 311	3 311
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	7,0	5,6	5,6	4,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,43	36,43	36,43	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,2	45,2	45,2	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	89,7	80,0	95,4	101,1	102,2	104,4	104,7	104,7	104,7	105,0	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5	105,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 349	1 203	1 435	1 520	1 537	1 570	1 574	1 574	1 574	1 579	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 587	1 587	1 587	1 587	1 587	1 587
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	10,4	8,7	8,2	8,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6 429	3 429	429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №14 ООО "Мечта"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,1	81,1	81,1	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	4,1	3,9	3,9	3,9	3,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,3	154,5	154,5	154,5	154,5	154,7	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 551	3 352	3 352	3 352	3 190	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743	3 743
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,5	3,7	3,7	3,7	3,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ля																							
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №16 ООО "Комплекс Тепло-Сервис"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,45	14,45	14,45	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,8	30,8	30,8	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,7	41,8	47,8	46,2	43,8	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	161,7	158,9	156,9	157,1	157,8	155,4	155,4	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 124	1 945	2 224	2 149	2 040	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	6,4	5,6	5,8	6,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Доля резерва тепловой мощности	%	35,8	35,8	35,8	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельной																							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,8	4,2	4,8	4,8	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,2	170,7	166,5	166,5	166,5	156,2	166,5	166,5	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 934	1 395	1 604	1 604	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820	1 820
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	8,9	7,8	7,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	93,3	93,3	93,3	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 347	1 347	1 347	1 347	1 218	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 386
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,3	9,3	9,3	9,3	10,2	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 580	49 580	46 580	43 580	40 580	37 580	34 580	31 580	28 580	25 580	22 580	19 580	16 580	13 580	10 580	7 580	4 580	1 580	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственноотсталых детей»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,6	90,6	90,6	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,0	2,8	3,5	3,3	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	157,0	169,5	169,5	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 605	1 455	1 860	1 765	1 681	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	8,6	6,7	7,1	7,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №20 АО «Русь»																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,0	79,0	79,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	164,4	164,4	164,4	164,4	155,7	164,4	164,4	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	484	499	499	499	465	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,8	25,0	25,0	25,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,11	11,11	11,11	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,3	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,4	23,7	28,3	26,6	24,9	26,3	26,3	26,3	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	175,1	181,3	181,3	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 229	1 145	1 365	1 284	1 201	1 272	1 272	1 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	10,9	9,1	9,7	10,4	9,8	9,8	9,8	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 957	51 957	48 957	45 957	42 957	39 957	36 957	33 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,48	18,48	18,48	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,0	44,0	44,0	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,6	57,7	57,7	57,7	57,7	84,7	86,7	89,1	92,5	92,8	92,8	93,2	94,8	95,9	97,2	97,3	117,7	117,8	117,8	117,8	117,8	118,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 715	1 747	1 747	1 747	1 747	2 566	2 625	2 699	2 802	2 810	2 810	2 823	2 871	2 904	2 943	2 946	3 565	3 569	3 569	3 569	3 569	3 582
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,1	7,1	7,1	7,1	4,9	4,8	4,6	4,5	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	80 344	77 813	75 282	72 282	69 282	66 282	63 282	60 282	57 282	54 282	51 282	48 282	45 282	42 282	39 282	36 282	33 282	30 282	27 282	24 282	21 282	18 282
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №23 ООО "ЮзаЭнергоТерм"																							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,9	20,9	20,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	7 333	7 333	7 333	7 529	7 725	7 881	8 031	8 159	8 248	8 384	8 429	8 503	8 596	8 700	8 744	8 883	8 180	8 027	8 151	8 238	8 316	8 413
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7 333	7 333	7 333	7 529	7 725	7 881	8 031	8 159	8 248	8 384	8 429	8 503	8 596	8 700	8 744	8 883	8 180	8 027	8 151	8 238	8 316	8 413
Удельный расход теплоносителя	тонн/Гкал	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,1	21,1	21,1	21,3	21,3	20,5	20,9	21,4	21,7	21,9	22,1	22,1	22,2	22,2	22,2	22,3	18,0	16,8	16,9	16,9	17,0	17,1
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,1	21,1	21,1	21,3	21,3	20,5	20,9	21,4	21,7	21,9	22,1	22,1	22,2	22,2	22,2	22,3	18,0	16,8	16,9	16,9	17,0	17,1
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Омске

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	24812,7	25096,3	25429,6	25772,6	26165,5	26624,0	27188,5	27887,6	28408,8	29112,2	29543,8	30211,0	30801,5	31324,1	31725,6	32203,1	32784,4	33361,9	33977,8	34555,9	35152,7	35729,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8684,5	8783,7	8900,4	9020,4	9158,0	9265,5	9486,7	9658,4	9812,8	9957,3	10369,3	10447,2	10555,2	10648,2	10729,7	10838,7	10990,2	11080,7	11169,2	11296,2	11415,7	11547,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	4019,18	4175,32	4322,91	4511,37	4382,02	4447,04	4519,70	4586,53	4635,44	4680,03	4768,13	4798,66	4829,49	4856,50	4877,84	4902,14	4929,68	4956,20	4982,23	5008,65	5035,51	5062,43
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2341,86	2438,87	2529,85	2627,55	2518,20	2545,52	2581,61	2626,72	2665,86	2702,02	2723,56	2750,42	2773,97	2796,72	2814,57	2833,90	2854,94	2877,27	2899,37	2920,19	2941,42	2961,80
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1750,66	1813,64	1868,21	1953,47	1978,87	2002,90	2035,06	2074,31	2110,00	2140,63	2158,91	2180,92	2200,15	2218,92	2233,67	2249,12	2265,67	2283,27	2300,61	2316,96	2333,58	2349,46
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	591,20	625,23	661,64	674,09	539,33	542,62	546,55	552,42	555,86	561,38	564,65	569,50	573,83	577,80	580,90	584,78	589,26	594,01	598,76	603,22	607,84	612,34
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1677,32	1736,46	1793,06	1883,81	1863,82	1901,52	1938,09	1959,81	1969,58	1978,01	2044,57	2048,24	2055,51	2059,78	2063,27	2068,24	2074,74	2078,92	2082,87	2088,47	2094,09	2100,63
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1478,33	1527,50	1573,25	1659,90	1680,26	1716,74	1751,38	1771,72	1780,85	1788,80	1854,48	1857,97	1864,99	1869,03	1872,29	1876,99	1883,11	1887,06	1890,79	1896,06	1901,37	1907,54
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	198,99	208,96	219,81	223,91	183,56	184,78	186,71	188,09	188,73	189,21	190,09	190,27	190,52	190,75	190,98	191,26	191,62	191,86	192,08	192,41	192,72	193,08
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10669,48	10082,31	11199,21	10940,37	10459,70	10886,45	10636,54	10748,42	10823,61	10919,80	11073,41	10957,63	11045,18	11112,87	11143,67	11205,73	11282,05	11357,86	11437,55	11511,03	11591,93	11671,69
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6028,55	5703,75	6344,51	6183,86	5901,16	6157,88	6012,22	6076,89	6120,92	6175,72	6264,48	6213,23	6263,33	6302,69	6321,53	6358,31	6402,17	6448,45	6496,00	6539,97	6587,63	6634,45
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	4774,41	4521,30	5032,07	4901,22	4680,34	4900,03	4788,13	4838,86	4873,35	4916,50	4985,38	4944,11	4983,77	5015,04	5029,82	5059,28	5094,37	5133,09	5170,88	5205,43	5242,69	5279,37
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1254,13	1182,45	1312,44	1282,64	1220,82	1257,85	1224,08	1238,04	1247,58	1259,23	1279,10	1269,12	1279,56	1287,64	1291,71	1299,04	1307,80	1315,35	1325,12	1334,54	1344,93	1355,08
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4641,05	4378,67	4854,82	4756,63	4558,54	4728,70	4624,45	4671,65	4702,82	4744,20	4809,06	4744,51	4781,98	4810,31	4822,26	4847,54	4880,01	4909,54	4941,68	4971,18	5004,43	5037,37
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	4233,63	3995,68	4431,10	4343,28	4162,32	4314,66	4220,61	4263,59	4292,05	4329,89	4388,75	4329,57	4363,89	4389,98	4400,92	4424,29	4454,27	4481,27	4510,79	4537,76	4568,07	4598,14
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	407,42	382,98	423,72	413,35	396,22	414,04	403,84	408,06	410,77	414,32	420,31	414,94	418,08	420,33	421,34	423,25	425,74	428,27	430,89	433,41	436,35	439,23
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	70,6	72,3	73,5	75,8	75,6	75,2	74,9	74,4	74,3	73,5	73,1	72,2	71,4	70,8	70,4	69,8	69,1	68,4	67,7	67,0	66,4	65,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,192	0,180	0,198	0,190	0,179	0,184	0,176	0,174	0,172	0,169	0,169	0,164	0,162	0,160	0,159	0,157	0,155	0,154	0,152	0,151	0,149	0,148
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286	6286
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	30,61	28,66	31,48	30,25	28,46	29,28	28,02	27,60	27,29	26,87	26,84	26,03	25,74	25,47	25,22	24,99	24,72	24,48	24,21	23,96	23,73	23,51
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	170,2	173,9	176,8	184,0	183,5	185,3	184,6	183,4	181,5	179,6	178,8	177,8	176,7	175,5	174,5	173,2	171,3	170,3	169,3	167,8	166,6	165,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	77,6	72,4	79,2	76,6	72,3	74,1	70,8	70,2	69,6	69,2	67,3	65,9	65,8	65,6	65,3	64,9	64,5	64,3	64,2	63,9	63,7	63,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,086	0,086	0,086	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,088	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,090	0,091	0,091	0,091
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,102	0,093	0,100	0,096	0,094	0,098	0,095	0,094	0,095	0,095	0,092	0,092	0,093	0,092	0,092	0,092	0,093	0,093	0,094	0,094	0,095	0,095
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,80	4,61	5,19	5,12	4,92	5,12	4,98	5,01	5,02	5,04	5,09	5,02	5,03	5,04	5,03	5,04	5,05	5,06	5,07	5,08	5,10	5,11

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	72,6	73,0	73,3	73,6	73,9	74,3	74,7	75,1	75,4	76,1	76,8	77,5	78,2	78,9	79,6	80,3	81,0	81,7	82,4	83,1	83,8	85,0

Таблица 2.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ с комбинированной выработкой в городе Омске

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	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 турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	1 607,3	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	4 409,5	4 409,5	4 535,5	4 535,3	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4	4 535,4
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 993,3	2 993,3	2 993,3	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2	2 993,2
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 416,2	1 416,2	1 542,2	1 542,1	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2	1 542,2
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 584,1	2 758,5	2 942,4	2 985,1	3 049,7	3 095,0	3 139,3	3 192,7	3 219,0	3 238,2	3 385,1	3 397,2	3 405,9	3 418,7	3 426,7	3 434,5	3 441,4	3 454,5	3 467,4	3 481,5	3 498,1	3 515,5	3 515,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	38	34	32	31	30	29	28	26	26	25	22	22	22	21	21	21	21	21	20	20	20	19	19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	Тыс.Гкал	10 998,2	10 815,9	11 752,3	11 475,6	11 957,2	11 168,6	11 274,4	11 371,9	11 454,7	11 522,6	11 670,2	11 734,4	11 789,9	11 843,0	11 893,0	11 912,4	11 933,2	11 971,0	12 013,1	12 058,7	12 113,2	12 167,7	12 167,7
5.2.	из отборов турбоагрегатов	Тыс.Гкал	9 396,6	9 209,8	9 706,2	9 782,1	9 664,7	8 754,5	8 860,4	8 956,5	9 039,4	9 106,9	9 254,5	9 318,2	9 373,1	9 426,2	9 476,2	9 495,0	9 515,6	9 540,9	9 581,6	9 626,9	9 681,3	9 735,6	9 735,6
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,85	0,85	0,83	0,85	0,81	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	354,5	344,4	349,5	352,6	327,3	354,2	350,0	347,8	339,6	338,0	334,4	332,9	331,6	330,4	329,2	328,8	328,4	327,9	326,9	325,9	324,7	323,5	323,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	295,0	290,0	304,9	277,5	162,5	162,9	162,9	162,8	162,8	162,8	162,7	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	152,0	153,5	152,7	153,6	164,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	68,3	69,6	71,6	69,7	69,8	66,2	66,7	67,0	67,9	68,1	68,6	68,8	69,0	69,2	69,3	69,4	69,5	69,5	69,7	69,8	70,0	70,1	70,1
11.	Число часов использования установлен-	час/год	2 632	2 585	2 809	2 732	2 756	2 569	2 594	2 617	2 636	2 652	2 688	2 703	2 716	2 729	2 740	2 745	2 750	2 758	2 768	2 778	2 791	2 803	2 803

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ной тепловой мощности ТЭЦ																							
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 229	3 153	3 431	3 452	3 321	2 998	3 036	3 070	3 099	3 123	3 177	3 200	3 220	3 239	3 256	3 263	3 270	3 279	3 293	3 309	3 328	3 347
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/т ыс. чел	10,3	10,9	10,1	10,6	11,0	10,3	10,2	10,1	10,0	10,0	9,8	9,7	9,7	9,6	9,6	9,6	9,5	9,5	9,4	9,4	9,3	9,2
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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс турбоагрегатов	час	27 154	24 996	22 838	20 207	15 660	12 071	13 753	9 206	61 334	62 250	60 577	57 947	59 341	60 257	57 626	54 037	51 407	54 718	53 717	52 044	47 497	44 867

Таблица 2.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Омске

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3789,1	3789,1	3789,1	3789,1	3789,1	3791,5	3779,0	3779,0	3810,4	3810,4	3810,4	3520,5	3532,1	3532,1	3520,9	3521,9	3592,1	3609,9	3610,2	3603,0	3603,1	3603,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	97,0	97,0	97,0	87,7	87,7	88,4	89,0	89,4	89,9	90,6	90,8	85,5	85,8	86,1	86,4	86,9	85,5	85,6	86,0	86,2	86,4	86,8
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1633,0	1636,9	1643,1	1768,5	1863,7	1879,4	1894,9	1922,0	1949,9	1975,0	1990,9	1891,1	1913,7	1930,8	1936,1	1951,9	1937,3	1938,5	1952,7	1963,3	1974,0	1985,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,3	54,2	54,1	51,0	48,5	48,1	47,5	46,8	46,5	45,8	45,4	43,9	43,4	42,9	42,6	42,1	43,7	43,9	43,5	43,1	42,8	42,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5730,3	5517,5	6080,4	5957,4	5882,8	6148,2	6248,2	6298,1	6351,3	6414,2	6457,7	6288,0	6354,2	6404,5	6417,8	6464,9	6526,4	6572,0	6616,6	6648,8	6679,1	6709,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	158,9	159,6	158,7	158,9	159,2	158,2	158,2	158,8	158,8	158,8	158,9	158,9	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,7	158,7	158,6	158,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 512	1 456	1 605	1 572	1 553	1 622	1 653	1 667	1 667	1 683	1 695	1 786	1 799	1 813	1 823	1 836	1 817	1 821	1 833	1 845	1 854	1 862
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	7,5	7,0	7,0	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 642	7 302	6 676	6 094	5 520	5 000	4 340	3 786	4 090	3 679	3 318	3 505	3 435	3 095	2 708	2 479	2 211	3 895	3 659	3 411	3 223	3 041
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	18	18	18	18	18	19	22	22	25	25	25	26	26	26	27	28	29	31	32	35	36	36
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 2.35 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Омску

Целевой показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,59	0,59	0,57	0,59	0,57	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКАНА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА. ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Целевой показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,15	0,10	0,02	0,00	4,63	0,32	5,66	0,41	0,00	0,00	0,15	0,16	0,00	0,00	0,01	0,95	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в г.Омске

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1 424	1 541	1 595	1 632	1 703	1 733	1 763	1 782	1 802	1 825	1 848	1 858	1 869	1 882	1 895	1 905	1 921	1 937	1 954	1 962	1 970	1 980
магистральные	км	510	562	587	600	632	644	656	665	672	680	693	697	702	707	713	716	723	730	735	737	741	744
распределительных	км	914	979	1 007	1 032	1 071	1 089	1 107	1 118	1 131	1 145	1 155	1 161	1 167	1 175	1 182	1 188	1 198	1 207	1 219	1 224	1 229	1 236
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	520	542	565	578	606	610	615	618	621	626	634	635	636	639	645	647	649	651	654	655	655	656
магистральные	тыс. м ³	328	343	360	368	388	384	387	389	391	393	398	399	400	401	406	406	408	409	410	411	411	412
распределительные	тыс. м ⁴	192	198	205	210	219	226	228	229	230	233	236	236	237	238	240	240	241	242	243	244	244	245
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей*	лет	27	28	29	30	31	31	30	30	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,61	0,64	0,68	0,72	0,76	0,75	0,75	0,75	0,76	0,76	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,78	0,77	0,77	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2 558	2 663	2 771	2 832	2 991	3 058	3 124	3 189	3 231	3 267	3 425	3 450	3 473	3 497	3 512	3 533	3 521	3 529	3 554	3 579	3 606	3 633
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	203,2	203,3	203,9	204,1	202,8	199,6	197,0	193,8	192,2	191,6	185,0	184,1	183,2	182,7	183,8	183,1	184,3	184,6	184,0	182,9	181,8	180,6
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1 483	1 528	1 606	1 776	1 775	1 682	1 687	1 692	1 696	1 699	1 705	1 707	1 709	1 712	1 715	1 719	1 724	1 730	1 737	1 741	1 745	1 749
магистральных	тыс. Гкал	936,3	969,1	1023,3	1131,0	1135,3	1058,6	1061,8	1065,1	1066,8	1067,0	1071,5	1072,2	1073,0	1075,4	1077,7	1079,8	1082,8	1086,6	1090,1	1092,7	1095,1	1097,5
распределительных	тыс. Гкал	546,8	558,9	583,0	645,3	639,4	623,1	625,1	626,9	629,2	631,8	633,8	634,9	635,6	637,0	636,9	638,7	640,9	643,4	646,7	648,6	650,0	651,9
Относительные потери в тепловых сетях	%	16,5	17,7	16,8	19,4	19,8	18,5	18,2	18,1	17,9	17,8	17,6	17,5	17,4	17,3	17,3	17,2	17,1	17,1	17,0	16,9	16,8	16,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,8	5,1	5,5	5,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	311	363	396	478	579	561	547	533	520	509	496	485	470	460	447	436	425	414	406	395	386	376
Удельная повреждаемость тепловых сетей**	ед./км/год	0,582	0,679	0,739	0,894	1,081	1,049	1,023	0,997	0,972	0,952	0,928	0,906	0,880	0,861	0,836	0,815	0,795	0,775	0,759	0,739	0,722	0,704
магистральных	ед./км/год	0,669	0,800	0,862	1,044	1,284	1,247	1,215	1,185	1,155	1,131	1,102	1,077	1,045	1,023	0,993	0,968	0,944	0,920	0,901	0,878	0,858	0,836
распределительных	ед./км/год	0,118	0,036	0,083	0,095	0,000	0,092	0,089	0,087	0,085	0,083	0,081	0,079	0,077	0,075	0,073	0,071	0,069	0,068	0,066	0,065	0,063	0,062
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	36,4	33,4	30,8	30,2	43,3	43,0	42,5	41,8	41,5	41,0	39,6	39,3	38,9	38,6	38,4	38,2	38,3	38,2	37,8	37,5	37,1	36,7
Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	36 607	37 937	39 299	40 169	42 406	43 339	44 278	45 171	45 774	46 301	48 308	48 676	49 020	49 394	49 609	49 948	49 424	49 440	49 826	50 200	50 580	50 969
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	45 271	47 018	48 798	49 880	52 440	53 610	54 751	55 857	56 581	57 220	59 969	60 410	60 813	61 256	61 517	61 902	61 423	61 480	61 943	62 402	62 877	63 364
Удельный расход теплоносителя	тонн/Гкал	17,7	17,7	17,6	17,6	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1793	1691	1712	1655	1655	1660	1669	1681	1687	1693	1717	1720	1724	1726	1729	1732	1729	1730	1734	1738	1742	1746
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2599	2397	2512	2516	2777	2712	2650	2591	2526	2462	2412	2345	2278	2211	2144	2077	2005	1936	1870	1804	1738	1672
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*без учета котельных АО «Тепловая компания»

**в показателе учтены все повреждения на тепловых сетях, в т.ч. в период испытаний на прочность и плотность

2.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 2.37 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2040
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	5 967 438	4 089 365	2 899 276	3 690 709	3 309 313	129 940	10 172	0	0	815 882	0	0
Освоение инвестиций	тыс. руб.	5 967 438	4 089 365	2 899 276	3 690 709	3 309 313	129 940	10 172	0	0	815 882	0	0
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	-	-	100	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	1 291 785	1 334 598	3 925 172	3 040 166	2 398 853	3 587 955	1 402 049	619 036	692 966	708 006	740 432	4 931 703
Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	1 291 785	1 334 598	3 925 172	3 040 166	2 398 853	3 587 955	1 402 049	619 036	692 966	708 006	740 432	4 931 703
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	7 259 223	5 423 963	6 824 448	6 730 876	5 708 166	3 717 894	1 412 221	619 036	692 966	1 523 888	740 432	4 931 703
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	7 259 223	12 683 186	19 507 635	26 238 510	31 946 676	35 664 571	37 076 792	37 695 828	38 388 794	39 912 683	40 653 115	45 584 818
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	тыс. руб.	6 925 730	5 139 969	4 182 922	5 077 607	4 673 453	2 491 771	971 855	619 036	692 966	1 523 888	740 432	4 931 703
Средства бюджетов	тыс. руб.	0	233 747	2 541 773	1 536 190	986 584	1 226 123	440 366	0	0	0	0	0
Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	333 493	50 247	99 753	117 079	48 129	0	0	0	0	0	0	0
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1775	1876	1951	2029	2110	2195	2282	2374	2469	2567	2670	2777
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2130	2251	2341	2435	2532	2634	2739	2848	2962	3081	3204	3332
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	6,81	5,70	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Таблица 2.38 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения АО «ТГК-11» + АО «Омск РТС»

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2040
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	5 504 988	3 784 012	2 850 814	3 587 129	3 265 854	0	0	0	0	570 681	0	0
Освоение инвестиций	тыс. руб.	5 504 988	3 784 012	2 850 814	3 587 129	3 265 854	0	0	0	0	570 681	0	0
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	-	-	-	-	100	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	1 243 676	1 082 503	940 427	1 084 822	994 030	1 926 840	524 733	619 036	692 966	708 006	740 432	4 931 703
Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	1 243 676	1 082 503	940 427	1 084 822	994 030	1 926 840	524 733	619 036	692 966	708 006	740 432	4 931 703
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	6 748 664	4 866 515	3 791 242	4 671 951	4 259 884	1 926 840	524 733	619 036	692 966	1 278 686	740 432	4 931 703
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	6 748 664	11 615 179	15 406 421	20 078 372	24 338 256	26 265 096	26 789 829	27 408 865	28 101 831	29 380 518	30 120 950	35 052 653
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	тыс. руб.	6 415 171	4 816 267	3 691 489	4 554 873	4 211 755	1 926 840	524 733	619 036	692 966	1 278 686	740 432	4 931 703
Средства бюджетов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	333 493	50 247	99 753	117 079	48 129	0	0	0	0	0	0	0
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1747	1846	1920	1997	2077	2160	2246	2336	2430	2527	2628	2733
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2096	2216	2304	2396	2492	2592	2696	2803	2916	3032	3153	3280
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	6,19	5,70	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Таблица 2.39 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения АО "Тепловая компания"

Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2040
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	тыс. руб.	84 654	37 243	5 688	18 695	14 460	129 940	10 172	0	0	245 202	0	0
Освоение инвестиций	тыс. руб.	84 654	37 243	5 688	18 695	14 460	129 940	10 172	0	0	245 202	0	0
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	-	-	100	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	41 908	244 400	2 969 936	1 955 344	1 404 823	1 661 115	877 316	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	41 908	244 400	2 969 936	1 955 344	1 404 823	1 661 115	877 316	0	0	0	0	0
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	126 562	281 643	2 975 624	1 974 039	1 419 283	1 791 054	887 488	0	0	245 202	0	0
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	126 562	408 205	3 383 829	5 357 867	6 777 150	8 568 205	9 455 693	9 455 693	9 455 693	9 700 895	9 700 895	9 700 895
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	тыс. руб.	126 562	47 896	433 850	437 849	432 699	564 931	447 122	0	0	245 202	0	0
Средства бюджетов	тыс. руб.	0	233 747	2 541 773	1 536 190	986 584	1 226 123	440 366	0	0	0	0	0
Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2020	2135	2221	2309	2402	2498	2598	2702	2810	2922	3039	3161
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2096	2216	2304	2396	2492	2592	2696	2803	2916	3032	3153	3280
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	6,19	5,70	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

* - для остальных ЕТО города Омска затраты в системы теплоснабжения ограничиваются включенными в НВВ затратами ремонтного фонда и амортизации.

2.5 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, влияющие на значения индикаторов развития систем теплоснабжения.

К перечню переключаемых котельных на ТЭЦ добавлены:

- в 2032 году котельная № 4.31 ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- в 2037 котельная Тюленина ООО «ПТЭ» (на ТЭЦ-3);
- переключение тепловой нагрузки котельной № 1.09 РВПиС предусматривалось на КРК, в актуализированной схеме предлагается переключить на ТЭЦ-3 в 2040 году.

В актуализированном варианте схемы теплоснабжения учтены предлагаемые к строительству новые газовые блочные модульные котельные и отдельно стоящие газовые котельные для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок:

- Перспективная БМК, ул.6-я Любинская;
- Перспективная БМК, ул. Кондратюка;
- Перспективная БМК, ул. Троицкая;
- Перспективная БМК, ул. Сакена Сейфуллина;
- Перспективная БМК, ул. Северная;
- Перспективная БМК, п. Линейный;
- Перспективная БМК, ул. 2-я Тепловозная;
- Перспективная БМК, ул. 2-я Новая;
- Перспективная БМК, Зоопарк;
- Перспективная БМК, парк "Солнечный";
- Перспективная БМК, Крематория;
- Перспективная БМК, ул. 70 лет Октября, 3-я Енисейская;
- Новая газовая котельная ООО "Д-Тепло";
- Новая БМК, ЖК "Кварталы Драверта";
- Новая газовая котельная на территории СибНИИСХоза по ул. Академика Королева.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки предложено увеличить установленную мощность котельных:

- ул. Мельничная, 2 - замена котлов с увеличением мощности котельной на 17,28 Гкал/ч в 2035 году;
- ул. Архиепископа Сильвестра, 21 – установка 2 котлов с увеличением мощности котельной на 10,84 Гкал/ч в 2029 году.

Кроме указанных мероприятий на значения индикаторов развития систем теплоснабжения оказывает влияние уточнение присоединенной нагрузки потребителей в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

В части тепловых сетей в 2023 году выполнен объем работ по реконструкции участков тепловых сетей. Подробные данные о мероприятиях на тепловых сетях приводятся в Главе 8.

2.6 Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Омской области от 09.04.2024 № ГД/2035/24



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Омской области
пр. К.Маркса, 12 А, г. Омск, 644010
тел. (3812) 32-06-96, факс (3812) 32-06-96
e-mail: to55@fas.gov.ru

Администрация города Омска
Департамент городского хозяйства
Первому заместителю департамента
М.А. Горчакову
ул. Гагарина, д. 32, к. 1
г. Омск, 644099

ontimonina@admomsk.ru

09.04.2024 № ГД/2035/24

На № _____ от _____

Информация по запросу

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Управление Федеральной антимонопольной службы по Омской области в ответ на Ваш запрос от 04.04.2024 № Исх. ДГХ/01-11/1617 в связи с разработкой ОАО «ВТИ» схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года (вх. № 2986-ЭП/24 от 04.04.2024) сообщает, что нарушений антимонопольного законодательства в 2023 году, совершенных единичными теплоснабжающими организациями, перечень которых указан в приложенной таблице, выявлено не было; предупреждения, предписания им не выдавались. Соответственно, в 2023 году к административной ответственности за нарушение антимонопольного законодательства данные организации, их должностные лица не привлекались.

Заместитель руководителя

Г.В. Лаптева



Исп. Ситникова Г.П.
тел.(3812) 321-071 вн. 055-104



2024-2265