



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**  
**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА**  
**ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА**  
**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство оператора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Гидравлические характеристики участков тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Приложение 4 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.004
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000

## **СОДЕРЖАНИЕ**

1	Общая часть .....	7
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород.....	8

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1.....	10
Таблица 2.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2.....	11
Таблица 2.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2.....	13
Таблица 2.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3.....	15
Таблица 2.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3.....	17
Таблица 2.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3.....	102
Таблица 2.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3.....	103
Таблица 2.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3.....	140
Таблица 2.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4.....	141
Таблица 2.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4.....	142
Таблица 2.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4.....	143
Таблица 2.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5.....	144
Таблица 2.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5.....	145
Таблица 2.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний	

Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5.....	146
Таблица 2.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5 .....	147

## **1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

Существующее состояние теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода 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 НИЖНИЙ НОВГОРОД**

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей первой группы отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого в первую группу дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего городского округа:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Данные показатели приведены в таблице 2.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблицах 2.2, 2.3.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных города. Данные показатели приведены в таблицах 2.4 - 2.6.

Четвертая группа индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблицах 2.7 – 2.9.

Пятая группа показателей характеризует надежность теплоснабжения в части теп-



ловых сетей различной принадлежности. Данные показатели приведены в таблицах 2.10 – 2.13.

Таблица 2.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м <sup>2</sup>	32370	33138	33808	34927	36134	37428	38803	40217	41582	42828	43953	44954	45698
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч	3 811	3 867	3 903	4 006	4 076	4 162	4 242	4 311	4 361	4 405	4 432	4 455	4 475
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	0	0	10	31	40	51	64	80	107	132	157	176	189
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	3 811	3 867	3 913	4 037	4 116	4 214	4 306	4 390	4 468	4 537	4 589	4 631	4 665
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	6 202	6 198	5 979	6 024	5 948	6 002	6 442	6 450	6 453	6 473	6 529	6 530	6 530
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	0	9	15	41	65	77	150	219	288	288	301	301	313
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	6 202	6 207	5 994	6 066	6 012	6 079	6 592	6 669	6 741	6 761	6 829	6 830	6 843
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	0,34	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р	-	0,000	0,246	0,123	0,086	0,081	0,095	0,105	0,012	0,024	0,011	0,008	0,030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,00	2,97	3,87	2,24	0,00	0,53	6,13	0,28	0,05	0,31	0,84	0,01	0,00

Таблица 2.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	1806,0	1806,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	862,0	862,0	862,0	862,0	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
турбоагрегатов с противодавлением	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
встроенных конденсационных пучков	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
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
редукционных охлаждающих установок (РОУ)	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
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт*ч	322,1	334,5	329,9	329,9	329,9	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	151,0	151,8	151,4	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	32,6	30,9	28,8	28,8	34,0	34,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,9	17,4	16,7	16,6	19,0	19,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1461,2	1461,2	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0
в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1155,7	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	305,5	305,5	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Доля электроэнергии, выработанной ПТУ в теплофикационном режиме	%	75,2	74,5	79,1	79,1	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,0	3034,3	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,70	0,70	0,71	0,70	0,71	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 2.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2**

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	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	168,0	168,0
турбоагрегатов с противодавлением	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
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	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
пиковых водяных котлоагрегатов	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
редукционных охлаждающих установок (РОУ)	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
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	333,3	284,2	251,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	273,7	271,3	267,9	263,3	260,3	257,0	254,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	148,8	150,1	149,4	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	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
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	26,1	23,9	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,0	21,0	20,3	20,3	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,9	21,0	21,1	21,3	21,4	21,6	21,7
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1097,1	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1128,1	1133,4	1140,8	1150,9	1157,7	1164,9	1169,6
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,72	0,80	0,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84	0,85	0,85	0,86	0,86	0,87
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	184,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	145,6	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепла в тепловые сети	тыс. Гкал	285,0	352,0	336,5	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0
Потребление топлива	т у.т.	43,2	53,4	49,0	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
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	11277,0	13928,1	13314,8	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,0	11,2	10,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,94	0,94	0,98	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	180,0	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Таблица 2.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,58	19,62	20,05	20,05	20,05	20,05	20,35	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,30	17,20	17,57	17,57	17,57	17,57	17,79	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,42	2,49	2,49	2,49	2,49	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,38	1,41	1,41	1,41	1,41	1,43	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,22	6,10	5,65	5,65	5,65	5,65	5,33	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	178,4	178,8	158,1	163,8	163,8	163,8	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3	166,7	167,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	637	637	789	724	724	723	723	725	724	723	723	722	721	722	721
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	56 691	56 691	63 788	58 553	58 494	58 466	58 466	58 570	58 529	58 479	58 430	58 373	58 319	58 330	58 301
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 798	5 798	10 116	10 249	10 190	10 162	10 162	10 145	10 104	10 054	10 005	9 948	9 894	9 905	9 875
Потребление топлива, т у.т.	10 113	10 138	10 088	9 591	9 581	9 577	9 577	9 618	9 635	9 651	9 667	9 682	9 697	9 723	9 742
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	28,3	26,0	25,9	25,9	25,9	26,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,92	23,92	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,42	23,42	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	15,39	15,41	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,91	12,46	12,47	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,56	6,78	4,91	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,5	165,9	156,6	168,7	168,7	168,7	168,7	169,1	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	638	638	825	768	767	767	767	766	766	765	765	764	763	763	763
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 051	50 051	53 246	49 551	49 501	49 476	49 476	49 440	49 405	49 363	49 320	49 272	49 226	49 235	49 210
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 829	5 829	8 564	8 793	8 743	8 719	8 719	8 682	8 647	8 605	8 563	8 514	8 468	8 477	8 452
Потребление топлива, т у.т.	8 282	8 302	8 341	8 359	8 350	8 346	8 346	8 361	8 376	8 390	8 403	8 416	8 429	8 452	8 469
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,6	29,6	31,6	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"7 МР Сорново №2", ул. Гаугеля, 25</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,86	31,86	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,11	31,11	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	16,73	16,73	16,73	16,73	13,61	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	14,68	14,69	14,69	14,69	12,29	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
ГВС, Гкал/ч	1,73	2,05	2,05	2,05	2,05	1,33	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,97	0,97	0,97	0,97	0,75	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,12	13,41	13,38	13,38	13,38	16,72	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,3	179,7	162,0	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8	170,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	524	524	569	523	522	438	438	438	438	437	437	436	436	436	436
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	45 955	45 955	49 871	45 838	45 789	38 403	38 403	38 374	38 345	38 311	38 276	38 237	38 199	38 207	38 186
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 865	4 865	8 427	8 538	8 489	7 104	7 104	7 074	7 046	7 011	6 977	6 937	6 900	6 907	6 886
Потребление топлива, т у.т.	8 239	8 260	8 081	7 648	7 640	6 408	6 408	6 419	6 430	6 440	6 450	6 460	6 470	6 487	6 500

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,3	15,9	15,9	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,2	13,3	13,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"7 МР Сорново №1", ул. Гаугеля, 6-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,49	31,49	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,69	30,69	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,55	17,51	17,51	17,51	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	14,91	14,87	14,87	14,87	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,07	12,39	12,44	12,44	12,44	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,0	164,4	165,5	167,8	167,8	167,8	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,4	170,8	171,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	556	556	652	598	598	682	682	682	681	681	680	679	679	679	679
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 735	50 735	55 764	51 180	51 129	58 356	58 356	58 314	58 274	58 225	58 176	58 120	58 067	58 077	58 048
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 399	4 399	8 779	8 894	8 843	10 070	10 070	10 028	9 988	9 939	9 890	9 834	9 781	9 791	9 762
Потребление топлива, т у.т.	8 318	8 339	9 230	8 590	8 581	9 794	9 794	9 811	9 829	9 845	9 862	9 877	9 892	9 919	9 939
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	17,6	19,3	17,8	17,7	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,1	20,1	20,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	2,97	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	188,8	189,2	163,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	148	148	198	186	186	186	186	185	185	185	184	184	184	184	184
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 019	10 019	11 783	11 074	11 049	11 038	11 038	11 021	11 004	10 984	10 963	10 940	10 918	10 923	10 911
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 524	2 524	4 146	4 200	4 176	4 164	4 164	4 147	4 130	4 110	4 090	4 067	4 045	4 049	4 037
Потребление топлива, т у.т.	1 891	1 896	1 930	1 791	1 787	1 785	1 785	1 787	1 789	1 790	1 791	1 792	1 793	1 798	1 800
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,9	18,9	22,3	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,7	20,7	20,7	20,6	20,6	20,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"З МР Сорново", ул. Иванова, 14-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,25	22,25	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,75	21,75	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,12	18,90	18,96	19,02	19,81	19,81	19,84	21,24	22,64	24,04	25,44	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	16,03	16,08	16,15	16,86	16,86	16,89	18,11	19,33	20,55	21,77	22,99	22,99	22,99	22,99
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,87	2,88	2,88	2,94	2,94	2,94	3,12	3,30	3,48	3,66	3,84	3,84	3,84	3,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,18	1,19	1,19	1,25	1,25	1,25	1,35	1,45	1,54	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,50	1,66	2,31	2,25	1,41	1,41	1,37	11,92	10,42	8,92	7,42	5,92	5,92	5,92	5,92
Средневзвешенный срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	23	24	25	26	27	28	29	30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,7	163,1	155,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	708	708	744	685	696	696	696	733	769	801	837	869	869	869	868
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	55 827	55 855	61 874	56 998	57 921	57 891	57 891	60 917	63 926	66 635	69 599	72 301	72 229	72 243	72 204
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 509	5 509	10 542	10 700	10 823	10 793	10 793	11 320	11 841	12 295	12 791	13 227	13 156	13 170	13 130

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	9 085	9 112	9 631	9 023	9 169	9 164	9 164	9 667	9 926	10 373	10 861	11 311	11 328	11 359	11 381
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	33,0	33,0	36,6	33,7	34,2	34,2	34,2	20,1	21,0	21,9	22,9	23,8	23,8	23,8	23,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Иванова, 36-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,74	10,74	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,52	10,52	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	7,63	7,63	7,73	7,83	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	7,63	7,63	7,72	7,80	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,97	2,55	2,37	2,27	2,17	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,3	176,7	161,4	165,2	165,2	165,2	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,1	168,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	189	189	230	218	221	221	221	221	221	221	220	220	220	220	220
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 150	17 150	19 668	18 626	18 850	18 887	18 887	18 872	18 858	18 841	18 824	18 805	18 786	18 790	18 780
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 789	1 789	3 341	3 487	3 512	3 511	3 511	3 497	3 483	3 466	3 449	3 429	3 410	3 414	3 404
Потребление топлива, т у.т.	3 023	3 031	3 174	3 076	3 113	3 119	3 119	3 125	3 130	3 135	3 140	3 145	3 149	3 158	3 164
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,0	19,0	21,8	20,6	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,63	13,63	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,33	13,33	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	13,85	14,78	15,71	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	13,38	12,64	12,64	12,64	13,31	14,08	14,86	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
ГВС, Гкал/ч	0,35	2,05	0,41	0,41	0,41	0,54	0,70	0,85	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	2,06	1,89	1,89	1,89	1,95	2,01	2,08	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,27	-4,15	-2,04	-2,04	-2,04	-2,89	-3,88	9,12	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Средневзвешенный срок службы, лет	52	53	54	55	56	57	58	28	29	30	31	32	33	34	35
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,7	177,1	161,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	402	402	437	401	401	403	403	424	480	480	479	479	478	478	478
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 043	36 043	43 754	40 225	40 182	40 367	40 367	42 545	48 111	48 067	48 023	47 973	47 925	47 935	47 909
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 404	3 404	7 483	7 582	7 538	7 556	7 556	7 936	8 945	8 901	8 858	8 808	8 760	8 769	8 743
Потребление топлива, т у.т.	6 369	6 384	7 069	6 376	6 369	6 399	6 399	6 761	7 471	7 482	7 494	7 505	7 517	7 537	7 552
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,9	32,9	39,9	36,7	36,7	36,8	36,8	18,4	20,8	20,8	20,8	20,7	20,7	20,7	20,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	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
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	190,4	190,9	164,1	161,6	161,6	161,6	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	482	482	565	518	517	517	517	517	516	516	515	515	514	515	514

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	23	23	84	86	85	85	85	85	84	84	83	83	82	83	82
Потребление топлива, т у.т.	92	92	93	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	85	85
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	20,9	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	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
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,9	199,4	205,1	210,2	210,2	210,2	210,2	210,7	211,2	211,8	212,3	212,8	213,3	213,9	214,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	460	460	486	442	441	441	441	441	441	441	441	440	440	440	440
Потери в тепловых сетях, Гкал	39	39	34	34	34	34	34	34	34	34	33	33	33	33	33
Потребление топлива, т у.т.	91	92	100	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	94
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	7,81	7,80	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,30	7,30	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	3,22	3,23	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Средневзвешенный срок службы, лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,6	187,1	164,9	163,9	163,9	163,9	163,9	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	408	408	508	475	474	474	474	474	473	472	472	471	470	470	470
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	24 052	24 052	28 503	26 623	26 573	26 589	26 589	26 553	26 519	26 477	26 435	26 387	26 341	26 350	26 325
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 455	4 455	8 579	8 692	8 642	8 631	8 631	8 595	8 561	8 519	8 477	8 429	8 383	8 392	8 367
Потребление топлива, т у.т.	4 489	4 501	4 699	4 364	4 356	4 358	4 358	4 363	4 368	4 372	4 376	4 379	4 383	4 395	4 402
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,8	26,8	31,8	29,7	29,6	29,6	29,6	29,6	29,5	29,5	29,5	29,4	29,3	29,4	29,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Пугачева, 1</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,23	35,23	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,35	34,35	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,01	25,16	24,68	24,68	24,68	25,01	27,24	28,29	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,98	20,57	20,09	20,09	20,09	20,34	21,95	22,54	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
ГВС, Гкал/ч	5,03	4,59	4,59	4,59	4,59	4,67	5,29	5,75	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,79	1,52	1,49	1,49	1,49	1,51	1,67	1,74	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,54	7,66	8,45	8,45	8,45	8,10	5,71	4,58	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	159,2	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	941	941	1 005	920	919	920	920	938	955	954	953	953	952	952	952



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	84 627	84 627	83 032	75 972	75 908	75 968	75 968	77 507	78 854	78 798	78 742	78 679	78 618	78 630	78 597
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 111	11 111	10 991	11 135	11 071	11 053	11 053	11 237	11 393	11 337	11 282	11 218	11 157	11 169	11 136
Потребление топлива, т у.т.	13 093	13 126	13 217	12 075	12 065	12 074	12 074	12 350	12 596	12 618	12 641	12 662	12 684	12 718	12 744
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,4	27,4	26,9	24,7	24,6	24,6	24,6	25,1	25,6	25,6	25,6	25,6	25,5	25,5	25,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,83	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,83	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,38	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	161,5	161,9	158,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,8	162,2	162,6	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	170	170	188	174	173	173	173	173	173	173	173	172	172	172	172
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 893	9 893	11 352	10 513	10 498	10 491	10 491	10 480	10 469	10 457	10 444	10 429	10 415	10 418	10 410
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 586	1 586	2 621	2 655	2 640	2 633	2 633	2 622	2 611	2 598	2 586	2 571	2 557	2 560	2 552
Потребление топлива, т у.т.	1 598	1 602	1 798	1 697	1 695	1 694	1 694	1 696	1 699	1 701	1 703	1 705	1 707	1 711	1 714
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	20,4	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Союзный, 43</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27	64,27	64,27	64,27

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,61	35,00	34,99	34,99	34,99	35,73	39,77	40,98	42,18	43,39	46,20	49,01	51,82	52,62	54,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,28	30,67	30,66	30,66	30,66	31,36	34,95	36,00	37,05	38,11	40,71	43,31	45,91	46,69	48,48
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,38	4,82	4,97	5,13	5,29	5,49	5,70	5,90	5,93	6,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,07	2,35	2,43	2,52	2,60	2,80	3,00	3,19	3,25	3,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,33	15,99	15,99	15,99	15,99	15,20	10,88	9,59	8,30	7,00	4,00	11,00	7,99	7,13	4,90
Средневзвешенный срок службы, лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	33	34	35	36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,1	167,5	155,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	162,0	162,4	162,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 253	1 253	1 478	1 363	1 362	1 362	1 362	1 418	1 473	1 529	1 619	1 702	1 784	1 812	1 910
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	106 731	106 731	123 309	113 722	113 581	113 566	113 566	118 240	122 888	127 548	135 075	141 938	148 800	151 169	159 314
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 205	10 205	24 252	24 570	24 429	24 373	24 373	25 293	26 204	27 092	28 580	29 898	31 209	31 733	33 364
Потребление топлива, т у.т.	17 832	17 876	19 211	18 942	18 918	18 916	18 916	19 743	20 571	21 404	22 724	23 938	24 100	24 545	25 933
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	23,7	21,8	21,8	21,8	21,8	22,7	23,6	24,5	25,9	23,4	24,5	24,9	26,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,71	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,31	17,31	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	14,43	14,50	14,50	15,39	16,16	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	14,36	14,48	14,48	15,24	15,88	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,01	0,01	0,15	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	0,97	0,97	0,97	1,03	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,47	1,92	0,95	0,95	0,00	-0,83	-1,04	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Средневзвешенный срок службы, лет	56	57	58	59	60	61	62	54	55	56	57	58	59	60	61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,7	157,1	157,7	162,9	162,9	162,9	162,9	163,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	296	296	309	281	298	299	299	299	299	299	299	299	298	298	298
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 695	36 686	38 023	34 657	36 662	36 873	36 873	36 857	36 841	36 822	36 804	36 782	36 762	36 766	36 754
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 106	4 106	3 629	3 677	3 871	3 884	3 884	3 868	3 852	3 833	3 815	3 793	3 773	3 777	3 765
Потребление топлива, т у.т.	5 751	5 764	5 995	5 647	5 973	6 008	6 008	6 020	5 721	5 732	5 743	5 754	5 766	5 781	5 793
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	26,0	23,7	25,0	25,2	25,2	21,4	21,4	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,21	0,21	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Средневзвешенный срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	272,2	272,9	200,0	271,4	271,4	271,4	271,4	272,0	272,7	273,4	274,1	274,8	275,5	276,2	276,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	87	87	118	115	114	114	114	114	113	113	113	112	112	112	112
Потери в тепловых сетях, Гкал	47	47	79	80	79	79	79	79	78	78	78	77	77	77	77
Потребление топлива, т у.т.	24	24	24	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	1,8	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	5,89	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	4,51	4,51	4,51	4,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,68	3,68	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,31	-0,31	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Средневзвешенный срок службы, лет	31	32	33	34	35	36	37	32	33	34	35	36	37	38	39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,4	177,8	172,4	173,9	173,9	173,9	173,9	174,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	338	338	370	339	339	339	339	338	338	338	338	337	337	337	337
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 611	11 611	12 362	11 324	11 314	11 314	11 314	11 307	11 300	11 291	11 282	11 273	11 263	11 265	11 260
Потери в тепловых сетях, Гкал	965	965	1 757	1 780	1 770	1 766	1 766	1 759	1 752	1 743	1 734	1 725	1 715	1 717	1 712
Потребление топлива, т у.т.	2 060	2 065	2 131	1 969	1 967	1 967	1 967	1 971	1 862	1 865	1 869	1 872	1 875	1 880	1 884
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	24,5	22,4	22,4	22,4	22,4	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,82	30,82	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,04	30,04	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,43	17,65	17,87	17,87	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,95	17,11	17,33	17,33	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,58	1,45	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,04	10,94	9,26	9,26	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,7	154,1	155,8	159,7	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	358	358	490	450	452	452	452	452	451	451	451	450	450	450	450
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	44 647	44 631	49 219	45 197	45 406	45 385	45 385	45 353	45 323	45 286	45 249	45 207	45 166	45 174	45 152
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 668	5 668	7 526	7 625	7 624	7 603	7 603	7 571	7 541	7 504	7 467	7 425	7 384	7 392	7 370
Потребление топлива, т у.т.	6 864	6 879	7 670	7 219	7 252	7 249	7 249	7 262	7 275	7 287	7 300	7 311	7 323	7 342	7 357
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,2	16,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,7	16,7	16,7	16,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,09	0,92	0,92	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,3	186,7	163,5	189,3	189,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	32	32	40	42	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 104	4 104	5 044	5 278	2 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	281	281	916	1 055	525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	764	766	825	999	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	18,8	19,7	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Вольская, 15-а</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,51	12,51	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,97	8,97	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,82	8,82	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,11	3,29	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,51	5,26	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	61	61	64	59	59	59	59	120	120	120	120	119	119	119	119
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 027	7 026	9 644	8 865	8 855	8 851	8 851	17 984	17 971	17 955	17 939	17 921	17 903	17 906	17 897
Потери в тепловых сетях, Гкал	622	622	1 620	1 641	1 632	1 627	1 627	3 299	3 285	3 269	3 253	3 235	3 217	3 221	3 211
Потребление топлива, т у.т.	1 088	1 090	1 501	1 380	1 379	1 378	1 378	2 807	2 812	2 817	2 821	2 825	2 830	2 837	2 843
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,5	6,4	11,7	10,7	10,7	10,7	10,7	21,8	21,8	21,8	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,43	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	7,12	10,96	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	6,35	9,69	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,92	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	7,19	3,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	191,6	192,0	162,8	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	60	60	81	75	75	75	75	226	362	437	437	436	436	436	435
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 018	8 018	9 427	8 730	8 717	8 711	8 711	26 367	42 155	50 958	50 896	50 825	50 758	50 771	50 734
Потери в тепловых сетях, Гкал	763	763	2 167	2 195	2 182	2 176	2 176	6 569	10 471	12 611	12 549	12 478	12 410	12 424	12 387
Потребление топлива, т у.т.	1 536	1 540	1 535	1 457	1 455	1 454	1 454	4 411	6 799	8 239	8 250	8 259	8 269	8 292	8 306
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	21,0	19,4	19,4	19,4	19,4	20,2	32,3	39,0	39,0	38,9	38,9	38,9	38,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Климовская, 86-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	27,00	27,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,01	23,01	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,77	22,77	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,51	15,39	16,07	16,07	16,47	16,53	17,05	18,17	20,83	22,53	26,53	28,54	30,55	30,87	31,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,96	14,56	15,11	15,11	15,41	15,47	15,89	16,90	19,10	20,58	23,96	25,66	27,35	27,65	27,96
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,83	0,95	0,95	1,05	1,05	1,15	1,28	1,73	1,94	2,57	2,88	3,20	3,21	3,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,31	1,36	1,36	1,39	1,39	1,43	1,50	1,69	1,81	2,09	2,23	2,37	2,39	2,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,15	6,07	3,90	3,90	3,47	3,40	2,85	20,08	17,24	15,42	11,14	8,99	6,84	6,50	6,16
Средневзвешенный срок службы, лет	14	15	16	17	18	19	20	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,5	177,9	158,1	169,7	169,7	169,7	169,7	170,1	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	740	740	960	886	891	891	891	954	1 100	1 207	1 545	1 713	1 881	1 900	1 910
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 730	37 721	46 766	43 164	43 362	43 363	43 363	46 439	53 540	58 764	75 230	83 408	91 580	92 525	93 017
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 482	4 482	9 342	9 464	9 465	9 445	9 445	10 085	11 596	12 682	16 184	17 868	19 539	19 758	19 817
Потребление топлива, т у.т.	6 695	6 711	7 394	7 323	7 356	7 356	7 356	7 898	8 710	9 583	12 299	13 671	15 048	15 241	15 360
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	21,7	20,1	20,2	20,2	20,2	13,5	15,6	17,1	21,9	24,2	26,6	26,9	27,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Конотопская, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,80	3,80	3,75	3,75	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,66	1,66	1,66	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,01	1,01	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,1	198,6	180,2	199,6	199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	342	342	400	371	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 159	9 159	9 571	8 876	4 431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 182	1 182	2 317	2 347	1 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 815	1 819	1 725	1 771	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,5	28,5	30,3	28,1	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,62	31,62	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,04	20,02	18,95	18,95	19,10	20,03	20,65	21,26	21,87	22,49	23,10	23,71	23,71	23,71	23,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	18,22	17,14	17,14	17,26	18,04	18,54	19,05	19,55	20,05	20,56	21,06	21,06	21,06	21,06
ГВС, Гкал/ч	2,03	1,81	1,81	1,81	1,84	1,99	2,10	2,21	2,32	2,43	2,54	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	0,99	0,91	0,91	0,92	0,99	1,03	1,08	1,12	1,16	1,20	1,25	1,25	1,25	1,25



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,44	10,60	10,59	10,59	10,42	9,43	8,77	8,12	7,46	6,80	6,15	5,49	5,49	5,49	5,49
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	158,8	161,3	161,3	161,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	938	938	901	826	831	833	833	861	890	918	946	971	970	971	970
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	52 857	52 857	54 520	49 978	50 277	50 416	50 416	52 131	53 837	55 549	57 239	58 779	58 728	58 738	58 711
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 580	5 580	8 036	8 141	8 150	8 154	8 154	8 402	8 648	8 886	9 118	9 319	9 269	9 279	9 251
Потребление топлива, т у.т.	8 179	8 200	8 658	8 062	8 111	8 133	8 133	8 431	8 728	9 028	9 327	9 601	9 617	9 643	9 662
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	19,0	17,4	17,5	17,6	17,6	18,2	18,8	19,4	20,0	20,5	20,5	20,5	20,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,24	21,24	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,86	20,86	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,33	20,33	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	13,67	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
ГВС, Гкал/ч	2,60	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	6,23	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	156,3	164,1	164,1	164,1	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6	167,0	167,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	683	683	776	714	713	713	713	712	711	711	710	709	709	709	708
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	42 036	42 034	46 484	42 765	42 717	42 694	42 694	42 660	42 627	42 587	42 547	42 502	42 458	42 467	42 443
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 145	3 145	8 176	8 283	8 235	8 213	8 213	8 178	8 145	8 105	8 066	8 020	7 977	7 985	7 961
Потребление топлива, т у.т.	6 476	6 492	7 266	7 017	7 009	7 006	7 006	7 018	7 030	7 041	7 052	7 062	7 072	7 091	7 105
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	25,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,2	23,2	23,2	23,2	23,1	23,2	23,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,92	21,92	21,91	21,92	21,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,36	21,36	21,35	21,36	21,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,87	16,58	16,57	16,61	18,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,70	15,32	15,30	15,35	16,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,26	1,26	1,26	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,75	0,75	0,75	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,79	4,03	4,03	3,99	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,4	176,9	160,4	170,3	170,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	427	427	681	626	312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	43 225	43 224	49 095	45 082	22 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 970	3 970	7 269	7 376	3 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	7 626	7 645	7 873	7 676	3 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	17,1	15,7	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Невельская, 9-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,10	3,10	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,02	3,02	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,19	2,19	2,19	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,37	2,15	2,14	2,14	2,14	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
ГВС, 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,44	0,68	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,0	156,3	157,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	63	63	66	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 762	5 762	6 030	5 502	5 498	5 517	5 517	5 514	5 512	5 508	5 505	5 501	5 498	5 499	5 497
Потери в тепловых сетях, Гкал	385	385	659	667	663	664	664	661	659	655	652	648	645	646	644
Потребление топлива, т у.т.	899	901	947	881	880	883	883	885	887	888	890	892	893	896	898
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,5	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Пугейская, 31-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,44	6,44	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	4,69	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,57	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,38	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,19	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,29	-1,01	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Средневзвешенный срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,5	164,9	155,1	158,8	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	172	172	137	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	14 595	14 594	15 532	14 142	14 134	14 130	14 130	14 124	14 118	14 111	14 104	14 096	14 088	14 090	14 086
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 534	1 534	1 433	1 452	1 443	1 439	1 439	1 433	1 427	1 420	1 414	1 406	1 398	1 399	1 395
Потребление топлива, т у.т.	2 401	2 407	2 410	2 246	2 245	2 244	2 244	2 249	2 254	2 258	2 263	2 267	2 271	2 277	2 282
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,1	26,1	21,2	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,26	5,26	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,13	5,13	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,00	5,00	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	2,87	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	2,86	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,56	1,98	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	155,5	163,7	163,7	163,7	163,7	164,1	164,5	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	144	144	156	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 713	6 712	7 578	6 964	6 997	6 993	6 993	6 988	6 983	6 977	6 970	6 963	6 957	6 958	6 954
Потери в тепловых сетях, Гкал	448	448	1 259	1 275	1 275	1 272	1 272	1 267	1 262	1 255	1 249	1 242	1 235	1 237	1 233
Потребление топлива, т у.т.	1 035	1 037	1 179	1 140	1 146	1 145	1 145	1 147	1 149	1 151	1 153	1 154	1 156	1 159	1 162
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,8	14,8	16,8	15,4	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,4	15,4	15,4	15,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,77	38,77	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	24,57	24,61	24,61	24,82	25,22	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	21,35	21,38	21,38	21,59	21,97	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,22	3,22	3,22	3,23	3,26	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,59	1,59	1,59	1,61	1,63	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,25	11,64	5,12	5,12	4,88	4,46	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,2	155,6	155,0	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	281	258	259	259	259	259	259	258	258	258	258	258	258
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	72 709	72 705	78 706	72 343	72 524	72 534	72 534	72 478	72 425	72 359	72 295	72 221	72 150	72 164	72 125
Потери в тепловых сетях, Гкал	7 965	7 965	13 240	13 414	13 385	13 356	13 356	13 301	13 247	13 182	13 117	13 043	12 972	12 986	12 948
Потребление топлива, т у.т.	11 284	11 312	12 200	11 607	11 636	11 638	11 638	11 658	11 679	11 697	11 716	11 733	11 751	11 783	11 806
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	23,2	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	5,09	5,11	5,11	5,97	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,70	4,71	4,71	5,45	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,39	0,39	0,39	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,60	0,60	0,60	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	2,71	2,69	2,69	1,76	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,7	182,1	156,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	467	467	487	451	499	506	506	505	505	504	503	503	502	502	502
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	15 113	15 113	17 255	15 974	17 686	17 902	17 902	17 884	17 866	17 844	17 823	17 798	17 775	17 780	17 767
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	3 924	3 976	4 383	4 427	4 427	4 409	4 391	4 370	4 348	4 324	4 300	4 305	4 292
Потребление топлива, т у.т.	2 746	2 753	2 696	2 625	2 906	2 942	2 942	2 946	2 950	2 954	2 958	2 961	2 965	2 973	2 978

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	22,9	21,2	23,5	23,8	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,6	23,6	23,6	23,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Терешковой, 7</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,82	14,82	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	10,79	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,50	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	2,70	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,6	155,9	155,6	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	359	359	428	393	393	393	393	392	392	392	391	391	391	391	390
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 546	28 545	31 954	29 324	29 295	29 281	29 281	29 260	29 240	29 216	29 192	29 164	29 138	29 143	29 128
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 481	2 481	4 977	5 042	5 013	4 999	4 999	4 978	4 958	4 934	4 910	4 882	4 856	4 861	4 846
Потребление топлива, т у.т.	4 440	4 451	4 972	4 695	4 690	4 688	4 688	4 696	4 705	4 713	4 721	4 728	4 735	4 748	4 758
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	24,8	22,8	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,13	15,13	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,80	14,80	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	11,86	11,83	13,48	13,48	14,38	14,38	14,38	14,38	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,41	11,38	12,03	12,03	12,82	12,82	12,82	12,82	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,45	0,45	1,45	1,45	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,75	0,75	0,81	0,81	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,90	2,31	0,96	-0,81	-0,81	-1,77	-1,77	4,48	4,48	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Средневзвешенный срок службы, лет	50	51	52	53	54	55	56	41	42	43	44	45	46	47	48
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,8	182,2	156,2	168,5	168,5	168,5	168,5	168,9	169,3	169,7	170,2	170,6	171,0	171,5	171,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	407	407	494	601	600	601	601	601	600	610	609	608	608	608	608
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 670	30 669	35 102	42 708	42 660	42 725	42 725	42 691	42 658	43 330	43 289	43 243	43 198	43 207	43 183
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 949	2 949	6 203	8 311	8 264	8 258	8 258	8 223	8 190	8 286	8 246	8 199	8 155	8 163	8 139
Потребление топлива, т у.т.	5 574	5 588	5 483	7 195	7 187	7 198	7 198	7 211	7 223	7 355	7 367	7 377	7 388	7 408	7 422
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,4	24,4	27,9	34,0	34,0	34,0	34,0	24,6	24,6	25,0	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,15	3,15	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,64	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,31	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Средневзвешенный срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,3	179,7	156,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	85	85	94	86	86	86	86	93	93	93	93	93	93	93	93
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 799	4 798	5 311	4 859	4 855	4 853	4 853	5 245	5 242	5 238	5 235	5 231	5 227	5 227	5 225
Потери в тепловых сетях, Гкал	297	297	682	691	687	685	685	738	735	731	727	723	719	720	718

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	861	863	830	783	782	782	782	847	849	851	852	854	855	857	859
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,1	15,6	15,6	15,6	15,6	16,9	16,9	16,9	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,55	16,55	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,15	16,15	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	12,40	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	11,77	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,58	3,04	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Средневзвешенный срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,6	166,0	153,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,1	169,5	170,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	475	475	568	516	515	515	515	515	515	515	515	514	514	514	514
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 160	33 160	34 518	31 353	31 338	31 331	31 331	31 320	31 310	31 298	31 285	31 271	31 258	31 261	31 253
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 100	4 100	2 529	2 563	2 548	2 541	2 541	2 530	2 520	2 508	2 495	2 481	2 468	2 470	2 463
Потребление топлива, т у.т.	5 491	5 505	5 309	5 224	5 221	5 220	5 220	5 231	5 243	5 254	5 265	5 276	5 286	5 300	5 312
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,5	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,6	18,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,33	68,33	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,59	66,59	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,28	54,82	55,39	55,40	55,70	56,81	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	37,29	46,30	46,80	46,80	47,08	47,97	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41
ГВС, Гкал/ч	6,99	8,52	8,59	8,60	8,62	8,85	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,11	8,85	8,89	8,89	8,91	8,99	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	14,20	2,92	2,29	2,28	1,96	0,77	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Средневзвешенный срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	169,3	169,7	155,5	164,9	164,9	164,9	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 735	1 734	1 820	1 670	1 671	1 671	1 671	1 670	1 669	1 668	1 666	1 665	1 663	1 664	1 663
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	177 883	177 866	184 750	169 533	169 592	169 658	169 658	169 540	169 426	169 288	169 150	168 992	168 842	168 871	168 789
Потери в тепловых сетях, Гкал	24 732	24 732	28 235	28 609	28 482	28 428	28 428	28 310	28 196	28 057	27 919	27 762	27 611	27 641	27 559
Потребление топлива, т у.т.	30 112	30 184	28 736	27 953	27 962	27 973	27 973	28 024	28 075	28 122	28 169	28 214	28 259	28 334	28 391
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	26,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Геройская, 11-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,17	14,17	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,80	13,80	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,65	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,64	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,21	-0,64	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Средневзвешенный срок службы, лет	55	56	57	58	59	60	61	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,6	166,0	158,5	163,2	163,2	163,2	163,2	163,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	239	239	263	241	241	241	241	240	240	240	240	240	239	240	239
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 354	33 352	37 459	34 350	34 317	34 302	34 302	34 278	34 256	34 228	34 201	34 170	34 140	34 146	34 130

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 281	3 281	5 602	5 676	5 643	5 628	5 628	5 604	5 582	5 554	5 527	5 496	5 466	5 472	5 456
Потребление топлива, т у.т.	5 522	5 535	5 937	5 605	5 600	5 597	5 597	5 608	5 319	5 328	5 337	5 346	5 354	5 369	5 380
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	25,0	22,9	22,9	22,9	22,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Июльских дней, 1</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	38,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,74	17,74	19,57	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,77	16,77	18,60	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,33	6,73	21,61	33,03	34,95	36,71	40,86	43,68	45,76	48,29	50,48	52,67	53,80	54,94	54,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	6,53	19,69	30,65	32,26	33,73	37,29	39,67	41,43	43,50	45,35	47,20	48,19	49,18	49,18
ГВС, Гкал/ч	0,97	0,20	1,93	2,38	2,70	2,98	3,57	4,01	4,33	4,79	5,13	5,46	5,61	5,76	5,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	1,43	2,22	2,36	2,48	2,77	2,97	3,12	3,29	3,45	3,60	3,68	3,76	3,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	9,66	-4,44	23,78	21,72	19,83	15,40	12,38	10,15	7,45	5,11	2,76	1,55	0,33	0,33
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	214,2	214,8	182,5	171,8	171,8	171,8	171,8	172,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	911	911	1 603	2 576	2 583	2 582	2 582	2 789	2 882	3 096	3 250	3 391	3 450	3 555	3 554
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 551	28 551	48 360	77 707	77 911	77 893	77 893	84 116	86 925	93 399	98 043	102 295	104 065	107 234	107 208
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 476	2 476	3 718	6 661	6 643	6 624	6 624	7 127	7 337	7 848	8 202	8 513	8 617	8 888	8 862
Потребление топлива, т у.т.	6 116	6 132	8 824	13 348	13 383	13 380	13 380	14 485	13 498	14 539	15 300	16 004	16 321	16 860	16 898
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	14,7	15,2	15,3	15,3	15,3	16,5	17,0	18,3	19,2	20,1	20,4	21,0	21,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,27	18,27	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,80	17,80	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,51	12,45	13,29	13,29	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,50	12,44	13,27	13,27	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,44	0,50	0,50	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,70	4,91	4,58	4,58	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,9	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	421	421	551	506	543	542	542	542	542	541	541	540	540	540	540
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	31 129	31 124	37 641	34 556	37 048	37 030	37 030	37 004	36 979	36 948	36 917	36 882	36 848	36 855	36 836
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 145	2 145	5 887	5 964	6 366	6 348	6 348	6 322	6 296	6 265	6 235	6 199	6 166	6 172	6 154
Потребление топлива, т у.т.	4 818	4 829	5 866	5 589	5 993	5 990	5 990	6 000	6 011	6 021	6 031	6 041	6 050	6 066	6 078
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,0	19,0	23,0	21,1	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,39	23,39	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,94	20,94	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,35	20,35	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	22,86	13,81	5,81	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	21,61	13,47	5,47	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
ГВС, Гкал/ч	0,47	1,24	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,67	1,03	0,47	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,18	-4,17	5,46	14,02	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,6	154,0	156,1	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	460	460	420	108	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	34 611	34 610	32 405	8 342	9 815	9 814	9 814	9 812	9 810	9 808	9 805	9 803	9 801	9 801	9 800
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 114	5 114	1 348	388	454	453	453	451	449	447	445	442	440	440	439
Потребление топлива, т у.т.	5 317	5 330	5 058	1 335	1 571	1 570	1 570	1 574	1 578	1 581	1 585	1 588	1 592	1 596	1 600
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	16,0	4,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,34	8,34	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,14	8,14	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,99	7,99	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	4,51	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,16	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	3,47	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Средневзвешенный срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,3	164,7	156,0	159,8	159,8	159,8	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	66	66	131	119	119	119	119	119	119	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 045	9 045	9 800	8 895	8 891	8 889	8 889	8 887	8 884	8 881	8 878	8 874	8 871	8 871	8 869
Потери в тепловых сетях, Гкал	331	331	652	661	657	655	655	652	650	646	643	640	636	637	635
Потребление топлива, т у.т.	1 486	1 490	1 529	1 421	1 421	1 421	1 421	1 424	1 427	1 430	1 433	1 436	1 439	1 443	1 446
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,4	12,4	13,1	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Памирская, 11</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	28,27	28,27	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,54	27,54	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	23,96	24,57	24,57	24,57	25,44	25,44	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	24,50	24,50	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
ГВС, Гкал/ч	1,68	0,89	0,89	0,89	0,89	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,13	1,18	1,18	1,18	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	4,52	4,52	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Средневзвешенный срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	0	1	2	3	4	5	6	7
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,1	186,5	186,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 646	1 646	1 863	1 718	1 716	1 722	1 722	1 726	1 724	1 723	1 721	1 719	1 717	1 717	1 716
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	63 890	63 890	68 371	63 049	62 971	63 186	63 186	63 327	63 272	63 206	63 141	63 066	62 994	63 008	62 969
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 809	10 809	13 392	13 568	13 490	13 507	13 507	13 492	13 438	13 372	13 306	13 231	13 160	13 174	13 135
Потребление топлива, т у.т.	11 889	11 918	12 734	10 479	10 466	10 502	10 502	10 551	9 825	9 839	9 854	9 866	9 880	9 907	9 925
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,4	14,2	14,2	14,2	14,2	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,97	27,97	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,29	27,29	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,29	22,23	21,99	21,99	22,00	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,03	20,93	20,70	20,70	20,71	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,95	1,94	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,06	3,12	2,91	2,91	2,90	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Средневзвешенный срок службы, лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,0	174,4	156,6	167,0	167,0	167,0	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 132	1 132	1 485	1 377	1 375	1 375	1 375	1 374	1 373	1 371	1 369	1 367	1 365	1 366	1 365
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	62 595	62 595	72 563	67 268	67 175	67 214	67 214	67 141	67 071	66 986	66 902	66 805	66 713	66 731	66 681
Потери в тепловых сетях, Гкал	9 962	9 962	17 334	17 561	17 463	17 437	17 437	17 364	17 294	17 209	17 125	17 028	16 936	16 954	16 904
Потребление топлива, т у.т.	10 891	10 919	11 363	11 232	11 217	11 223	11 223	11 239	11 256	11 269	11 283	11 295	11 308	11 339	11 359
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,3	22,3	25,9	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,8	23,9	23,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Баранова, 11</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	28,00	28,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,24	27,24	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	21,01	21,02	21,87	21,87	25,20	25,55	25,89	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	18,71	18,72	19,42	19,42	22,04	22,32	22,60	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,30	2,30	2,45	2,45	3,17	3,23	3,29	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,26	1,26	1,32	1,32	1,56	1,58	1,60	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,72	4,96	2,62	1,71	1,71	-1,86	-2,22	4,41	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,7	156,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,4	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	632	632	589	590	589	592	592	600	609	608	607	607	606	606	606
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 526	60 525	68 208	68 266	68 176	68 486	68 486	69 474	70 458	70 379	70 301	70 211	70 126	70 142	70 096
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 499	5 499	14 331	15 731	15 640	15 678	15 678	15 853	16 028	15 949	15 871	15 781	15 695	15 712	15 666
Потребление топлива, т у.т.	9 402	9 426	10 673	10 988	10 974	11 024	11 024	11 211	11 155	11 170	11 186	11 199	11 214	11 245	11 265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	25,7	25,8	25,7	25,8	25,8	21,3	21,6	21,6	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Безрукова, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,73	7,73	7,71	7,71	7,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,48	7,48	7,46	7,46	7,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	4,21	4,24	4,63	4,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	4,21	4,24	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,33	0,33	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,37	2,94	2,89	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	56	57	58	59	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	213,8	214,3	230,7	166,0	166,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	433	433	563	513	257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 634	10 643	11 304	10 316	5 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 737	1 737	1 176	1 192	592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 273	2 281	2 608	1 713	856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	16,1	14,7	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,48	12,48	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,56	10,61	10,55	13,67	15,66	19,88	21,85	24,97	27,66	28,47	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,49	10,53	10,48	12,27	13,42	16,44	17,55	19,80	21,78	22,19	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	1,40	2,24	3,44	4,30	5,17	5,88	6,29	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,55	0,54	0,76	0,90	1,20	1,34	1,55	1,74	1,80	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	1,32	1,36	-1,98	-4,11	-8,62	-10,73	8,14	5,26	4,39	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	4	5	6	7	8	9	10	11

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,5	154,9	158,5	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	434	434	533	627	663	678	678	721	776	813	867	866	865	866	865
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 946	26 946	29 487	34 666	36 654	37 462	37 462	39 851	42 920	44 934	47 911	47 876	47 842	47 849	47 830
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 930	2 930	3 519	4 588	4 827	4 922	4 922	5 217	5 599	5 836	6 196	6 161	6 128	6 134	6 116
Потребление топлива, т у.т.	4 164	4 174	4 673	5 609	5 930	6 061	6 061	6 464	6 813	7 150	7 643	7 657	7 671	7 691	7 707
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,2	23,2	25,5	30,0	31,7	32,4	32,4	13,2	14,2	14,9	15,9	15,9	15,8	15,8	15,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Героев, 13</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,79	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,24	0,25	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,42	1,32	1,02	1,02	1,02	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 336	10 336	0	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 145	1 145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 593	1 597	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>															



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,75	12,75	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,43	12,43	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,86	10,06	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,25	9,49	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,60	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,93	1,78	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,6	155,0	155,4	160,8	160,8	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	232	232	341	313	313	313	313	312	312	312	312	311	311	311	311
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	25 317	25 316	29 007	26 646	26 618	26 605	26 605	26 585	26 566	26 543	26 520	26 493	26 468	26 473	26 459
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 974	2 974	4 751	4 813	4 786	4 772	4 772	4 753	4 733	4 710	4 687	4 661	4 635	4 640	4 627
Потребление топлива, т у.т.	3 915	3 924	4 508	4 286	4 281	4 279	4 279	4 287	4 294	4 301	4 308	4 315	4 321	4 333	4 342
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	26,3	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,05	9,05	7,47	7,47	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,85	8,85	7,27	7,27	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,80	6,91	7,55	7,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,77	6,88	7,52	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,37	0,38	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,16	1,68	-0,01	-0,70	-0,70	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	57	58	59	60	61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	158,3	158,7	166,9	163,7	163,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	287	287	288	262	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 571	16 563	17 281	15 724	7 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 471	1 471	1 300	1 317	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 623	2 628	2 884	2 573	1 286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,6	24,6	25,6	23,3	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	6,14	5,20	5,95	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,65	5,20	5,95	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,71	0,65	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,25	1,25	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	33	34	35	36	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,6	163,0	165,3	165,1	165,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	290	290	318	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 579	13 579	13 910	12 588	6 292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 250	1 250	612	620	308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 208	2 213	2 300	2 078	1 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	18,8	17,0	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,72	2,72	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,71	2,71	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,56	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,9	181,3	165,0	175,9	175,9	175,9	175,9	176,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	52	52	62	58	58	58	58	57	57	57	57	57	57	57	57
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 236	7 236	8 509	7 884	7 872	7 867	7 867	7 859	7 851	7 841	7 831	7 820	7 809	7 812	7 806
Потери в тепловых сетях, Гкал	845	845	1 987	2 014	2 002	1 996	1 996	1 988	1 980	1 970	1 961	1 950	1 939	1 941	1 935
Потребление топлива, т у.т.	1 309	1 312	1 404	1 387	1 385	1 384	1 384	1 386	1 219	1 221	1 222	1 223	1 225	1 228	1 230
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	29,1	27,0	26,9	26,9	26,9	25,7	25,7	25,7	25,7	25,6	25,6	25,6	25,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Московское шоссе, 219-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,82	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,33	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,0	155,4	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	120	120	147	136	135	135	135	135	135	135	135	135	134	134	134
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 390	7 389	8 226	7 607	7 597	7 592	7 592	7 584	7 577	7 568	7 560	7 550	7 540	7 542	7 537
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 047	1 047	1 784	1 807	1 797	1 792	1 792	1 784	1 777	1 768	1 760	1 750	1 740	1 742	1 737
Потребление топлива, т у.т.	1 145	1 148	1 323	1 224	1 222	1 221	1 221	1 223	1 225	1 227	1 228	1 230	1 231	1 235	1 237
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,1	18,1	20,1	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,83	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
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	141,4	141,8	163,8	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	9	9	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	579	579	592	558	557	556	556	555	554	553	552	551	550	550	550
Потери в тепловых сетях, Гкал	218	218	216	219	218	217	217	216	215	214	213	212	211	211	211
Потребление топлива, т у.т.	82	82	97	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	90	90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,2	4,2	26,4	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,7	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,11	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
Средневзвешенный срок службы, лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	208,7	209,2	190,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,7	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	37	37	42	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 285	1 285	1 487	1 377	1 375	1 375	1 375	1 373	1 372	1 370	1 368	1 366	1 365	1 365	1 364
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	342	347	345	344	344	343	341	340	338	336	334	334	333
Потребление топлива, т у.т.	268	269	283	244	244	244	244	244	244	245	245	245	246	246	247
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,9	23,9	27,6	25,6	25,6	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,62	4,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	2,80	2,78	2,78	2,78	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,68	2,67	2,67	2,67	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,45	1,69	-0,23	-0,23	-0,23	-1,23	-1,23	4,71	4,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	5	6	6	7	8	9	10	11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,9	156,3	155,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	86	86	123	112	112	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 035	7 035	7 536	6 864	6 860	7 088	7 088	7 085	7 082	7 079	7 075	7 071	7 067	7 068	7 065
Потери в тепловых сетях, Гкал	832	832	727	737	733	755	755	752	749	745	742	737	733	734	732
Потребление топлива, т у.т.	1 097	1 100	1 168	1 101	1 101	1 137	1 137	1 139	1 139	1 141	1 144	1 146	1 148	1 151	1 153
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	18,4	16,8	16,7	17,3	17,3	9,4	9,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,15	0,11	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	42	43	44	45	46	47	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,0	184,4	182,4	186,0	186,0	186,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	23	23	25	23	23	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 192	1 192	1 394	1 285	1 283	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	264	268	266	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	219	220	254	239	239	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	13,8	20,2	18,6	18,6	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,85	2,85	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,81	2,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,24	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,01	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,49	1,57	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,7	160,1	155,0	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	69	69	23	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 731	2 731	2 818	2 548	2 548	2 547	2 547	2 547	2 546	2 546	2 545	2 545	2 544	2 544	2 544
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	109	110	110	109	109	109	108	108	107	107	106	106	106
Потребление топлива, т у.т.	436	437	437	409	409	409	409	410	411	412	413	414	415	416	417
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,4	6,4	6,5	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,18	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,04	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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Средневзвешенный срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,2	173,6	156,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3	165,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	124	113	113	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 015	2 015	2 184	1 989	1 988	1 987	1 987	1 986	1 986	1 985	1 984	1 983	1 981	1 982	1 981
Потери в тепловых сетях, Гкал	64	64	204	206	205	205	205	204	203	202	201	200	199	199	198
Потребление топлива, т у.т.	349	350	341	323	323	323	323	323	324	325	325	326	327	328	328
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	13,1	12,0	12,0	12,0	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Воровского, 3</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,14	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,08	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,59	0,71	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,4	177,4	151,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	65	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 127	3 127	3 109	2 820	2 819	2 818	2 818	2 817	2 816	2 816	2 815	2 814	2 812	2 813	2 812
Потери в тепловых сетях, Гкал	193	193	193	196	195	194	194	193	192	191	191	189	188	189	188
Потребление топлива, т у.т.	477	555	470	463	463	463	463	464	465	466	467	468	469	470	471



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,5	17,5	17,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,13	1,13	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,07	1,07	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,64	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,09	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,42	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	62	63	64	65	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,1	160,5	189,6	191,3	191,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	80	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 545	2 545	2 077	1 870	935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	22	22	7	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	408	409	394	358	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,6	14,6	12,2	11,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пл. Горького, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,62	2,79	2,72	2,72	2,77	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,36	2,48	2,41	2,41	2,46	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,18	0,17	0,17	0,17	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,55	0,33	0,41	0,41	0,36	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	220,4	221,0	181,3	185,5	185,5	185,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	128	128	153	141	143	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 170	7 170	8 910	8 200	8 314	4 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	534	534	1 604	1 626	1 641	821	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 581	1 584	1 615	1 521	1 543	774	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	17,5	16,2	16,4	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	162,1	164,0	164,0	164,0	164,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	32	32	29	26	26	26	13	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 567	2 567	2 523	2 310	2 308	2 307	1 153	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	121	121	345	349	347	346	173	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	474	475	409	379	379	378	189	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,3	25,3	24,8	22,7	22,7	22,7	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские пуга</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
Средневзвешенный срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,9	157,3	162,0	163,1	163,1	163,1	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,2	165,6	166,0	166,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	811	811	938	858	858	857	857	857	856	856	855	854	854	854	853
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 037	37 037	41 554	38 009	37 977	37 962	37 962	37 940	37 918	37 891	37 865	37 835	37 806	37 812	37 796
Потери в тепловых сетях, Гкал	66	66	5 393	5 463	5 432	5 417	5 417	5 394	5 373	5 346	5 320	5 290	5 261	5 267	5 251
Потребление топлива, т у.т.	5 812	5 826	6 734	6 200	6 194	6 192	6 192	6 204	6 216	6 227	6 238	6 249	6 260	6 276	6 289
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	12,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,09	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
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	156,0	165,6	165,6	165,6	165,6	166,1	166,5	166,9	167,3	167,7	168,1	168,6	169,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	26	26	146	134	134	134	134	134	134	134	134	133	133	133	133
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	487	487	11 859	10 860	10 851	10 846	10 846	10 839	10 832	10 824	10 816	10 807	10 798	10 800	10 795
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	1 650	1 672	1 662	1 658	1 658	1 651	1 644	1 636	1 628	1 619	1 610	1 612	1 607
Потребление топлива, т у.т.	90	90	1 850	1 799	1 797	1 797	1 797	1 800	1 803	1 806	1 810	1 813	1 816	1 820	1 824
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,5	19,5	427,1	391,1	390,8	390,6	390,6	390,4	390,1	389,8	389,6	389,2	388,9	389,0	388,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,68	15,68	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,59	15,59	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,20	15,20	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,05	9,46	9,47	9,46	9,46	9,46	9,46	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,29	7,81	7,83	7,81	7,81	7,81	7,81	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,67	5,30	5,29	5,31	5,31	5,31	5,31	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,5	155,9	154,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	128	128	358	326	326	325	325	367	367	366	366	366	366	366	366
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 273	30 272	31 456	28 663	28 645	28 636	28 636	32 270	32 256	32 239	32 222	32 203	32 184	32 188	32 178

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 993	1 993	3 087	3 127	3 110	3 101	3 101	3 482	3 468	3 451	3 434	3 414	3 396	3 400	3 390
Потребление топлива, т у.т.	4 708	4 720	4 849	4 563	4 560	4 559	4 559	5 150	5 161	5 171	5 181	5 191	5 201	5 214	5 226
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,1	22,1	23,2	21,2	21,1	21,1	21,1	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Заломова, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,99	1,99	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	194,8	195,3	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	326	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	63	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	242,3	242,9	237,9	195,9	195,9	195,9	195,9	196,4	196,9	197,4	197,8	198,3	198,8	199,3	199,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	59	55	55	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	513	513	544	500	499	499	499	499	498	498	498	497	497	497	496
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	93	94	94	94	94	93	93	92	92	91	91	91	91
Потребление топлива, т у.т.	124	125	129	98	98	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,5	4,5	4,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,96	0,96	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	136,4	136,8	178,8	245,1	245,1	245,1	245,1	245,7	246,3	246,9	247,6	248,2	248,8	249,4	250,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	180	180	159	151	150	150	150	150	150	149	149	149	148	148	74

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 341	1 341	1 135	1 075	1 073	1 071	1 071	1 069	1 067	1 065	1 063	1 060	1 058	1 058	528
Потери в тепловых сетях, Гкал	663	663	476	482	480	478	478	476	474	472	470	467	465	465	232
Потребление топлива, т у.т.	183	183	203	264	263	263	263	263	263	263	263	263	263	264	132
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,8	10,8	3,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,85	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
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,4	189,9	168,0	169,5	169,5	169,5	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1	172,5	173,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	78	78	106	98	98	98	98	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 198	1 108	1 107	1 106	1 106	1 105	1 104	1 103	1 101	1 100	1 098	1 099	1 098
Потери в тепловых сетях, Гкал	249	249	269	272	271	270	270	269	268	266	265	264	262	262	262
Потребление топлива, т у.т.	201	202	201	188	188	188	188	188	188	188	189	189	189	190	190
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,3	6,3	7,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,88	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
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,0	157,4	156,5	157,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	39	39	48	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 283	4 283	3 293	3 031	3 027	3 026	3 026	3 023	3 021	3 018	3 015	3 012	3 008	3 009	3 007
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 713	1 713	597	605	601	600	600	597	595	592	589	585	582	583	581
Потребление топлива, т у.т.	672	674	515	478	478	477	477	478	479	480	480	481	482	483	484
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,5	21,5	14,2	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	0,99	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,09	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,45	1,55	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	145,0	145,3	163,8	158,0	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	138	138	63	58	58	58	58	58	58	58	58	58	57	57	57
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 856	2 856	2 375	2 170	2 169	2 168	2 168	2 167	2 165	2 164	2 163	2 161	2 160	2 160	2 159
Потери в тепловых сетях, Гкал	626	626	289	293	291	290	290	289	288	286	285	283	282	282	281
Потребление топлива, т у.т.	414	415	389	343	343	343	343	343	344	345	345	346	346	347	348
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	10,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,45	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,03	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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,50	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
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,9	161,3	155,7	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	49	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 404	1 404	1 410	1 308	1 306	1 305	1 305	1 304	1 302	1 301	1 299	1 297	1 295	1 296	1 295
Потери в тепловых сетях, Гкал	186	186	343	348	346	345	345	344	342	340	339	337	335	335	334
Потребление топлива, т у.т.	226	226	220	210	210	209	209	210	210	210	211	211	211	212	212
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	16,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,03	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,54	-0,42	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Средневзвешенный срок службы, лет	76	77	78	79	80	81	82	76	77	78	79	80	81	82	83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,5	180,9	168,0	186,4	186,4	186,4	186,4	186,9	171,1	171,5	171,9	172,4	172,8	173,2	173,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	94	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 219	2 219	2 454	2 266	2 263	2 262	2 262	2 260	2 258	2 255	2 253	2 250	2 247	2 248	2 246
Потери в тепловых сетях, Гкал	85	85	507	514	511	510	510	508	506	503	501	498	495	496	494
Потребление топлива, т у.т.	401	402	412	422	422	422	422	422	386	387	387	388	388	389	390
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	15,8	14,6	14,5	14,5	14,5	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Горького, 50</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,7	167,1	156,9	163,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	57	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 168	1 168	1 260	568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	27	27	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	195	195	198	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	15,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Горького, 65-д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,4	157,8	150,7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	118	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 865	6 865	7 619	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 857	6 857	6 857
Потери в тепловых сетях, Гкал	424	424	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9
Потребление топлива, т у.т.	1 081	1 083	1 148	1 098	1 098	1 098	1 098	1 101	1 103	1 106	1 109	1 112	1 114	1 117	1 120
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,3	12,3	13,7	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Малая Ямская ул, 96</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность, 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	0,28
Располагаемая тепловая мощность, 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	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
Средневзвешенный срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	205,8	206,3	200,3	182,5	182,5	182,5	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	184,8	185,3	185,7	186,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	229	229	250	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Потребление топлива, т у.т.	47	47	50	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,7	9,7	10,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Минина, 1</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,99	3,99	3,98	3,98	3,98	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,84	2,85	2,85	2,85	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,62	2,62	2,62	2,62	4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,91	1,03	1,01	1,01	1,01	-1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	139,7	140,1	154,5	159,3	159,3	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	69	69	94	85	85	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 696	7 696	7 342	6 617	6 616	3 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	352	352	79	80	79	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 075	1 078	1 134	1 054	1 054	541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,0	18,0	18,0	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Нижегородская, 29</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,47	3,47	3,51	3,51	3,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,41	4,41	4,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,24	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,07	-1,07	-1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	26	27	28	29	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	221,2	221,8	173,7	180,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	134	134	166	153	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 760	10 760	13 888	12 777	6 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	638	638	2 445	2 477	1 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 381	2 386	2 413	2 300	1 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,5	29,5	33,3	30,7	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0,05	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,3	174,8	159,1	182,3	182,3	182,3	182,3	182,8	183,2	183,7	184,1	184,6	185,1	185,5	186,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	151	139	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 220	3 220	3 744	3 433	3 430	3 428	3 428	3 426	3 423	3 421	3 418	3 415	3 412	3 412	3 411
Потери в тепловых сетях, Гкал	261	261	560	568	564	563	563	560	558	555	553	550	547	547	546
Потребление топлива, т у.т.	561	563	596	626	625	625	625	626	627	628	629	630	631	633	634
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,9	8,9	6,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пер. Плотничный, 11</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,10	16,10	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,69	15,69	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,11	10,94	10,85	10,85	12,15	12,15	13,56	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	10,25	10,16	10,16	11,30	11,30	12,51	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,70	0,69	0,69	0,85	0,85	1,05	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,43	0,42	0,42	0,51	0,51	0,61	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,21	4,32	4,48	4,48	3,09	3,09	1,59	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,3	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	238	238	394	362	395	394	394	413	413	413	412	412	412	412	412
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 374	28 374	31 820	29 208	31 830	31 815	31 815	33 346	33 323	33 295	33 266	33 234	33 204	33 210	33 193
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	5 041	5 107	5 539	5 524	5 524	5 770	5 747	5 718	5 690	5 658	5 628	5 634	5 617
Потребление топлива, т у.т.	4 393	4 404	4 941	4 685	5 106	5 103	5 103	5 362	5 372	5 381	5 390	5 398	5 407	5 421	5 432
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,2	20,2	22,7	20,8	22,7	22,7	22,7	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,04	5,04	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,09	3,03	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,41	1,48	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,3	159,7	159,4	159,4	159,4	159,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	110	99	99	99	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 944	6 944	7 132	6 442	6 441	6 440	3 220	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	349	349	208	211	209	209	104	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 131	1 134	1 139	1 027	1 027	1 027	513	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,3	15,6	15,6	15,6	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
<b>ул. Родионова, 28-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	46	47	48	49	50	51	52	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	250,5	251,2	209,1	233,1	233,1	233,1	233,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	20	18	18	18	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	322	322	325	295	295	295	147	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	19	19	17	18	17	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	81	81	68	69	69	69	34	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,5	10,5	10,9	9,9	9,9	9,9	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,32	1,13	1,10	1,10	1,10	1,10	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	151,9	152,3	155,3	159,0	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	41	41	54	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 749	1 749	1 870	1 708	1 706	1 706	1 706	1 705	1 704	1 703	1 702	1 701	1 700	1 700	1 699
Потери в тепловых сетях, Гкал	229	229	213	216	215	214	214	213	213	212	211	209	208	208	208
Потребление топлива, т у.т.	266	266	290	272	271	271	271	272	272	273	273	274	274	275	276
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,9	9,9	10,7	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,05	2,05	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,11	1,11	1,11
ГВС, 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	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
Средневзвешенный срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	13	14	15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	144,8	145,2	167,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	155,3	155,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	24	24	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	16	16	16
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 439	2 439	2 605	2 380	2 378	2 377	2 377	2 376	2 374	2 373	2 371	2 370	2 711	2 712	2 711
Потери в тепловых сетях, Гкал	57	57	311	316	314	313	313	312	310	309	307	305	348	348	347
Потребление топлива, т у.т.	353	354	435	386	386	386	386	387	387	388	389	389	447	421	422
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,7	13,7	25,3	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,0	23,0	23,0	23,0	15,1	15,1	15,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Рождественская, 8</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	0,17	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
Средневзвешенный срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,0	180,4	156,7	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,2	167,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	25	24	25	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 665	1 665	1 983	1 825	1 823	1 822	1 822	1 820	1 819	1 817	1 816	1 814	1 812	1 813	1 812
Потери в тепловых сетях, Гкал	54	54	333	337	335	334	334	333	332	330	328	327	325	325	324
Потребление топлива, т у.т.	300	300	311	300	299	299	299	300	300	301	301	302	302	303	304
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	25,4	23,4	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,2	23,2	23,2	23,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,76	0,76	0,92	0,92	0,92	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,1	184,5	157,3	168,9	168,9	168,9	168,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	42	42	64	61	61	61	31	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 053	1 052	1 979	1 870	1 866	1 895	947	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	104	104	785	795	791	802	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	194	194	311	316	315	320	160	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,7	10,7	19,9	18,8	18,7	19,0	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,48	14,48	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,06	6,28	6,35	6,35	6,84	6,96	7,03	7,61	7,68	7,75	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,77	5,96	6,04	6,04	6,52	6,62	6,68	7,19	7,25	7,32	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,32	0,31	0,31	0,32	0,34	0,35	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,46	0,48	0,48	0,48	0,52	0,52	0,53	0,57	0,57	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,12	6,88	6,81	6,81	6,28	6,16	6,08	5,46	5,39	5,31	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,7	164,1	155,4	159,3	159,3	159,3	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	258	258	350	319	325	326	326	347	350	353	356	355	355	355	355
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 458	17 457	18 553	16 901	17 239	17 261	17 261	18 396	18 546	18 697	18 845	18 834	18 823	18 825	18 820
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 392	1 392	1 785	1 809	1 836	1 833	1 833	1 947	1 956	1 963	1 970	1 959	1 948	1 950	1 944
Потребление топлива, т у.т.	2 858	2 865	2 883	2 693	2 746	2 750	2 750	2 938	2 969	3 001	3 032	3 038	3 044	3 052	3 059

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,9	13,9	14,9	13,6	13,8	13,9	13,9	14,8	14,9	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ульянова, 47</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,25	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,2	168,7	179,0	176,5	176,5	176,5	176,5	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	13	13	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 018	1 018	997	899	899	899	899	899	899	898	898	898	898	898	898
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	13	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13
Потребление топлива, т у.т.	171	172	178	159	159	159	159	159	159	160	160	161	161	161	162
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,7	21,7	21,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ярославская, 23</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	185,8	186,2	175,9	180,5	180,5	180,5	180,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	404	404	440	397	397	397	198	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	75	75	77	72	72	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	18,1	16,4	16,4	16,4	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	3,76	3,42	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,76	3,18	3,18	3,18	4,07	7,09	9,60	10,91	11,96	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,44	0,93	1,26	1,50	1,74	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	-0,42	-3,92	8,23	6,69	5,40	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Средневзвешенный срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	2	3	4	5	6	7	8	9
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,4	164,8	155,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	169	169	152	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 618	4 618	4 314	3 891	3 890	3 890	3 890	3 890	3 890	3 889	3 889	3 888	3 888	3 888	3 888
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	69	69	69	69	69	69	68	68	68	67	67	67	67

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	759	761	669	635	635	635	635	637	638	640	642	643	645	646	648
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,7	12,7	11,8	10,7	10,7	10,7	10,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,23	6,23	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,08	6,08	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,41	3,43	3,43	3,49	5,21	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,04	3,13	3,15	3,15	3,19	4,62	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,30	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	2,41	2,51	2,51	2,45	0,62	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,3	174,7	159,3	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	178	178	241	223	224	229	229	229	229	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 134	10 132	11 457	10 597	10 621	10 878	10 878	10 867	10 857	10 844	10 832	10 817	10 804	10 807	10 799
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 557	1 557	2 481	2 513	2 508	2 564	2 564	2 553	2 543	2 530	2 518	2 504	2 490	2 493	2 485
Потребление топлива, т у.т.	1 766	1 770	1 825	1 701	1 705	1 746	1 746	1 749	1 752	1 754	1 756	1 759	1 761	1 766	1 769
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	20,9	19,4	19,4	19,9	19,9	19,9	19,8	19,8	19,8	19,8	19,7	19,8	19,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	13,30	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	5,09	5,13	5,13	6,32	8,29	10,68	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,67	4,71	4,71	5,86	7,64	9,95	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,46	0,65	0,73	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,32	0,32	0,32	0,40	0,54	0,71	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,31	7,21	7,17	7,17	5,89	3,78	1,23	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,7	157,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	583	583	602	550	646	664	664	757	756	756	755	755	754	754	754
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	12 906	12 898	14 923	13 637	16 002	16 442	16 442	18 750	18 740	18 728	18 717	18 704	18 691	18 693	18 686
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 633	1 633	1 728	1 750	2 046	2 098	2 098	2 386	2 376	2 364	2 353	2 339	2 327	2 329	2 322
Потребление топлива, т у.т.	2 004	2 008	2 354	2 210	2 593	2 664	2 664	3 046	2 977	2 983	2 988	2 994	2 999	3 007	3 013
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	13,3	12,1	14,2	14,6	14,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,99	1,99	2,13	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	2,12	2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,50	1,48	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,08	1,33	1,32	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,68	0,37	0,52	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	30	31	32	33	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,7	190,2	177,0	190,5	190,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 076	4 076	4 151	3 829	1 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	641	641	830	841	418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	773	775	735	729	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,2	13,2	12,8	11,8	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Батумская, 7-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,90	29,90	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,23	29,23	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,48	21,23	21,15	21,15	21,35	21,60	21,85	21,85	23,22	24,84	26,27	28,35	30,93	30,93	30,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	18,25	18,16	18,16	18,34	18,56	18,78	18,78	19,79	20,93	22,23	24,14	26,50	26,50	26,50
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,98	2,98	2,98	3,01	3,04	3,07	3,07	3,43	3,92	4,05	4,21	4,43	4,43	4,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,56	1,56	1,56	1,57	1,59	1,61	1,61	1,70	1,82	1,92	2,06	2,24	2,24	2,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,38	6,43	6,09	6,09	5,87	5,60	5,34	5,34	3,86	2,13	0,60	-1,62	-4,38	-4,38	-4,38
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,2	176,6	157,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	828	828	1 278	1 173	1 181	1 181	1 181	1 181	1 228	1 283	1 337	1 394	1 474	1 474	1 473
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	58 558	58 558	69 587	63 860	64 304	64 331	64 331	64 285	66 877	69 846	72 788	75 917	80 255	80 269	80 229
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 017	6 017	10 887	11 030	11 054	11 033	11 033	10 987	11 392	11 849	12 298	12 766	13 435	13 449	13 409
Потребление топлива, т у.т.	10 316	10 342	10 981	10 408	10 480	10 485	10 485	10 503	10 954	11 469	11 982	12 528	13 277	13 313	13 340
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,5	22,5	26,9	24,7	24,9	24,9	24,9	24,8	25,8	27,0	28,1	29,3	31,0	31,0	31,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,32	21,87	22,05	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,62	18,49	18,68	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,25	1,14	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,87	3,42	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	156,5	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	604	604	425	388	388	388	388	388	388	388	387	387	387	387	387
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	65 026	65 025	68 355	62 409	62 363	62 378	62 378	62 346	62 314	62 276	62 238	62 195	62 153	62 161	62 139
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 936	5 936	7 808	7 911	7 866	7 848	7 848	7 816	7 784	7 746	7 708	7 665	7 623	7 631	7 608
Потребление топлива, т у.т.	10 219	10 244	10 699	10 107	10 100	10 102	10 102	10 122	10 142	10 161	10 181	10 199	10 218	10 245	10 266
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Гагарина, 156</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,39	4,39	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,27	4,27	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,51	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,1	155,5	156,6	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	171	156	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 756	9 756	10 169	9 261	9 255	9 253	9 253	9 249	9 245	9 240	9 235	9 230	9 225	9 226	9 223
Потери в тепловых сетях, Гкал	953	953	962	974	969	966	966	962	958	953	949	943	938	939	936
Потребление топлива, т у.т.	1 513	1 517	1 593	1 483	1 482	1 482	1 482	1 485	1 488	1 491	1 494	1 497	1 500	1 504	1 507
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,3	24,3	25,4	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,88	32,88	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,28	31,28	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,97	36,99	37,55	38,65	40,00	41,52	44,68	45,01	45,90	45,90	47,69	47,69	48,58	49,48	50,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,89	33,29	33,81	34,82	36,10	37,44	40,03	40,30	41,16	41,16	42,90	42,90	43,76	44,63	45,50
ГВС, Гкал/ч	3,08	3,70	3,74	3,83	3,90	4,08	4,65	4,71	4,74	4,74	4,80	4,80	4,82	4,85	4,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,87	2,36	2,40	2,47	2,57	2,67	2,90	2,92	2,98	2,98	3,11	3,11	3,17	3,23	3,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,55	-8,06	6,36	5,19	3,74	2,11	-1,27	5,47	4,51	4,51	2,60	2,60	1,65	0,69	-0,27
Средневзвешенный срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	0	1	2	3	4	5	6	7
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,5	175,9	157,8	169,8	169,8	169,8	169,8	170,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 304	1 304	1 929	1 784	1 813	1 815	1 815	1 829	1 884	1 883	1 994	1 992	2 042	2 132	2 185
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	104 390	104 388	117 306	108 488	110 246	110 367	110 367	111 245	114 607	114 504	121 269	121 144	124 175	129 681	132 885
Потери в тепловых сетях, Гкал	14 861	14 861	19 803	20 187	20 418	20 394	20 394	20 486	21 037	20 933	22 082	21 957	22 407	23 422	23 942
Потребление топлива, т у.т.	18 317	18 363	18 510	18 422	18 721	18 741	18 741	18 938	17 796	17 825	18 925	18 953	19 475	20 390	20 946
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,6	17,2	17,5	17,5	17,5	23,4	24,1	24,1	25,5	25,5	26,1	27,3	28,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	13,08	13,09	13,49	14,53	14,53	14,53	14,53	16,12	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,76	12,02	12,04	12,36	13,29	13,29	13,29	13,29	14,61	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
ГВС, Гкал/ч	0,95	1,05	1,06	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,51	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,53	0,62	0,62	0,65	0,72	0,72	0,72	0,72	0,83	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,55	3,09	3,07	2,64	1,53	1,53	1,53	1,53	2,57	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Средневзвешенный срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,9	167,3	175,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0	168,4	168,9	169,3	169,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	859	859	1 000	954	975	974	974	974	1 041	1 072	1 072	1 071	1 070	1 071	1 070
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 154	37 148	42 008	40 094	40 955	40 941	40 941	40 922	43 724	45 063	45 038	45 009	44 981	44 986	44 971
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 714	2 714	4 422	4 688	4 765	4 751	4 751	4 732	5 039	5 172	5 146	5 117	5 089	5 095	5 080
Потребление топлива, т у.т.	6 202	6 217	7 371	6 670	6 813	6 811	6 811	6 824	7 310	7 553	7 567	7 581	7 595	7 615	7 632
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,6	21,6	24,5	23,4	23,9	23,9	23,9	23,8	25,5	26,3	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,20	12,20	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	4,83	4,80	5,74	5,96	6,73	8,87	10,66	11,88	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,47	4,44	5,21	5,39	6,02	7,91	9,47	10,53	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,36	0,36	0,53	0,57	0,71	0,96	1,19	1,35	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,29	0,31	0,36	0,51	0,64	0,72	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,62	5,64	4,63	4,40	3,58	1,29	6,37	5,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	13	14	15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,0	174,5	155,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,5	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	161	150	196	201	204	204	277	327	382	382	381	381	381	381
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 767	13 767	14 874	19 409	19 968	20 187	20 187	27 496	32 422	37 886	37 842	37 792	37 743	37 753	37 727
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 440	1 440	3 279	4 686	4 800	4 843	4 843	6 575	7 729	8 998	8 954	8 903	8 855	8 865	8 838
Потребление топлива, т у.т.	2 396	2 402	2 316	3 088	3 177	3 212	3 212	4 386	5 103	5 978	5 986	5 993	6 000	6 017	6 027
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,0	13,0	14,1	18,4	18,9	19,1	19,1	16,5	19,5	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,88	31,88	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,81	31,81	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,01	31,01	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,39	22,52	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,61	19,02	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
ГВС, Гкал/ч	3,78	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	0,86	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,56	7,63	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,3	152,6	157,8	157,0	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	495	495	650	593	593	593	593	592	592	592	591	591	591	591	591
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	67 195	67 194	69 408	63 332	63 288	63 267	63 267	63 235	63 204	63 167	63 130	63 088	63 047	63 055	63 033
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 580	6 580	7 610	7 710	7 666	7 644	7 644	7 612	7 582	7 545	7 508	7 465	7 425	7 433	7 411
Потребление топлива, т у.т.	10 230	10 256	10 954	9 944	9 937	9 934	9 934	9 953	9 973	9 992	10 012	10 030	10 048	10 075	10 097
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,2	24,2	25,0	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,60	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,54	19,54	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,05	19,05	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,40	12,06	12,96	14,13	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,30	10,35	11,14	12,20	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
ГВС, Гкал/ч	2,10	1,71	1,82	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,08	1,14	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	5,92	5,01	3,75	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	558	558	881	867	872	871	871	871	870	869	868	867	867	867	866
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 907	36 908	42 358	41 662	41 899	41 877	41 877	41 845	41 814	41 776	41 738	41 696	41 654	41 662	41 640
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 516	4 516	7 165	7 768	7 775	7 754	7 754	7 721	7 690	7 653	7 615	7 572	7 531	7 539	7 517
Потребление топлива, т у.т.	5 714	5 728	6 586	6 683	6 721	6 717	6 717	6 729	6 741	6 751	6 762	6 772	6 782	6 800	6 814
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	25,1	24,7	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,7	24,7	24,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,22	17,22	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	13,42	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,32	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
ГВС, Гкал/ч	2,40	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,01	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	157,6	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	545	545	681	622	621	621	621	648	648	648	647	647	646	646	646
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	39 280	39 280	42 684	39 010	38 980	38 965	38 965	40 667	40 645	40 618	40 591	40 561	40 531	40 537	40 521
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 232	2 232	5 258	5 327	5 296	5 282	5 282	5 493	5 471	5 444	5 417	5 386	5 357	5 363	5 347
Потребление топлива, т у.т.	6 078	6 093	6 728	6 211	6 206	6 204	6 204	6 491	6 503	6 515	6 527	6 539	6 550	6 568	6 582
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,7	25,7	27,9	25,5	25,5	25,4	25,4	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Радистов, 24</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,93	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,75	6,75	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	1,52	1,82	1,82	1,82	1,82	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	156,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	173	173	149	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 064	13 064	14 369	13 266	13 249	13 241	13 241	13 228	13 217	13 202	13 188	13 171	13 156	13 159	13 150
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 620	1 620	2 950	2 989	2 972	2 963	2 963	2 951	2 939	2 925	2 910	2 894	2 878	2 881	2 873
Потребление топлива, т у.т.	2 022	2 027	2 249	2 108	2 106	2 104	2 104	2 108	2 111	2 114	2 117	2 119	2 122	2 128	2 132
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,9	20,9	22,9	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	20,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	14	15	16	17	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,1	173,6	167,5	173,3	173,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	91	91	111	103	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 046	1 046	1 096	1 017	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	123	123	265	269	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	181	182	184	176	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,1	6,1	6,4	6,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,80	4,31	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	160,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	321	292	292	292	292	292	292	291	291	291	291	291	291
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 678	16 678	16 261	14 773	14 766	14 763	14 763	14 758	14 753	14 747	14 741	14 734	14 727	14 729	14 725
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 813	1 813	1 223	1 239	1 232	1 229	1 229	1 224	1 219	1 213	1 207	1 200	1 194	1 195	1 191
Потребление топлива, т у.т.	2 801	2 808	2 602	2 394	2 393	2 392	2 392	2 397	2 402	2 408	2 413	2 417	2 422	2 429	2 434
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	14,2	13,9	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,06	19,06	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,56	18,56	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,42	19,51	15,01	15,01	15,01	16,12	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,40	17,88	14,09	14,09	14,09	15,01	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,63	0,92	0,92	0,92	1,11	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,11	0,11	0,11	0,11	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-4,17	-1,05	3,42	3,42	3,42	2,24	2,12	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Средневзвешенный срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,6	155,0	156,8	166,5	166,5	166,5	166,5	166,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	616	616	530	480	480	483	483	483	483	483	482	482	482	482	482
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	51 629	51 626	38 024	34 477	34 465	34 674	34 674	34 664	34 656	34 645	34 634	34 622	34 610	34 612	34 606
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 261	4 261	2 188	2 217	2 204	2 212	2 212	2 203	2 194	2 183	2 172	2 160	2 149	2 151	2 144
Потребление топлива, т у.т.	7 982	8 002	5 961	5 741	5 739	5 774	5 774	5 787	5 381	5 393	5 405	5 416	5 428	5 442	5 455
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,5	30,5	22,5	20,4	20,4	20,5	20,5	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Ваньева, 63</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,23	4,23	4,62	4,62	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,51	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,3	184,7	164,0	185,7	185,7	185,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	97	96	116	107	107	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 752	5 752	6 460	5 957	5 950	2 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	607	607	1 251	1 268	1 260	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 060	1 063	1 059	1 106	1 105	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,7	15,7	16,2	14,9	14,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	6,35	6,33	6,33	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	20,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	5,89	5,88	5,88	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	18,54
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,45	0,45	0,45	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	2,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,23	0,23	0,23	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,23	1,23

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	3,05	3,07	3,07	-7,80	-7,80	-7,80	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	2,89	2,89
Средневзвешенный срок службы, лет	51	52	53	54	55	56	57	29	30	31	32	33	34	35	36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,3	166,7	158,0	166,8	166,8	166,8	166,8	167,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	456	456	482	441	637	637	637	637	636	636	635	635	634	853	853
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 993	13 989	15 129	13 830	19 994	19 986	19 986	19 975	19 965	19 952	19 939	19 924	19 910	26 775	26 765
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 581	1 581	1 817	1 841	2 653	2 646	2 646	2 635	2 625	2 612	2 599	2 584	2 570	3 463	3 453
Потребление топлива, т у.т.	2 327	2 332	2 391	2 307	3 335	3 333	3 333	3 340	3 100	3 106	3 112	3 117	3 123	4 210	4 219
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,1	13,1	14,1	12,9	18,6	18,6	18,6	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	12,6	12,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, 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	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	3,07	3,29	3,29	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,85	2,97	3,20	3,20	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,52	0,54	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,72	7,58	7,35	7,35	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Средневзвешенный срок службы, лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	195,3	195,7	163,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	561	561	550	515	599	598	598	597	597	596	595	593	592	593	592
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 023	9 021	11 875	11 116	12 920	12 908	12 908	12 890	12 872	12 851	12 830	12 805	12 782	12 787	12 774
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 373	1 373	3 747	3 796	4 398	4 386	4 386	4 367	4 350	4 328	4 307	4 283	4 260	4 264	4 251
Потребление топлива, т у.т.	1 762	1 766	1 935	1 815	2 110	2 108	2 108	2 110	2 112	2 114	2 116	2 117	2 119	2 125	2 128
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,7	8,7	11,2	10,5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,93	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,46	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,5	155,9	155,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	109	100	100	100	100	139	179	219	258	294	330	393	430
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 510	5 510	6 119	5 598	5 593	5 591	5 591	7 822	10 041	12 276	14 484	16 506	18 528	22 072	24 177
Потери в тепловых сетях, Гкал	516	516	805	815	811	808	808	1 127	1 442	1 755	2 062	2 339	2 613	3 115	3 404
Потребление топлива, т у.т.	857	859	952	890	889	888	888	1 246	1 579	1 936	2 290	2 616	2 943	3 515	3 860
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	22,3	20,4	20,4	20,4	20,4	7,4	9,6	11,7	13,8	15,7	17,6	21,0	23,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,88	2,88	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,60	-0,37	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,4	173,8	171,0	181,2	181,2	181,2	181,2	181,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	94	94	106	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 185	6 185	6 490	5 846	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 844	5 844	5 844	5 844
Потери в тепловых сетях, Гкал	432	432	36	37	37	37	37	36	36	36	36	36	36	36	35
Потребление топлива, т у.т.	1 073	1 075	1 110	1 059	1 059	1 059	1 059	1 062	908	910	912	914	917	919	921
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,8	24,8	24,7	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,90	2,90	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,46	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
Средневзвешенный срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	188,9	189,3	195,4	188,2	188,2	188,2	188,2	188,7	189,2	189,6	190,1	190,6	191,1	191,5	192,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	117	117	151	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 533	3 533	3 594	3 253	3 252	3 252	3 252	3 251	3 251	3 250	3 249	3 249	3 248	3 248	3 248
Потери в тепловых сетях, Гкал	457	457	130	131	130	130	130	130	129	128	128	127	126	126	126
Потребление топлива, т у.т.	667	669	702	612	612	612	612	613	615	616	618	619	621	622	624
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,7	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	661,55	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	554,80	554,80	553,56	553,56	553,56	553,56	555,11	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	541,40	541,40	540,16	540,16	540,16	540,16	541,71	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	493,44	483,20	502,15	511,87	535,73	570,14	590,86	610,98	641,03	660,91	666,09	669,62	671,48	672,60	672,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,68	440,99	457,48	465,36	485,67	515,09	533,34	550,35	577,65	595,86	600,38	603,40	605,06	606,05	606,05
ГВС, Гкал/ч	41,75	42,21	44,67	46,51	50,06	55,05	57,52	60,63	63,38	65,04	65,71	66,22	66,42	66,56	66,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,68	39,97	41,29	41,97	43,64	46,05	47,50	48,91	51,02	52,41	52,77	53,02	53,15	53,23	53,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,28	18,23	-3,28	-13,68	-39,21	-76,03	-96,65	89,81	57,66	36,38	30,83	27,06	25,06	23,87	23,87
Средневзвешенный срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	36	37	38	39	40	41	42	43
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,7	156,1	154,6	161,7	161,7	161,7	161,7	162,1	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	7 619	7 620	9 037	8 579	8 820	8 930	8 930	9 118	9 288	9 398	9 432	9 449	9 449	9 464	9 458
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 478 140	1 478 308	1 589 238	1 508 658	1 551 107	1 570 555	1 570 555	1 603 447	1 633 442	1 652 765	1 658 700	1 661 831	1 661 694	1 664 389	1 663 387
Потери в тепловых сетях, Гкал	307 471	307 471	301 605	314 755	322 153	325 481	325 481	331 212	336 340	338 996	338 887	338 003	336 513	337 347	336 345
Потребление топлива, т у.т.	230 120	230 721	245 746	243 875	250 736	253 880	253 880	259 845	259 173	262 895	264 498	265 660	266 302	267 401	267 908
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	27,6	26,2	26,9	27,2	27,2	24,1	24,5	24,8	24,9	24,9	24,9	25,0	25,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Генкиной, 37</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,0	179,4	174,9	182,5	182,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	16	14	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 227	1 119	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	76	76	125	127	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	190	190	215	204	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,5	15,9	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,28	1,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	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
ГВС, Гкал/ч	0,00	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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,59	0,77	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
Средневзвешенный срок службы, лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	155,0	185,6	185,6	185,6	185,6	186,1	186,5	187,0	187,5	187,9	188,4	188,9	189,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	21	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 827	1 827	1 908	1 744	1 742	1 742	1 742	1 741	1 740	1 739	1 737	1 736	1 735	1 735	1 735
Потери в тепловых сетях, Гкал	194	194	229	232	231	230	230	229	228	227	226	224	223	224	223
Потребление топлива, т у.т.	307	307	296	324	323	323	323	324	324	325	326	326	327	328	328

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,0	14,0	19,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пер. Рубо, 3</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,77	0,54	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,77	0,54	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,52	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	200,8	201,3	204,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 585	1 584	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	300	300	142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	318	319	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,8	16,8	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Березовая пойма</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,92	3,92	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	1,91	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	3,56	7,68	12,49	19,45	26,59	26,59	29,43

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	1,72	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	3,10	6,68	10,87	16,92	23,13	23,13	25,60
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	1,00	1,62	2,53	3,45	3,45	3,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,89	1,18	1,51	2,00	2,50	2,50	2,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	1,16	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	21,21	19,39	14,98	9,83	17,39	9,75	9,75	6,71
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	1	2	3	4	3	4	5	6
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	197,7	198,2	154,4	156,8	156,8	156,8	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	58	54	54	54	54	54	101	205	364	561	759	759	867
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 225	5 225	6 669	6 241	6 228	6 222	6 222	6 214	11 767	23 786	42 172	65 112	87 997	88 029	100 529
Потери в тепловых сетях, Гкал	699	699	2 110	2 137	2 125	2 119	2 119	2 110	3 986	8 031	14 193	21 830	29 397	29 428	33 540
Потребление топлива, т у.т.	1 033	1 035	1 030	979	977	976	976	977	1 854	3 758	6 679	10 339	14 007	14 047	16 082
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	19,6	18,4	18,3	18,3	18,3	3,0	5,7	11,4	20,3	19,2	26,0	26,0	29,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
ГВС, Гкал/ч	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	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,8	185,2	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	673	673	673	614	613	613	613	663	663	662	662	662	661	661	661
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	32 990	32 999	32 999	30 072	30 053	30 044	30 044	32 487	32 473	32 455	32 438	32 418	32 399	32 403	32 392
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 299	3 300	3 300	3 343	3 324	3 315	3 315	3 571	3 557	3 539	3 522	3 502	3 483	3 487	3 476



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	6 097	6 110	6 123	5 580	5 576	5 574	5 574	6 043	6 055	6 067	6 079	6 090	6 102	6 118	6 131
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,2	19,2	19,2	17,5	17,5	17,5	17,5	18,9	18,9	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Космонавта Комарова д. 2Е</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,81	1,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,62	1,62	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	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
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,19	0,19	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
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	170	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	3 934	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	610	549	549	549	549	550	552	553	554	556	557	558	560
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	21,7	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Арктическая, 20</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	107	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	2 659	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	412	371	371	371	371	372	373	374	375	376	377	377	378
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	14,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	2,44	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	2,18	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	2,30	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,33	2,67	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Средневзвешенный срок службы, лет	0	1	2	3	4	5	6	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,8	156,2	155,0	157,6	157,6	157,6	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	66	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 721	2 721	4 938	4 448	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 446

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	21	21	28	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28
Потребление топлива, т у.т.	424	425	765	701	701	701	701	703	704	706	708	710	711	713	715
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	13,6	25,0	22,5	22,5	22,5	22,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>															
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
Располагаемая 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	578	578	578	578	578	578	578	578
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	357	357	357	357	357	357	357	357
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной,	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал															
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	508	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	134	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 134	2 144	2 160	2 181	2 180	2 102	2 088	2 329	2 329	2 332	2 332	2 357	2 358	2 358	2 358
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1 855	1 865	1 866	1 905	1 904	1 847	1 837	2 244	2 247	2 250	2 250	2 275	2 276	2 276	2 276
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	46	46	46	46	46	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1 809	1 819	1 820	1 859	1 858	1 802	1 793	2 200	2 203	2 206	2 206	2 231	2 232	2 232	2 232
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1 405	1 388	1 408	1 433	1 486	1 502	1 546	1 598	1 657	1 698	1 726	1 748	1 768	1 777	1 783
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1 284	1 262	1 282	1 301	1 348	1 358	1 394	1 439	1 490	1 526	1 550	1 570	1 587	1 594	1 600
ГВС, Гкал/ч	121	126	127	132	139	144	151	159	167	172	176	179	181	182	183
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	100	100	102	103	107	109	112	115	119	122	124	125	127	127	128
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	304	332	310	323	265	192	135	486	426	386	356	357	337	328	321
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163	163	158	164	163	163	163	164	161	161	162	162	162	162	163
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43 502	43 502	51 821	49 171	48 818	47 608	47 322	48 521	49 614	50 548	51 624	52 351	52 995	53 542	53 750
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 000 695	4 000 793	4 361 073	4 099 405	4 110 398	4 063 522	4 048 974	4 153 893	4 250 425	4 324 620	4 395 639	4 448 358	4 495 689	4 521 210	4 544 992
Потери в тепловых сетях, Гкал	581 221	581 222	724 153	751 464	752 642	745 237	743 501	761 708	779 381	792 338	805 101	814 513	823 157	827 842	832 086
Потребление топлива, т у.т.	650 283	651 997	689 898	670 540	671 574	663 189	660 628	679 397	683 253	696 825	709 965	720 222	728 614	734 458	740 059
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23	22	24	23	23	23	23	21	22	22	23	23	23	23	23
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	21,3	0,0	0,0	1,5	371,1	0,0	3,0	0,0	25,0	0,9	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,1	15,9	0,0	0,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	81,50	54,72	82,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	80,20	53,42	81,01	110,91	110,78	110,56	110,46	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	64,92	69,38	84,99	90,08	96,64	107,41	112,16	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	57,30	61,14	75,40	79,15	83,43	91,21	94,12	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	7,62	8,24	9,59	10,92	13,21	16,19	18,04	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	5,14	5,45	5,85	5,89	6,38	6,93	8,61	8,75	9,73	9,73	9,83	9,91	10,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	10,14	-21,41	-9,83	14,94	7,76	-3,78	-10,31	-16,02	-17,00	-17,00	-17,10	-17,18	-17,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,6	158,8	159,1	158,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	9	2 403	2 646	2 654	2 860	2 959	3 126	3 345	3 462	3 568	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	468	120 171	132 319	132 676	142 992	147 945	156 311	167 245	173 093	178 422	183 612	183 612	183 612	183 612	183 612
Потери в тепловых сетях, Гкал	52	13 417	14 563	14 501	13 812	13 620	14 521	15 205	18 511	18 532	21 044	21 044	21 243	21 403	21 582
Потребление топлива, т у.т.	77	19 077	21 056	20 989	22 684	23 470	24 797	26 532	27 460	28 305	29 128	29 128	29 128	29 128	29 128
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,1	15,5	17,1	17,1	18,4	14,3	15,1	16,2	16,7	17,3	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	132,60	132,60	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,00	150,00	150,00	180,00	180,00	180,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	114,99	114,99	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	133,60	133,60	133,60	163,60	163,60	163,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	97,79	97,79	100,51	100,38	100,27	100,20	100,12	130,09	129,86	129,86	159,86	159,86	159,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	109,31	110,61	120,47	125,48	129,83	132,28	135,42	136,77	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	92,15	93,28	101,90	104,96	107,70	109,03	110,77	111,47	117,06	117,06	117,06	117,06	117,06

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	17,17	17,34	18,57	20,52	22,13	23,24	24,65	25,30	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,67	8,77	8,43	8,78	9,09	9,26	9,48	9,57	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-20,20	-21,59	-28,39	-33,89	-38,65	-41,33	-44,78	-16,26	-26,02	-26,02	3,98	3,98	3,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,6	158,8	159,1	158,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	17	4 429	4 456	4 231	4 054	4 122	4 200	4 119	4 180	4 150	4 549	4 549	4 549	4 549	4 549
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	863	221 430	222 799	211 534	202 676	206 096	210 005	205 974	209 004	207 484	227 426	227 426	227 426	227 426	227 426
Потери в тепловых сетях, Гкал	96	24 517	24 569	23 297	19 889	20 224	20 608	20 212	20 510	20 361	22 318	22 318	22 318	22 318	22 318
Потребление топлива, т у.т.	141	35 152	35 454	33 465	32 152	32 695	33 315	32 676	33 156	32 915	36 079	36 079	36 079	36 079	36 079
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,1	21,4	19,5	18,5	19,6	19,9	20,3	19,9	20,2	16,1	17,6	17,6	14,7	14,7	14,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,69	19,21	19,74	20,66	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	18,20	18,96	19,41	20,20	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,49	0,25	0,33	0,46	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,46	0,50	0,54	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,41	1,85	1,29	0,30	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	150,3	150,6	150,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	530	513	513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 491	25 656	25 656	26 078	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139
Потери в тепловых сетях, Гкал	189	189	189	68	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Потребление топлива, т у.т.	3 982	3 864	3 872	4 065	4 074	4 074	4 074	4 074	4 082	4 090	4 099	4 107	4 115	4 123	4 131
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	13,8	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
гии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии															
<b>К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	28,31	28,31	28,31	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
ГВС, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	11,28	11,28	11,28	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,8	154,1	154,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 183	1 192	1 192	235	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	59 137	59 575	59 575	55 869	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 236	1 236	1 236	1 244	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Потребление топлива, т у.т.	9 092	9 178	9 196	8 659	8 689	8 689	8 689	8 689	8 706	8 724	8 741	8 758	8 776	8 794	8 811
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,0	17,1	17,1	15,8	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
ГВС, Гкал/ч	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,11	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	157,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	807	911	911	313	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 367	45 564	45 564	66 000	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 148	1 148	1 148	1 616	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415
Потребление топлива, т у.т.	6 347	7 178	7 192	10 173	10 142	10 142	10 142	10 142	10 162	10 183	10 203	10 223	10 244	10 264	10 285
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	15,4	15,4	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
ГВС, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,3	165,6	166,0	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2	160,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	394	394	394	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 714	19 714	19 714	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	3 259	3 265	3 272	3 217	3 217	3 217	3 217	3 217	3 224	3 230	3 237	3 243	3 250	3 256	3 263
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	16,7	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,6	155,9	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	181	181	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 054	9 054	9 054	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 406	1 409	1 411	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 360	1 363	1 366	1 369	1 371	1 374	1 377
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	147,1	147,4	147,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,6	160,9

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 066	1 066	1 066	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	157	157	157	245	245	245	245	245	245	246	246	247	247	248	248
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,0	10,0	10,0	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,9	174,2	174,6	174,9	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 038	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	822	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083
Потребление топлива, т у.т.	1 398	1 845	1 848	1 852	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878	1 882	1 886	1 889	1 893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9	169,2	169,6	169,9	170,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Потери в тепловых сетях, Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Потребление топлива, т у.т.	354	354	355	356	357	357	358	359	359	360	361	362	362	363	364
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Федосееенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8	166,1	166,5	166,8	167,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
Потери в тепловых сетях, Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Потребление топлива, т у.т.	2 448	2 453	2 458	2 463	2 468	2 473	2 478	2 483	2 488	2 493	2 498	2 503	2 508	2 513	2 518
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, 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	0,28
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,3	162,6	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
Потери в тепловых сетях, Гкал	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
Потребление топлива, т у.т.	1 894	1 898	1 902	1 906	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933	1 937	1 940	1 944	1 948
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	203,7	204,1	204,5	204,9	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8	208,2	208,6	209,0	209,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
Потери в тепловых сетях, Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
Потребление топлива, т у.т.	662	664	665	666	668	669	670	672	673	674	676	677	678	680	681
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	192,4	192,8	193,2	193,6	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3	196,7	197,1	197,5	197,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
Потери в тепловых сетях, Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	181	181	181	182	182	182	183	183	183	184	184	185	185	185	186
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,6	10,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	187,6	188,0	188,4	188,7	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4	191,8	192,2	192,6	192,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потребление топлива, т у.т.	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863
Потери в тепловых сетях, Гкал	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917
Потребление топлива, т у.т.	1 231	1 233	1 235	1 238	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255	1 258	1 260	1 263	1 265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-4,13	-4,13	-4,13	-4,13	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	986	920	981	929	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	42 800	42 846	42 607	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000
Потери в тепловых сетях, Гкал	986	920	980	948	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
Потребление топлива, т у.т.	6 831	6 838	6 800	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	13,6	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	68,32	74,32	78,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	63,13	68,35	71,71
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	5,19	5,97	6,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,79	8,21	8,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14	5,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,7	164,1	164,4	164,7	165,1	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 497	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 688	2 865	3 219	3 412
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	124 834	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	134 392	143 246	160 955	170 600
Потери в тепловых сетях, Гкал	19 550	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 973	22 005	24 031	25 048
Потребление топлива, т у.т.	20 442	21 833	21 877	21 921	21 964	22 008	22 052	22 096	22 141	22 185	21 888	22 150	23 656	26 634	28 287
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	15,1	15,2	16,2	18,3	19,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,</b>															
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5	162,8	163,1	163,5	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
Потери в тепловых сетях, Гкал	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Потребление топлива, т у.т.	348	348	349	350	350	351	352	353	353	354	355	355	356	357	358
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Федосеевко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,9	169,2	169,6	169,9	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3	172,7	173,0	173,4	173,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	3 214	3 220	3 226	3 233	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 305
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	138,00	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	118,48	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	117,62	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	52,97	52,97	52,97	65,16	68,97	69,99	73,37	73,99	74,88	75,46	75,80	76,15	76,49	76,49	76,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	45,82	45,82	45,82	57,92	61,23	62,10	65,05	65,56	66,29	66,76	67,08	67,39	67,70	67,70	67,70
ГВС, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,24	7,74	7,90	8,32	8,43	8,59	8,69	8,73	8,76	8,79	8,79	8,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	1,20	1,46	1,53	1,77	1,81	1,88	1,92	1,94	1,96	1,99	1,99	1,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,13	64,31	74,84	61,80	57,72	56,63	53,01	52,35	51,40	50,78	50,41	50,03	49,67	49,67	49,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,7	169,1	169,4	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0	162,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 540	2 540	2 540	3 098	3 226	3 259	3 346	3 375	3 415	3 441	3 456	3 470	3 483	3 483	3 483
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	127 023	127 023	127 023	154 904	161 294	162 958	167 323	168 727	170 745	172 062	172 782	173 503	174 161	174 161	174 161
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 221	1 221	1 221	3 168	3 801	3 967	4 475	4 583	4 737	4 838	4 896	4 955	5 011	5 011	5 011
Потребление топлива, т у.т.	21 433	21 476	21 519	24 599	25 665	25 981	26 731	27 009	27 387	27 653	27 824	27 996	28 159	28 215	28 271
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	10,7	10,4	12,7	13,2	13,4	13,7	13,8	14,0	14,1	14,2	14,2	14,3	14,3	14,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,10	8,10	8,10	8,10	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	6,96	6,96	6,96	6,96	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,92	0,92	0,92	0,92	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	221	227	227	227	170	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 068	11 367	11 367	11 367	8 521	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483
Потери в тепловых сетях, Гкал	493	450	450	450	337	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Потребление топлива, т у.т.	1 802	1 851	1 851	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	14,2	14,2	14,2	10,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	358,8	359,6	360,3	361,0	361,7	362,4	363,2	363,9	364,6	365,3	366,1	366,8	367,5	368,3	369,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Потребление топлива, т у.т.	10 757	10 778	10 800	10 822	10 843	10 865	10 887	10 908	10 930	10 952	10 974	10 996	11 018	11 040	11 062
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	45,65	45,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,22	44,22	44,22	44,22	44,93	46,20	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,22	44,22	44,22	44,22	44,81	45,84	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,36	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,09	2,18	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,45	-0,62	-0,62	29,38	28,62	27,27	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,7	176,1	176,4	176,8	177,1	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,6	180,0	180,4	180,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 413	1 424	1 424	1 424	1 459	1 516	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	70 644	71 192	71 192	71 192	72 970	75 786	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 680	4 716	4 716	4 716	4 872	5 126	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463
Потребление топлива, т у.т.	12 415	12 536	12 561	12 586	12 926	13 452	14 103	14 131	14 159	14 188	14 216	14 244	14 273	14 301	14 330
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,1	17,2	17,2	10,6	10,9	11,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	32,19	32,19	32,19	32,29	31,39	31,39	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	32,00	32,00	32,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,36	27,36	27,36	27,36	27,46	26,67	26,67	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	27,19	27,19	27,19
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,72	4,72	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,61	2,54	2,54	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	4,21	4,21	4,11	5,07	5,07	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,41	4,41	4,41

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,7	178,1	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	3 818	3 825	3 825	3 825	3 829	3 829	3 829	3 833	3 833	3 833	3 833	3 833	3 837	3 837	3 837
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	190 903	191 228	191 228	191 228	191 471	191 471	191 471	191 652	191 652	191 652	191 652	191 652	191 845	191 845	191 845
Потери в тепловых сетях, Гкал	21 395	21 432	21 432	21 432	21 451	21 526	21 526	21 528	21 528	21 528	21 528	21 528	21 516	21 516	21 516
Потребление топлива, т у.т.	33 925	34 051	34 119	34 187	34 299	34 368	34 436	34 538	34 607	34 676	34 746	34 815	34 920	34 990	35 060
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	55,4	55,5	55,5	55,5	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,7	55,7	55,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,7	168,0	168,3	168,7	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1	171,4	171,7	172,1	172,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 118	1 120	1 122	1 125	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141	1 143	1 145	1 147	1 150
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
ГВС, Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5	188,8	189,2	189,6	190,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	95	101	101	103	103	103	103	109	109	109	109	109	109	109	109
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 751	5 062	5 062	5 149	5 149	5 149	5 149	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	30	30	30	30	93	93	93	93	93	93	93	93
Потребление топлива, т у.т.	878	937	939	957	959	961	963	1 017	1 019	1 021	1 023	1 025	1 027	1 029	1 031
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	7,5	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,49	30,49	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,92	25,92	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7	157,0	157,3	157,6	157,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 177	2 177	2 177	2 177	2 209	2 242	2 293	2 296	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	108 837	108 873	108 873	108 873	110 469	112 116	114 651	114 822	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 910	11 914	12 147	12 147	12 325	12 509	12 792	12 811	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973
Потребление топлива, т у.т.	16 715	16 754	16 787	16 821	17 101	17 391	17 820	17 882	18 144	18 180	18 217	18 253	18 290	18 326	18 363
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,5	32,5	32,5	32,5	33,0	33,5	34,2	34,3	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,7	180,1	180,4	180,8	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	17 236	17 270	17 305	17 339	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584	17 619	17 654	17 689	17 725
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	13,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,7	182,1	182,5	182,8	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	671	674	674	674	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 542	33 721	33 721	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	6 095	6 140	6 152	6 165	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,8	28,0	28,0	28,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	28,22	28,22	28,22	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	9,96	9,96	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	160,0	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	809	809	809	809	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 441	40 441	40 441	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 012	6 012	6 012	6 012	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	6 443	6 456	6 469	6 482	5 968	5 979	5 991	6 003	6 015	6 027	6 040	6 052	6 064	6 076	6 088
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,2	11,2	11,2	11,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	217,8	218,3	218,7	219,1	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2	222,7	223,1	223,6	224,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	221	221	222	222	223	223	224	224	224	225	225	226	226	227	227
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,2	163,5	163,9	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2	166,5	166,8	167,2	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
Потери в тепловых сетях, Гкал	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Потребление топлива, т у.т.	655	656	657	659	660	661	663	664	665	666	668	669	670	672	673
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кима, д. 335, НПАП № 1,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,5	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 694	1 697	1 700	1 704	1 707	1 711	1 714	1 717	1 721	1 724	1 728	1 731	1 735	1 738	1 742

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
ГВС, Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
Потери в тепловых сетях, Гкал	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279
Потребление топлива, т у.т.	35 505	35 576	35 647	35 719	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222	36 294	36 367	36 439	36 512
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	11,1	11,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	348,5	175,1	175,4	175,8	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3	178,6	179,0	179,3	179,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	404	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	20 211	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 762	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Потребление топлива, т у.т.	3 529	3 029	3 035	3 041	3 047	3 054	3 060	3 066	3 072	3 078	3 084	3 090	3 097	3 103	3 109
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	31,3	26,8	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Космонавта Комарова,146, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,20	3,20	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,05	3,05	3,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,48	-0,48	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	178,9	179,2	179,6	179,9	180,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	149	149	149	149	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 440	7 440	7 440	7 440	3 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	477	477	477	477	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 331	1 333	1 336	1 339	671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,5	13,5	13,5	13,5	6,7	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Потери в тепловых сетях, Гкал	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
Потребление топлива, т у.т.	404	404	405	406	407	408	409	409	410	411	412	413	413	414	415
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	19,9	19,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,0	175,4	175,8	176,1	176,5	176,8	177,2	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,7	180,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	236	237	237	238	238	239	239	240	240	241	241	242	242	243	243
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	172,1	172,5	172,8	173,2	173,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	95	95	95	95	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	2 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	197	197	197	197	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	816	818	820	821	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,6	22,6	22,6	22,6	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	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	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,1	174,5	174,8	175,2	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7	178,0	178,4	178,7	179,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329
Потребление топлива, т у.т.	3 452	3 459	3 465	3 472	3 479	3 486	3 493	3 500	3 507	3 514	3 521	3 528	3 535	3 542	3 550
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	187,7	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Потери в тепловых сетях, Гкал	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Потребление топлива, т у.т.	99	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,6	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Потери в тепловых сетях, Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Потребление топлива, т у.т.	74	66	66	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	68
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	15,2	15,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	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
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,5	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Потери в тепловых сетях, Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потребление топлива, т у.т.	47	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	44	44	44
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089
Потребление топлива, т у.т.	3 167	3 174	3 180	3 186	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231	3 238	3 244	3 251	3 257
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	15,90	15,90	15,90	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,8	165,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992
Потери в тепловых сетях, Гкал	222	222	222	222	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потребление топлива, т у.т.	3 050	3 056	3 062	3 068	3 075	3 081	3 087	3 093	3 099	3 105	3 112	3 118	3 124	3 130	3 137
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ПАО ПКТ Теплообменник</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
ГВС, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,8	153,1	153,4	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	899	901	903	905	906	908	910	912	914	915	917	919	921	923	925
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии <b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,33	25,33	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,78	30,78	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,63	24,63	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч	6,16	6,16	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,45	-5,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,3	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	5 641	5 652	5 664	5 675	5 686	5 698	5 709	5 721	5 732	5 743	5 755	5 766	5 778	5 790	5 801
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал				168,5	168,5	168,5	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал				286	286	286	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал				8 862	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338
Потери в тепловых сетях, Гкал				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.				1 493	1 573	1 573	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %				9,3	9,8	9,8	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,44	8,67	13,05	17,35	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0,00	0,00	2,73	6,78	10,14	13,50	16,41	19,32	22,23	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0,00	0,00	1,69	5,26	7,84	10,42	12,42	14,42	16,42	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
ГВС, Гкал/ч	0	0,00	0,00	1,04	1,52	2,30	3,08	3,99	4,90	5,81	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,21	0,45	0,55	0,60	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0,00	0,00	1,50	1,44	2,36	3,25	17,27	14,26	11,30	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	31	175	246	308	392	468	539	601	629	657	657	657
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	1 558	8 743	12 281	15 378	19 578	23 410	26 949	30 046	31 450	32 854	32 854	32 854
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	167	816	948	981	1 201	1 396	1 489	1 568	1 641	1 714	1 714	1 714
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	247	1 385	1 946	2 436	3 102	3 709	4 269	4 760	4 982	5 205	5 205	5 205
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	0,0	4,0	11,4	10,6	10,0	6,5	7,7	8,9	9,9	10,4	10,9	10,9	10,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
технология	0	0,00	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0,0	0,0	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	108	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	4 621	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	310	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	851	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	0,0	9,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новая БМК по ул. Завкомовская, 8</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	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 НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	146	146	146	147	147	147	148	148	148	148	149	149
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0,18	0,18	0,18	0,53	0,53	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	8,93	8,93	8,93	25,78	25,78	42,64	42,64	59,49	59,49	71,88	71,88	84,27	84,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0,00	2,26	6,61	11,55	16,53	23,67	31,27	43,19	52,61	60,42	60,42	60,42	60,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0,00	1,96	5,67	9,97	14,28	20,55	26,75	36,48	44,42	50,89	50,89	50,89	50,89
ГВС, Гкал/ч	0	0	0,00	0,31	0,94	1,58	2,24	3,12	4,53	6,71	8,18	9,54	9,54	9,54	9,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0,00	0,02	0,02	0,81	1,16	1,66	2,19	3,02	3,68	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	8,93	6,65	2,31	13,43	8,10	17,31	9,17	13,28	3,20	7,22	7,22	19,61	19,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,5	155,8	156,1	156,5	156,8	157,1	157,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	28	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	1 386	7 847	18 152	24 495	31 074	39 513	49 090	65 652	77 055	86 448	86 448	86 448	86 448
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	974	253	506	770	1 107	1 490	2 153	2 609	2 984	2 984	2 984	2 984
Потребление топлива, т у.т.	0	0	215	1 218	2 817	3 802	4 823	6 133	7 635	10 231	12 032	13 525	13 552	13 579	13 607
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	1,8	10,1	23,0	10,7	13,6	10,4	12,9	12,4	14,5	13,5	13,5	11,5	11,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	123	271	404	521	638	638	638
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	26 046	31 905	31 905	31 905
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	601	1 328	1 982	2 556	3 131	3 131	3 131
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 044	4 954	4 954	4 954
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,7	5,5	7,0	8,6	8,6	8,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	439	652	847
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 289	21 959	32 605	42 351
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 010	2 155	3 200	4 156
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 598	3 410	5 063	6 576
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,7	5,5	7,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,19	12,66	17,76	23,93	29,66	29,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,74	9,89	14,19	19,05	23,45	23,45
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,45	2,76	3,57	4,87	6,20	6,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,43	0,89	1,24	1,67	2,08	2,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,93	37,02	31,56	24,96	18,83	18,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	303	431	573	712	712
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 572	15 138	21 557	28 644	35 622	35 622
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	743	1 485	2 115	2 811	3 496	3 496
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 176	2 351	3 347	4 448	5 531	5 531
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,4	4,9	6,4	8,0	8,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1 408	1 433	1 459	1 501	1 500	1 537	1 523	1 622	1 691	1 789	1 809	1 822	1 852	1 865	1 865
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1 271	1 297	1 343	1 358	1 387	1 433	1 439	1 539	1 613	1 712	1 732	1 744	1 774	1 787	1 787
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	45	45	45	45	32	32	32	34	36	37	37	38	38	38	38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1 222	1 248	1 298	1 313	1 355	1 401	1 407	1 505	1 577	1 675	1 695	1 707	1 737	1 749	1 749
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	879	874	865	894	938	948	965	991	1 017	1 051	1 087	1 113	1 137	1 157	1 169
отопление и вентиляция, Гкал/ч	783	780	777	800	839	844	857	877	895	922	949	972	992	1 009	1 020
ГВС, Гкал/ч	96	94	89	91	96	101	106	112	119	127	135	139	143	146	147
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	47	46	47	49	50	51	52	53	56	58	61	63	65	66	67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	309	331	386	371	368	403	390	461	505	565	547	531	535	526	513
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166	165	165	164	164	164	164	165	165	165	165	165	165	165	165
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	30 768	37 795	37 994	36 343	36 685	36 863	37 280	37 542	37 988	38 461	39 325	39 845	40 560	41 266	41 654
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 531 893	1 886 580	1 893 256	1 950 665	1 976 585	1 991 837	2 024 198	2 045 776	2 077 658	2 117 863	2 172 442	2 207 843	2 243 569	2 278 902	2 298 292
Потери в тепловых сетях, Гкал	98 311	137 361	138 454	140 872	138 470	139 187	141 896	142 933	148 031	150 229	156 687	159 542	163 306	167 220	169 373
Потребление топлива, т у.т.	254 499	311 328	312 905	320 631	324 488	327 244	332 766	336 619	342 140	348 943	357 712	363 772	369 957	376 164	379 823
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13	16	16	16	16	16	16	15	15	14	15	15	15	15	15
Доля отпуски тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	7,7	21,7	17,8	30,0	20,0	0,0	30,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,5	1,3	1,1	1,7	1,1	0,0	1,6	0,0	0,0

Таблица 2.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	5 242,9	5 640,4	5 640,4	5 964,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 877,6	5 953,2	6 016,1	6 082,7	6 132,3	6 187,1	6 235,3	6 273,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	854,6	887,3	887,3	1 022,4	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 079,8	1 093,7	1 105,3	1 117,5	1 126,6	1 136,7	1 145,5	1 152,5
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	777,7	807,4	807,4	930,4	965,0	965,0	965,0	965,0	982,6	995,3	1 005,8	1 016,9	1 025,2	1 034,4	1 042,4	1 048,7
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	14,8	14,3	14,3	15,6	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	76,9	79,9	79,9	92,0	95,4	95,4	95,4	95,4	97,2	98,4	99,5	100,6	101,4	102,3	103,1	103,7
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	1,5	1,4	1,4	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1 183,3	1 228,5	1 228,5	1 415,6	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 495,1	1 514,4	1 530,4	1 547,3	1 559,9	1 573,9	1 586,1	1 595,7
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,23	0,22	0,22	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150, 130, 115, 105, 95. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80, 60, 45, 35, 25. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	35,9	36,8	37,7	38,6	39,3	40,0	40,6	41,3	42,0	42,7	43,4	44,1	44,8	45,4	46,1	46,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	21,43	21,06	20,37	20,15	20,03	19,82	20,59	21,59	22,59	23,59	24,59	25,59	26,59	27,59
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	0,000	0,004	0,026	0,020	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3 352,0	3 515,0	3 370,8	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	429,4	429,4	429,4	429,4	419,2	408,9	398,7	388,5	378,3	368,1	357,8	347,6	337,4	327,2	316,9	306,7
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	347,8	347,8	347,8	347,8	339,5	331,2	323,0	314,7	306,4	298,1	289,8	281,6	273,3	265,0	256,7	248,4
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	10,4	9,9	10,3	10,5	10,2	10,0	9,7	9,5	9,2	9,0	8,7	8,5	8,2	8,0	7,7	7,5
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	81,6	81,6	81,6	81,6	79,6	77,7	75,8	73,8	71,9	69,9	68,0	66,0	64,1	62,2	60,2	58,3
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8
Потери теплоносителя	тыс.м <sup>3</sup>	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 454,8	1 419,4	1 383,9	1 348,4	1 312,9	1 277,4	1 241,9	1 206,5	1 171,0	1 135,5	1 100,0	1 064,5
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,44	0,42	0,44	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Эффективный радиус теплоснабжения	км	5,4	6,2	7,0	7,9	8,7	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,1
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	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
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	47,7	47,7	47,7	47,7	47,5	47,3	47,0	46,8	46,6	46,4	46,2	46,0	45,8	45,5	45,3	45,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	5,4	5,3	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,3	4,2	4,1
Удельная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	241,5	241,5	241,5	237,4	237,2	236,1	234,6	233,6	233,3	231,5	231,0	229,9	229,7	229,3	229,3	229,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	28,01	28,01	16,04	12,78	11,02	9,52	7,57	5,46	6,10	6,39	7,02	7,79	7,90	8,79
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,140	0,140	0,095	0,088	0,108	0,120	0,014	0,028	0,013	0,009	0,035	0,001

Таблица 2.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	294,0	294,0	294,0	294,0	299,1	310,1	328,7	353,1	363,2	387,8	393,4	409,1	410,8	412,1	414,9	416,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	66,3	66,3	66,3	66,3	67,5	70,0	74,2	79,7	81,9	87,5	88,8	92,3	92,7	93,0	93,6	93,8
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	57,7	57,7	57,7	57,7	58,7	60,9	64,5	69,3	71,3	76,1	77,2	80,3	80,6	80,9	81,4	81,6
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	8,6	8,6	8,6	8,6	8,8	9,1	9,6	10,4	10,7	11,4	11,5	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	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
Потери теплоносителя	тыс.м <sup>3</sup>	157,6	157,6	157,6	157,6	160,3	166,2	176,2	189,3	194,7	207,9	210,9	219,3	220,2	220,9	222,4	223,0
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/Гкал	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	3,7	3,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Удельная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	31,67	31,67	32,67	33,59	33,55	32,83	33,83	34,83	35,83	36,83	37,83	38,83	39,83	40,83
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,000	0,001	0,025	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,9807	0,9505	0,9202	0,9019	0,8818	0,8621	0,8438	0,8337	0,8229	0,8141	0,8046	0,7948	0,7850
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0043	0,0041	0,004	0,0039	0,0038	0,0038	0,0037	0,0036	0,0036	0,0035	0,0035	0,0035	0,0034
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,4670	0,4530	0,4390	0,4296	0,4203	0,4111	0,4016	0,3970	0,3923	0,3876	0,3829	0,3783	0,3736
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	78,6	76,3	73,9	72,3	70,8	69,2	67,6	66,8	66,1	65,3	64,5	63,7	62,9



Таблица 2.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,3972	0,3864	0,3744	0,3636	0,3528	0,3420	0,3300	0,3192	0,3084	0,2976	0,2856	0,2748	0,2640
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0020	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,3168	0,2964	0,2760	0,2652	0,2544	0,2436	0,2328	0,2244	0,2160	0,2064	0,1980	0,1896	0,1848
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	12,48	11,64	10,92	10,44	10,08	9,60	9,24	8,88	8,52	8,16	7,80	7,56	7,32

Таблица 2.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	1,5368	1,4084	1,3019	1,2102	1,1206	1,0295	0,9443	0,8586	0,7805	0,6960	0,5980	0,5759	0,5587
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0062	0,0058	0,0053	0,0049	0,0046	0,0042	0,0038	0,0035	0,0031	0,0029	0,0024	0,0023	0,0023
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	1,0344	0,9276	0,8316	0,7440	0,6660	0,5952	0,5292	0,4728	0,4200	0,3696	0,3144	0,3000	0,2892
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	39,72	35,64	31,92	28,56	25,56	22,80	20,28	18,12	16,08	14,16	12,00	11,52	11,04

Таблица 2.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)													
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных