



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ  
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 13**

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2020 г.) Утверждаемая часть	043. СТС.019.001.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	043. СТС.019.002.001.000.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	043. СТС.019.002.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.000.
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo	043. СТС.019.002.003.001.
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей	043. СТС.019.002.003.002.
Глава 3. Приложение 3. Альбом характеристик потребителей	043. СТС.019.002.003.003.
Глава 3. Приложение 4. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций	043. СТС.019.002.003.004.
Глава 3. Приложение 5. Калибровка электронной модели системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.005.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	043. СТС.019.002.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	043. СТС.019.002.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	043. СТС.019.002.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	043. СТС.019.002.008.000.
Глава 8. Приложение 1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	043. СТС.019.002.008.001.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	043. СТС.019.002.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	043. СТС.019.002.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	043. СТС.019.002.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	043. СТС.019.002.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецк	043. СТС.019.002.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	043. СТС.019.002.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	043. СТС.019.002.015.000.
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	043. СТС.019.002.018.000.

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.....	4
2. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .....	4

## РЕЕСТР ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1 –Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка.....</i>	<i>6</i>
--	----------

## **1. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения**

Глава разработана впервые, в соответствии с требованиями ПП РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Смысловая часть отражает основные целевые показатели развития систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецк.

## **2. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Новокузнецк разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии);

- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 1.

**Таблица 1 –Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	шт/год	1661	1699	1695	1705	1728	1763	1797	1818	1842	1874	1907	1921	1936	1964
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	<b>Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения, в том числе.</b>	кг у.т./Гкал	<b>166,79</b>	<b>166,37</b>	<b>166,35</b>	<b>166,33</b>	<b>165,59</b>	<b>165,48</b>	<b>165,48</b>	<b>165,48</b>	<b>165,47</b>	<b>165,45</b>	<b>165,44</b>	<b>165,42</b>	<b>165,29</b>	<b>165,27</b>
3.1.	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:</b>	кг у.т./Гкал	<b>163,17</b>	<b>163,17</b>	<b>163,17</b>	<b>163,18</b>	<b>163,08</b>	<b>163,08</b>	<b>163,10</b>	<b>163,11</b>	<b>163,11</b>	<b>163,11</b>	<b>163,12</b>	<b>163,12</b>	<b>163,12</b>	<b>163,12</b>
3.1.1.	Кузнецкая ТЭЦ	кг у.т./Гкал	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
3.1.2.	Западно-Сибирская ЭЦ	кг у.т./Гкал	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35
3.1.3.	Центральная ТЭЦ	кг у.т./Гкал	177,30	177,30	177,30	177,30	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73
3.2.	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>	кг у.т./Гкал	<b>193,55</b>	<b>193,11</b>	<b>192,75</b>	<b>192,29</b>	<b>189,83</b>	<b>188,36</b>	<b>187,81</b>	<b>187,23</b>	<b>186,64</b>	<b>186,14</b>	<b>185,98</b>	<b>185,52</b>	<b>183,92</b>	<b>183,60</b>
3.2.1.	Абашевская районная котельная	кг у.т./Гкал	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59
3.2.2.	Байдаевская центральная котельная № 2	кг у.т./Гкал	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13
3.2.3.	Зырянская районная котельная	кг у.т./Гкал	191,56	191,56	191,56	191,56	191,56	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73
3.2.4.	Котельная пос. Притомский	кг у.т./Гкал	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31
3.2.5.	Котельная № 19	кг у.т./Гкал	305,68	305,68	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.6.	Котельная № 72	кг у.т./Гкал	359,67	359,67	359,67	359,67	359,67	359,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Котельная УПК	кг у.т./Гкал	324,68	324,68	324,68	324,68	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.8.	Котельная ОРК «Таргай»	кг у.т./Гкал	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05
3.2.9.	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	кг у.т./Гкал	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98
3.2.10.	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	кг у.т./Гкал	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98
3.2.11.	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	кг у.т./Гкал	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00
3.2.12.	Куйбышевская центральная котельная	кг у.т./Гкал	202,39	202,39	202,39	202,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Котельная пос. Листвяги	кг у.т./Гкал	194,24	194,24	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	169,00	169,00
3.2.14.	Котельная № 6	кг у.т./Гкал	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18
3.2.15.	Котельная Садопарковая	кг у.т./Гкал	221,07	221,07	221,07	221,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Котельная №32	кг у.т./Гкал	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	168,01	168,01
3.2.17.	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	кг у.т./Гкал	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56
3.2.18.	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	кг у.т./Гкал	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12
3.2.19.	Котельная проф. «Бунгурский»	кг у.т./Гкал	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10
3.2.20.	Котельная «РГРС»	кг у.т./Гкал	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	158,38	158,38
3.2.21.	Оздоровительного лагеря «Голубь»	кг у.т./Гкал	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58
3.2.22.	Котельная школа № 1	кг у.т./Гкал	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50
3.2.23.	Котельная школа № 23	кг у.т./Гкал	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42
3.2.24.	Котельная школа № 37	кг у.т./Гкал	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17
3.2.25.	Котельная школа № 43	кг у.т./Гкал	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	158,38	158,38
3.2.26.	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	кг у.т./Гкал	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50
3.2.27.	Котельная школа № 16	кг у.т./Гкал	305,42	305,42	305,42	305,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	Котельная детского сада № 123	кг у.т./Гкал	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33
3.2.29.	Полосухинская	кг у.т./Гкал	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28
3.2.30.	Кузнецкая крепость	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31.	Котельная НКХП	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.32.	Новоильинская газовая котельная	кг у.т./Гкал	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98
3.2.33.	Котельная АО «Евразруда»	кг у.т./Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
3.2.34.	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	кг у.т./Гкал	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
3.2.35.	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	кг у.т./Гкал	174,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36.	Котельная ст. Абагур-Лесной	кг у.т./Гкал	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00
3.2.37.	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	кг у.т./Гкал	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20
3.2.38.	Котельная ООО ТК "Садовая"	кг у.т./Гкал	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.39.	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	кг у.т./Гкал	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00
3.2.40.	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.41.	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.42.	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.43.	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,38	158,38
3.2.44.	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.45.	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,38	158,38	158,38
3.2.46.	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	кг у.т./Гкал	0,00	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
3.2.47.	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,38
3.2.48.	Новая АБМК ул. Тушинского	кг у.т./Гкал	0,00	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,75	2,75	2,72	2,71	2,73	2,70	2,67	2,65	2,62	2,60	2,57	2,55	2,52	2,50
5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	57,93	57,92	57,35	9,28	9,47	9,52	9,59	9,65	9,63	9,61	9,61	9,58	9,57	9,56
6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, в том числе:	о.е.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
<b>6.1.</b>	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:</b>	<b>о.е.</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>
6.1.1.	Кузнецкая ТЭЦ	о.е.	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
6.1.2.	Западно-Сибирская ЭЦ	о.е.	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
6.1.3.	Центральная ТЭЦ	о.е.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
<b>6.2.</b>	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>	<b>о.е.</b>	<b>0,29</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>
6.2.1.	Абашевская районная котельная	о.е.	0,26	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2.2.	Байдаевская центральная котельная № 2	о.е.	0,27	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24
6.2.3.	Зырянская районная котельная	о.е.	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
6.2.4.	Котельная пос. Притомский	о.е.	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24
6.2.5.	Котельная № 19	о.е.	0,14	0,09	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.6.	Котельная № 72	о.е.	0,13	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
6.2.7.	Котельная УПК	о.е.	0,16	0,18	0,18	0,18	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.2.8.	Котельная ОРК «Таргай»	о.е.	0,27	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20
6.2.9.	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	о.е.	0,23	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2.10.	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	о.е.	0,19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15
6.2.11.	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	о.е.	0,12	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
6.2.12.	Куйбышевская центральная котельная	о.е.	0,28	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.13.	Котельная пос. Листвяги	о.е.	0,17	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.2.14.	Котельная № 6	о.е.	0,32	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27
6.2.15.	Котельная Садопарковая	о.е.	0,14	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
6.2.16.	Котельная №32	о.е.	0,24	0,21	0,12	0,12	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.2.17.	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	о.е.	0,38	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29
6.2.18.	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	о.е.	0,36	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28
6.2.19.	Котельная проф. «Бунгурский»	о.е.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14
6.2.20.	Котельная «РГРС»	о.е.	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11
6.2.21.	Оздоровительного лагеря «Голубь»	о.е.	0,09	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
6.2.22.	Котельная школа № 1	о.е.	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
6.2.23.	Котельная школа № 23	о.е.	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
6.2.24.	Котельная школа № 37	о.е.	0,21	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
6.2.25.	Котельная школа № 43	о.е.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,09	0,09
6.2.26.	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	о.е.	0,05	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

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.2.27.	Котельная школа № 16	о.е.	0,16	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.28.	Котельная детского сада № 123	о.е.	0,22	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
6.2.29.	Полосухинская	о.е.	0,16	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
6.2.30.	Кузнецкая крепость	о.е.	0,24	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
6.2.31.	Котельная НКХП	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.32.	Новоильинская газовая котельная	о.е.	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6.2.33.	Котельная АО «Евразруда»	о.е.	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
6.2.34.	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	о.е.	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
6.2.35.	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	о.е.	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.36.	Котельная ст. Абагур-Лесной	о.е.	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
6.2.37.	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	о.е.	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
6.2.38.	Котельная ООО ТК "Садовая"	о.е.	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
6.2.39.	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.40.	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	о.е.	0,00	0,13	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.41.	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.42.	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,03	0,09	0,22	0,34	0,12	0,16	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.43.	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,17
6.2.44.	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,16	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.45.	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,17	0,20
6.2.46.	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	о.е.	0,00	0,02	0,03	0,05	0,07	0,09	0,09	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.47.	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
6.2.48.	Новая АБМК ул. Тушинского	о.е.	0,00	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
7.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	110,31	110,79	111,94	112,89	111,90	111,47	111,17	110,76	110,67	110,61	110,61	110,66	110,58	110,68
8.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), в том числе:	о.е.	0,73	0,74	0,74	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69
<b>8.1.</b>	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:</b>	<b>о.е.</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	<b>0,83</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>
8.1.1.	Кузнецкая ТЭЦ	о.е.	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
8.1.2.	Западно-Сибирская ЭЦ	о.е.	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
8.1.3.	Центральная ТЭЦ	о.е.	0,65	0,65	0,65	0,65	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>9.</b>	<b>Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин, в том числе:</b>	<b>г.у.т./кВт*ч</b>	<b>373,80</b>	<b>373,80</b>	<b>373,79</b>	<b>373,67</b>	<b>375,24</b>	<b>375,21</b>	<b>375,27</b>	<b>375,33</b>	<b>375,40</b>	<b>375,45</b>	<b>375,51</b>	<b>375,58</b>	<b>375,65</b>	<b>375,72</b>
9.1.	Кузнецкая ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04
9.2.	Западно-Сибирская ЭЦ	г.у.т./кВт*ч	381,63	381,63	381,63	381,52	381,50	381,47	381,51	381,60	381,68	381,74	381,83	381,91	382,00	382,09
9.3.	Центральная ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	270,80	270,80	270,80	270,80	264,43	264,33	265,04	265,10	265,05	264,91	264,77	264,62	264,48	264,33
<b>10.</b>	<b>Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе:</b>	<b>о.е.</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>
10.1.	Кузнецкая ТЭЦ	г.у.т./кВт*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
10.2.	Западно-Сибирская ЭЦ	г.у.т./кВт*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
10.3.	Центральная ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
11.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме	%	77,00	80,00	84,00	89,00	95,00	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00



№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	отпущенной тепловой энергии															
12.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	28,5	29,1	29,0	29,2	29,6	30,2	30,8	31,2	31,6	32,1	32,7	32,9	33,2	33,6
13.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	о.е.	0,012	0,025	0,063	0,046	0,030	0,025	0,015	0,016	0,013	0,009	0,009	0,011	0,011	0,010
14.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения).	о.е.	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	2,00	0,67