



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)**

**ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ  
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ**

**СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
<b>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения</b>	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	22401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	22401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	22401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	22401.ОМ-ПСТ.001.006.
Глава 2. 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 системы теплоснабжения города	22401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	22401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.003.005.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	22401.ОМ-ПСТ.004.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности))	22401.ОМ-ПСТ.004.001.
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	22401.ОМ-ПСТ.005.000.
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	22401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	22401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)	22401.ОМ-ПСТ.007.001.
Приложение 2. Перечень мероприятий по изменению схемы ГВС Автозаводского района	22401.ОМ-ПСТ.007.002.

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Расчет надежности теплоснабжения потребителей Автозаводского и Ленинского районов	22401.ОМ-ПСТ.009.001.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	22401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	22401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 г. на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.013.000.
Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц .....	5
1 Общие положения .....	6
2 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии (котельных) с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности.....	8
2.1 Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде .....	8
2.2 Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в паре	55
3 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов тепловой мощности источника тепловой энергии.....	58
4 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода .....	60
5 Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки .....	64

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1–Балансы существующей тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» .....	9
Таблица 2.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ .....	10
Таблица 2.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ) .....	10
Таблица 2.4 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки по котельным, эксплуатируемым ОАО «Теплоэнерго» .....	11
Таблица 2.5– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых прочими теплоснабжающими организациями .....	39
Таблица 2.6– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников теплоснабжения в паре .....	55
Таблица 5.1–Котельные с существующими дефицитами тепловой мощности «нетто».....	64
Таблица 5.2–Источники тепловой энергии, в существующих зонах действия которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки .....	65
Таблица 5.3–Котельные с прогнозируемыми дефицитами тепловой мощности «нетто» на конец расчетного периода схемы теплоснабжения .....	67

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с подпунктом г) пункта 18 и пункта 39 Требований к схемам теплоснабжения.

В данной книге рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) в отопительном периоде 2016/2017. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год) (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.000).

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год). (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000).

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам теплоснабжения Нижнего Новгорода городского округа были определены с учетом следующего соотношения:

$$(Q_{р\ гв} - Q_{сн\ гв}) - (Q_{пот\ тс} + Q_{факт}^{16}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{р\ гв}$  – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\ гв}$  – затраты тепловой мощности на собственные нужды станции, Гкал/ч;

$Q_{пот\ тс}$  – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

$Q_{факт}^{16}$  – фактическая тепловая нагрузка в ОЗП 2016/2017.

$Q_{\text{прирост}}$  – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{\text{рез}}$  – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

## **2 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ВЫДЕЛЕННЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (КОТЕЛЬНЫХ) С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ**

### **2.1 Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде**

В таблицах 2.1-2.3 приведены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки до 2033 г. по энергоисточникам города Нижнего Новгорода. Представленные значения показателей в настоящих таблицах для указанного года соответствуют прогнозным на конец соответствующего года.

В представленных таблицах при возникновении прогнозируемого дефицита тепловой мощности источников соответствующие ячейки выделены цветом.



Таблица 2.1–Балансы существующей тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единица измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>
ПВК	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	32,30	32,30	32,11	31,92	35,04	37,62	38,87	39,44	39,80	40,07	40,81	40,97	41,21	41,53	41,74	41,97	42,12	42,27	42,27	42,27
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	42,05	42,44	42,19	41,94	46,04	49,44	51,07	51,83	52,30	52,65	53,62	53,84	54,14	54,57	54,85	55,15	55,34	55,53	55,53	55,53
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,40	375,28	373,07	370,87	407,16	437,15	451,59	458,29	462,44	465,53	474,12	476,06	478,76	482,51	485,00	487,64	489,35	491,07	491,07	491,07
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>313,62</i>	<i>320,18</i>	<i>322,11</i>	<i>324,04</i>	<i>356,42</i>	<i>383,68</i>	<i>396,48</i>	<i>402,01</i>	<i>405,39</i>	<i>408,07</i>	<i>416,32</i>	<i>417,99</i>	<i>420,37</i>	<i>423,72</i>	<i>425,88</i>	<i>428,17</i>	<i>429,65</i>	<i>431,13</i>	<i>431,13</i>	<i>431,13</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>54,78</i>	<i>55,10</i>	<i>50,96</i>	<i>46,82</i>	<i>50,74</i>	<i>53,47</i>	<i>55,11</i>	<i>56,28</i>	<i>57,05</i>	<i>57,46</i>	<i>57,80</i>	<i>58,07</i>	<i>58,39</i>	<i>58,79</i>	<i>59,11</i>	<i>59,47</i>	<i>59,70</i>	<i>59,93</i>	<i>59,93</i>	<i>59,93</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	295,99	301,52	303,34	305,16	341,45	371,44	385,89	392,58	396,73	399,82	408,41	410,35	413,05	416,80	419,29	421,93	423,64	425,36	425,36	425,36
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>251,98</i>	<i>257,25</i>	<i>258,80</i>	<i>260,35</i>	<i>292,73</i>	<i>319,99</i>	<i>332,79</i>	<i>338,32</i>	<i>341,70</i>	<i>344,37</i>	<i>352,62</i>	<i>354,30</i>	<i>356,68</i>	<i>360,03</i>	<i>362,19</i>	<i>364,48</i>	<i>365,96</i>	<i>367,44</i>	<i>367,44</i>	<i>367,44</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>44,01</i>	<i>44,27</i>	<i>44,54</i>	<i>44,80</i>	<i>48,72</i>	<i>51,45</i>	<i>53,10</i>	<i>54,26</i>	<i>55,03</i>	<i>55,45</i>	<i>55,78</i>	<i>56,05</i>	<i>56,37</i>	<i>56,77</i>	<i>57,10</i>	<i>57,45</i>	<i>57,68</i>	<i>57,92</i>	<i>57,92</i>	<i>57,92</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	155,25	147,98	150,63	153,27	157,76	121,79	104,47	96,44	91,46	87,76	77,46	75,13	71,89	67,40	64,41	61,24	59,19	57,13	57,13	57,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	227,66	221,74	220,36	218,98	223,47	187,50	170,18	162,15	157,17	153,47	143,17	140,84	137,60	133,11	130,12	126,95	124,90	122,84	122,84	122,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	381,70	381,70	381,89	382,08	426,96	424,38	423,13	422,56	422,20	421,93	421,19	421,03	420,79	420,47	420,26	420,03	419,88	419,73	419,73	419,73
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	299,56	304,76	306,09	307,43	343,10	372,59	386,79	393,37	397,46	400,49	408,93	410,84	413,50	417,18	419,63	422,23	423,91	425,60	425,60	425,60

Таблица 2.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1234,00	1234,00	1234,00	1234,00	966,00	966,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
производственных параметров	Гкал/ч	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00
теплофикационные	Гкал/ч	862,00	862,00	862,00	862,00	714,00	714,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	58,27	58,43	58,87	59,48	60,22	60,35	60,53	60,75	60,99	61,21	62,22	62,44	62,53	62,91	63,81	64,66	64,66	64,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	65,65	66,15	66,83	67,66	67,80	68,01	68,25	68,52	68,78	69,91	70,15	70,26	70,68	71,69	72,64	72,64	72,64
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1041,97	1044,91	1052,72	1063,58	1076,82	1079,12	1082,45	1086,24	1090,54	1094,59	1112,65	1116,45	1118,16	1124,94	1140,94	1156,14	1156,14	1156,14
Пар 6 ата	Гкал/ч	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64
Пар 11 ата	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
Перегретая вода	Гкал/ч	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	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
УКС	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ГВС	Гкал/ч	112,32	112,32	113,38	114,91	117,35	120,00	120,25	120,59	120,76	121,39	121,56	122,37	122,93	123,20	124,31	127,15	129,26	129,26	129,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	868,04	868,04	869,93	876,19	884,62	895,22	897,26	900,25	903,87	907,54	911,43	928,67	931,91	933,34	939,02	952,19	965,28	965,28	965,28
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	908,29	908,29	905,00	896,27	616,12	601,30	544,72	541,00	536,77	531,95	527,42	507,21	502,96	501,06	493,46	475,56	458,56	458,56	458,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1840,73	1840,73	1840,57	1840,13	1571,52	1570,78	1516,65	1516,47	1516,25	1516,01	1515,79	1514,78	1514,56	1514,47	1514,09	1513,19	1512,34	1512,34	1512,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	880,79	880,79	882,62	888,57	896,58	906,63	908,56	911,37	914,75	918,22	921,85	937,99	941,04	942,40	947,76	960,22	972,57	972,57	972,57

Таблица 2.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Потери установленной тепловой мощности	%	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях	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	6,00	6,00	6,00	6,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73

Таблица 2.4 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки по котельным, эксплуатируемым ОАО «Теплоэнерго»

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>«9 МР Сорново», ул. Базарная, 6</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	26,0	26,0	26,0	26,0
Располагаемая тепловая мощность	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Тепловая мощность нетто	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	27,1	27,1	27,1	27,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,6	19,6	19,6	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	20,0
отопление и вентиляция	16,3	17,2	17,2	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
ГВС	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери в тепловых сетях	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,2	6,1	6,1	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
<b>«4 МР Сорново», ул. Баренца, 9-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,7	15,4	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
отопление и вентиляция	11,9	12,5	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
ГВС	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,6	6,8	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
<b>«7 МР Сорново №2», ул. Гаугеля, 25</b>																		
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,2	16,7	16,8	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
отопление и вентиляция	12,5	14,7	14,8	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
ГВС	1,7	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	16,1	13,4	13,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
<b>«7 МР Сорново №1», ул. Гаугеля, 6-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность	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	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,9	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
отопление и вентиляция	15,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ГВС	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	12,1	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
<b>«пос. Дубравный», ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Располагаемая тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	3,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>«3 МР Сормово», ул. Иванова, 14-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Располагаемая тепловая мощность	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,1	18,9	19,7	21,1	22,7	24,1	25,5	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
отопление и вентиляция	15,4	16,0	16,7	18,0	19,4	20,6	21,8	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
ГВС	2,8	2,9	2,9	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери в тепловых сетях	1,1	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	1,7	0,9	-0,7	-2,4	-3,9	-5,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
<b>ул. Иванова, 36-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,2	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
отопление и вентиляция	8,2	7,6	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Потери в тепловых сетях	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
<b>«Циолковского, 5», ул. Коперника, 1-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Располагаемая тепловая мощность	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,4	15,4	15,6	18,7	21,0	21,9	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
отопление и вентиляция	9,1	13,4	13,5	16,0	18,0	18,8	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
ГВС	0,4	2,1	2,1	2,7	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Потери в тепловых сетях	1,6	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	-4,2	-4,3	-7,6	-10,1	-11,1	-11,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>«Школа №90», пер. Общественный, 6-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>«Посёлок Народный», ул. Планетная, 8-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,3	7,8	7,8	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2
отопление и вентиляция	7,8	7,3	7,3	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
ГВС	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	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	3,2	3,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8
<b>ул. Пугачева, 1</b>																		
Установленная тепловая мощность	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Располагаемая тепловая мощность	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,0	25,2	25,3	27,5	28,6	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
отопление и вентиляция	24,0	20,6	20,7	22,3	22,9	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
ГВС	5,0	4,6	4,6	5,2	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Потери в тепловых сетях	1,8	1,5	1,5	1,7	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,5	7,7	7,5	5,1	4,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
отопление и вентиляция	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>пр. Союзный, 43</b>																		
Установленная тепловая мощность	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Располагаемая тепловая мощность	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая мощность нетто	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,6	35,0	36,0	36,0	38,6	41,3	42,5	43,7	44,9	46,1	48,9	51,8	54,6	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
отопление и вентиляция	31,3	30,7	31,5	31,5	33,9	36,2	37,3	38,3	39,4	40,4	43,0	45,6	48,2	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7
ГВС	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	5,1	5,3	5,4	5,6	5,7	5,9	6,1	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Потери в тепловых сетях	2,1	2,0	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	15,3	16,0	15,0	15,0	12,1	9,2	8,0	6,7	5,4	4,1	1,1	8,1	5,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>«Баня №7», ул. Станиславского, 3</b>																		
Установленная тепловая мощность	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Располагаемая тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,8	14,4	14,6	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	16,3
отопление и вентиляция	15,7	14,4	14,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	1,9	1,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
<b>«Роддом №6» ул. Сутырина, 19-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>«КЭЧ», ул. Федосеевко, 89-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Располагаемая тепловая мощность	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
отопление и вентиляция	3,3	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	3,7	3,7	3,7
ГВС	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери в тепловых сетях	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>«Квартал Энгельса», ул. Энгельса, 1-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	31,0	31,0	31,0	31,0
Располагаемая тепловая мощность	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	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	30,0	30,0	30,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,4	17,7	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
отопление и вентиляция	19,0	17,1	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
ГВС	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,0	10,9	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Располагаемая тепловая мощность	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,4	1,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление и вентиляция	1,4	1,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,1	0,9	0,9	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
<b>ул. Вольская, 15-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая тепловая мощность	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	3,4	3,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
отопление и вентиляция	3,1	3,3	3,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,5	5,3	5,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<b>«Фабрика Рекорд», ул. Гордеевская, 61-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ															
Располагаемая тепловая мощность	11,5	11,5																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3																
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,3	4,1																
отопление и вентиляция	4,1	4,0																
ГВС	0,2	0,1																
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	6,9	7,1																
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	4,8	8,6	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
отопление и вентиляция	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	4,3	7,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	-1,0	-5,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
<b>ул. Климовская, 86-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая тепловая мощность	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,5	15,4	16,3	18,8	21,6	24,5	26,6	28,6	29,4	30,3	31,1	31,4	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
отопление и вентиляция	12,0	14,6	15,3	17,2	19,5	22,0	23,7	25,4	26,2	26,9	27,6	27,9	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
ГВС	0,6	0,8	1,0	1,7	2,1	2,5	2,8	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях	1,1	1,3	1,4	1,6	1,7	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,2	6,1	5,1	2,4	-0,6	-3,7	-5,9	9,0	8,1	7,1	6,2	5,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
<b>ул. Конопотская, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	Вывод из эксплуатации														
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,4	0,4	0,4																
отопление и вентиляция	0,4	0,4	0,4																
ГВС	0,0	0,0	0,0																
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,4	0,4																
<b>ул. Конотопская, 5</b>																			
Установленная тепловая мощность	3,8	3,8	3,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в															
Располагаемая тепловая мощность	2,2	2,2	2,2																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1																
Тепловая мощность нетто	2,2	2,2	2,2																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,8	1,7	1,7																
отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,7																
ГВС	1,1	1,0	1,0																
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,3	0,3																
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>																			
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	
Располагаемая тепловая мощность	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Тепловая мощность нетто	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,0	20,0	21,1	22,3	23,0	25,7	26,3	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	
отопление и вентиляция	20,0	18,2	19,0	20,1	20,6	22,9	23,4	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	
ГВС	2,0	1,8	2,1	2,3	2,4	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
Потери в тепловых сетях	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	8,4	10,6	9,5	8,1	7,5	4,6	3,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
<b>«Водопроводная», ул. Московское шоссе, 15-а</b>																			
Установленная тепловая мощность	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	
Располагаемая тепловая мощность	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Тепловая мощность нетто	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,2	13,7	13,7	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	
отопление и вентиляция	12,6	11,3	11,3	11,3	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	
ГВС	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	6,2	6,2	6,2	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	
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>																			
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ																
Располагаемая тепловая мощность	21,9	21,9																	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,6	0,6																	
Тепловая мощность нетто	21,4	21,4																	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,9	16,6																	
отопление и вентиляция	14,7	15,3																	
ГВС	1,2	1,3																	
Потери в тепловых сетях	0,7	0,8																	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,8	4,0																	
<b>ул. Невельская, 9-а</b>																			



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Располагаемая тепловая мощность	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,4	2,2	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
отопление и вентиляция	2,4	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,7	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>ул. Пугейская, 31-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	6,4																	
Располагаемая тепловая мощность	4,9																	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2																	
Тепловая мощность нетто	4,7																	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,6																	
отопление и вентиляция	5,4																	
ГВС	0,2																	
Потери в тепловых сетях	0,4																	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-1,3																	
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Располагаемая тепловая мощность	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
отопление и вентиляция	3,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Располагаемая тепловая мощность	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Тепловая мощность нетто	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,8	24,6	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
отопление и вентиляция	23,4	21,4	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
ГВС	3,4	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Потери в тепловых сетях	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,3	11,6	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	9,8
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Располагаемая тепловая мощность	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,6	5,1	5,1	5,5	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
отопление и вентиляция	4,3	4,7	4,7	5,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
ГВС	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	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	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,2	2,7	2,7	2,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
<b>ул.Терешковой, 7</b>																		
Установленная тепловая мощность	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,4	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
отопление и вентиляция	11,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
ГВС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
<b>«15 квартал Московское шоссе», ул. Тихорецкая, 3-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Располагаемая тепловая мощность	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,2	11,9	12,9	15,0	17,3	17,3	17,3	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
отопление и вентиляция	11,8	11,4	12,3	13,3	15,4	15,4	15,4	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
ГВС	0,5	0,5	0,7	1,7	2,0	2,0	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях	0,7	0,6	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	2,3	1,2	-1,0	-3,6	-3,6	-3,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая тепловая мощность	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,6	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
отопление и вентиляция	1,5	1,6	1,6	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
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность	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	16,6	16,6	16,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	16,2	16,2	16,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,8	12,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
отопление и вентиляция	13,1	11,8	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
ГВС	0,7	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Потери в тепловых сетях	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,6	3,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Располагаемая тепловая мощность	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Тепловая мощность нетто	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,3	54,8	55,5	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	57,0	57,0	57,0
отопление и вентиляция	37,3	46,3	46,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	48,1	48,1	48,1
ГВС	7,0	8,5	8,7	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	8,9
Потери в тепловых сетях	8,1	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	14,2	2,9	2,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6	0,6	0,6
<b>ул. Геройская, 11-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Располагаемая тепловая мощность	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,3	13,7	13,9	15,6	17,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
отопление и вентиляция	13,2	13,6	13,9	15,2	16,5	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,2	-0,6	-0,9	-2,7	-4,4	-6,1	-6,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
<b>Июльских дней, 1</b>																		
Установленная тепловая мощность	26,0	26,0	26,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Тепловая мощность нетто	16,8	16,8	16,8	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	39,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,3	6,7	7,8	18,5	19,1	19,1	19,2	19,3	19,3	19,4	20,5	21,7	22,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
отопление и вентиляция	15,4	6,5	7,4	17,4	18,0	18,0	18,0	18,1	18,1	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
ГВС	1,0	0,2	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Потери в тепловых сетях	0,4	0,4	0,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	9,7	8,5	19,4	18,7	18,7	18,6	18,5	18,4	18,4	17,2	15,9	14,7	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
<b>«Ипподром», пр. Ленина, 51 корпус 10</b>																		
Установленная тепловая мощность	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Располагаемая тепловая мощность	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,5	12,5	12,5	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,6	14,6	14,6
отопление и вентиляция	14,5	12,4	12,4	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,2	14,2	14,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,6	0,4	0,4	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	4,9	4,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	2,7	2,7
<b>«Квартал Д», пр. Ленина, 5-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Располагаемая тепловая мощность	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Тепловая мощность нетто	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,1	22,9	23,4	15,3	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
отопление и вентиляция	14,6	21,6	22,2	14,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ГВС	0,5	1,2	1,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	1,1	1,7	1,7	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,2	-4,2	-4,8	4,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
<b>«Роддом №4», ул. Октябрьской Революции, 66</b>																		
Установленная тепловая мощность	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	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	8,1	8,1	8,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
отопление и вентиляция	6,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
<b>ул. Памирская, 11</b>																		
Установленная тепловая мощность	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая тепловая мощность	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,0	24,0	24,1	26,5	28,9	31,3	31,3	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
отопление и вентиляция	26,3	23,1	23,2	25,1	27,0	28,9	28,9	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
ГВС	1,7	0,9	0,9	1,4	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери в тепловых сетях	1,4	1,1	1,1	1,3	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	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-1,9	2,5	2,3	-0,3	-2,8	-5,4	-5,4	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая тепловая мощность	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	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	27,3	27,3	27,3	27,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,3	22,2	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
отопление и вентиляция	21,0	20,9	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
ГВС	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Потери в тепловых сетях	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,1	3,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>ул. Баранова, 11</b>																		
Установленная тепловая мощность	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Располагаемая тепловая мощность	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,1	21,0	21,6	21,8	22,0	22,2	24,3	27,5	27,7	27,9	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
отопление и вентиляция	20,6	18,7	19,2	19,4	19,5	19,7	21,4	23,9	24,1	24,2	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
ГВС	2,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	3,0	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	5,0	4,3	4,1	3,9	3,7	1,4	5,0	4,8	4,6	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
<b>ул. Безрукова, 5</b>																		
Установленная тепловая мощность	8,4	8,4	8,4	8,4	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ													
Располагаемая тепловая мощность	7,7	7,7	7,7	7,7														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3														
Тепловая мощность нетто	7,5	7,5	7,5	7,5														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	4,2	4,2	4,2														
отопление и вентиляция	3,8	4,2	4,2	4,2														
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0														
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,4	2,9	2,9	2,9														
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Располагаемая тепловая мощность	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,6	10,6	15,7	24,3	26,6	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
отопление и вентиляция	11,5	10,5	13,9	20,0	21,3	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
ГВС	0,1	0,1	1,8	4,3	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Потери в тепловых сетях	0,6	0,6	0,9	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	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	1,3	-4,1	-13,3	-15,7	-16,0	-16,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
<b>пр. Героев, 13</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая тепловая мощность	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,4	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
отопление и вентиляция	4,4	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Располагаемая тепловая мощность	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	12,8	12,8	12,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,9	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
отопление и вентиляция	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
ГВС	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	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	1,8
<b>«17 квартал», ул. Куйбышева, 41-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8											
Располагаемая тепловая мощность	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
Тепловая мощность нетто	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8											
отопление и вентиляция	6,3	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8											
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Потери в тепловых сетях	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7											
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	8,6	8,6	8,6															
Располагаемая тепловая мощность	7,3	7,3	7,3															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2															
Тепловая мощность нетто	7,1	7,1	7,1															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,8	6,1	6,1															

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
отопление и вентиляция	5,3	5,7	5,7																
ГВС	0,5	0,5	0,5																
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,3	0,3																
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>																			
Установленная тепловая мощность	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Располагаемая тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Тепловая мощность нетто	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	2,8	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	3,0	3,0	3,0	
отопление и вентиляция	3,1	2,8	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	3,0	3,0	3,0	
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-0,3	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
<b>Московское шоссе, 219-а</b>																			
Установленная тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	
Располагаемая тепловая мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Тепловая мощность нетто	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
отопление и вентиляция	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
<b>дом отдыха «Зеленый город», Зеленый город</b>																			
Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																			
Установленная тепловая мощность	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Располагаемая тепловая мощность	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Тепловая мощность нетто	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
отопление и вентиляция	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
<b>«Тургенева, 13», пер. Бойновский, 9-д</b>																			
Установленная тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	8,7	8,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	
Располагаемая тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	8,7	8,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	8,6	8,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	2,8	2,8	3,5	3,5	3,5	4,5	5,4	6,3	7,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
отопление и вентиляция	2,9	2,7	2,7	3,2	3,2	3,2	4,0	4,9	5,7	6,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,7	1,7	0,9	0,9	0,9	-0,1	2,9	1,9	3,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5													
Располагаемая тепловая мощность	0,6	0,6	0,6	0,6														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0														
Тепловая мощность нетто	0,6	0,6	0,6	0,6														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5														
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5														
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0														
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,1	0,1	0,1														
<b>«Школа №40», ул. Варварская, 15-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
<b>«НИИТО», ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	0	0	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	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ул. Воровского, 3</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
отопление и вентиляция	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
отопление и вентиляция	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>пл. Горького, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9													
Располагаемая тепловая мощность	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность нетто	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,6	2,8	2,8	2,8	2,9													
отопление и вентиляция	3,4	2,5	2,5	2,5	2,6													
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3													
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	0,3	0,3	0,3	0,2													
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2											
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2											
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2											
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,4	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3											
<b>«Очистные сооружения», Артёмовские луга</b>																		
Установленная тепловая мощность	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
отопление и вентиляция	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	13,4	13,4	13,4
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Располагаемая тепловая мощность	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	15,2	15,2	15,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,1	9,5	9,5	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,8	11,0	11,2	11,4	11,6	11,8	12,1	12,3	12,5
отопление и вентиляция	8,3	7,8	7,8	7,8	8,0	8,3	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3	9,5	9,8	10,0	10,2	10,4	10,6	10,8
ГВС	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,7	5,3	5,3	5,3	5,1	4,8	4,6	4,4	4,2	3,9	3,7	3,5	3,2	3,0	2,8	2,5	2,3	2,1
<b>ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>Зеленый город к/п «санаторий ВЦСПС, 2-я территория»</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	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
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	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
ГВС	0,0	0,0	0,0	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
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	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
<b>Санаторий «Нижегородский», Зеленый город</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
<b>Детский санаторий «Ройка», Зеленый город</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
отопление и вентиляция	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<b>МУ ДОЛ «Чайка», Зеленый город (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Располагаемая тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление и вентиляция	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый город», Зеленый город</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Располагаемая тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление и вентиляция	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
<b>«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>«Художественный Музей», Кремль, корпус 3-а</b>																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,5	-0,4	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>ул. Горького, 50</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
<b>ул. Горького, 65-д</b>																		
Установленная тепловая мощность	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
отопление и вентиляция	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>Малая Ямская ул, 9б</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление и вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>ул. Минина, 1</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6														
Располагаемая тепловая мощность	4,0	4,0	4,0															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1															
Тепловая мощность нетто	3,9	3,9	3,9															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	2,8	4,8															
отопление и вентиляция	2,7	2,6	4,4															
ГВС	0,2	0,2	0,5															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,2															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	1,0	-1,1															
<b>ул. Нижегородская, 29</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Располагаемая тепловая мощность	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
отопление и вентиляция	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,9	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	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	3,7	3,7	3,7	3,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
отопление и вентиляция	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ГВС	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>пер. Плотничный, 11</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	16,2	16,2	16,2
Располагаемая тепловая мощность	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,1	10,9	11,2	11,4	11,9	12,4	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
отопление и вентиляция	9,5	10,3	10,5	10,7	11,1	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
ГВС	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,2	4,3	4,0	3,8	3,3	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
<b>«Огородная, 9/10», ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
отопление и вентиляция	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
<b>ул. Родионова, 28-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4														
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0														
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2														
Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Донецкая, 9-в																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,2	0,2	0,2														
отопление и вентиляция	0,3	0,2	0,2	0,2														
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0														
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	0,0	0,0	0,0														
<b>ул. Рождественская, 2</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление и вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>«Почтовый съезд, 2», ул. Рождественская, 24</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
отопление и вентиляция	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,1	2,1	2,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,1	2,1	2,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	1,3	1,3	1,3
отопление и вентиляция	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	1,2	1,2	1,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	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	0,7	0,7	0,7
<b>ул. Рождественская, 8</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
отопление и вентиляция	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>«НИИ Педиатрии», ул. Семашко, 22-е</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,4	3,4	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	2,8	2,8																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0																
Тепловая мощность нетто	2,8	2,8																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,0	1,3																
отопление и вентиляция	1,0	1,1																
ГВС	0,1	0,1																
Потери в тепловых сетях	0,0	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	1,5																
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2											
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования										
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8											
ГВС	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2											
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,8	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0											
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Располагаемая тепловая мощность	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	14,0	14,0	14,0	14,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	13,6	13,6	13,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,1	6,3	6,5	6,6	6,7	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
отопление и вентиляция	5,8	6,0	6,1	6,2	6,3	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ГВС	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,1	6,9	6,7	6,6	6,5	5,8	5,7	5,6	5,5	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
<b>ул. Ульянова, 47</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,5	0,5	0,5															
Располагаемая тепловая мощность	0,5	0,5	0,5															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0															
Тепловая мощность нетто	0,5	0,5	0,5															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5														
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3															
ГВС	0,1	0,1	0,1															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2															
<b>ул. Ярославская, 23</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования										
отопление и вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
<b>ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,4	3,7	6,4	7,6	8,8	10,0	11,2	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
отопление и вентиляция	3,8	3,2	3,4	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
ГВС	0,0	0,3	0,3	0,8	1,0	1,3	1,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,7	0,4	-2,5	-3,8	-5,1	-6,4	2,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
<b>«Лесная школа», Анкудиновское шоссе, 24</b>																		
Установленная тепловая мощность	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Располагаемая тепловая мощность	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	3,4	3,5	3,7	3,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
отопление и вентиляция	3,0	3,1	3,2	3,4	3,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	2,4	2,3	2,1	2,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
<b>«Академия МВД», Анкудиновское шоссе, 3-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Располагаемая тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,0	5,1	5,1	5,9	7,1	8,3	10,7	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
отопление и вентиляция	4,6	4,7	4,7	5,3	6,5	7,7	10,0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
ГВС	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,3	7,2	7,2	6,3	5,1	3,8	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>«Инфекционная больница №2», ул. Барминская, 8-в</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6																
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0																
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,5																
отопление и вентиляция	1,1	1,3																
ГВС	0,1	0,2																
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,7	0,4																
<b>ул. Батумская, 7-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	30,0	30,0	30,0
Располагаемая тепловая мощность	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	29,9	29,9	29,9	29,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	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	29,2	29,2	29,2	29,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,5	21,2	21,3	21,3	24,5	24,8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	15,8	18,3	18,4	18,4	20,7	20,9	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
ГВС	2,7	3,0	3,0	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери в тепловых сетях	1,4	1,6	1,6	1,6	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,4	6,4	6,3	6,3	2,9	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>«Щербинки МР 2», ул. Военных комиссаров, 9</b>																		
Установленная тепловая мощность	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Располагаемая тепловая мощность	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,3	21,9	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
отопление и вентиляция	19,6	18,5	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
ГВС	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Потери в тепловых сетях	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
<b>пр. Гагарина, 156</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Располагаемая тепловая мощность	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
отопление и вентиляция	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>«Термаль», пр. Гагарина, 178-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Располагаемая тепловая мощность	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Тепловая мощность нетто	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,0	37,0	40,1	41,1	41,4	41,5	41,5	41,5	41,5	42,4	43,3	44,2	45,1	46,0	46,8	46,8	46,8	46,8
отопление и вентиляция	26,9	33,3	36,2	37,1	37,3	37,4	37,4	37,4	37,4	38,3	39,2	40,0	40,9	41,8	42,6	42,6	42,6	42,6
ГВС	3,1	3,7	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Потери в тепловых сетях	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-8,1	-11,4	-12,5	-12,8	-12,9	-12,9	9,3	9,3	8,3	7,3	6,4	5,4	4,5	3,5	3,5	3,5	3,5
<b>«Медицинская Академия», пр. Гагарина, 70-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая тепловая мощность	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,7	13,1	14,2	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
отопление и вентиляция	10,8	12,0	12,9	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
ГВС	1,0	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери в тепловых сетях	0,5	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	3,1	1,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Располагаемая тепловая мощность	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,2	4,8	5,5	6,2	8,3	10,4	12,2	13,4	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
отопление и вентиляция	4,7	4,5	5,0	5,6	7,5	9,4	10,9	12,0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
ГВС	0,5	0,4	0,5	0,5	0,8	1,0	1,3	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,3	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,3	5,6	4,9	4,2	1,9	-0,4	-2,3	3,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>«Вятская», ул. Голованова, 25-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Располагаемая тепловая мощность	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	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	31,0	31,0	31,0	31,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,4	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
отопление и вентиляция	21,6	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
ГВС	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
<b>«Кварц», ул. Горная, 13-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	19,6	19,6
Располагаемая тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,4	12,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
отопление и вентиляция	13,3	10,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
ГВС	2,1	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	5,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
<b>«МР Юго-Запад», ул. 40 лет Победы, 15</b>																		
Установленная тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Располагаемая тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,7	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	13,7	13,7	13,7
отопление и вентиляция	12,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,5	11,5	11,5
ГВС	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,1	3,1	3,1
<b>ул. Радистов, 24</b>																		
Установленная тепловая мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая тепловая мощность	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,3	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
отопление и вентиляция	5,2	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.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	0,6	0,6
отопление и вентиляция	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>«Батумская, 5» ул. Углова, 7</b>																		
Установленная тепловая мощность	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	13,6	13,6	13,6
Располагаемая тепловая мощность	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,9	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,6	6,6	6,6
отопление и вентиляция	5,9	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,6	6,6	6,6
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,8	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1	4,1
<b>Совхоз «Цветы», ул. Цветочная, 3-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	19,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	15,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто	15,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	5,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	10,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>«Школа №151», ул. Бориса Панина, 10-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,5	1,5	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
отопление и вентиляция	1,4	1,5	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
ГВС	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,7	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>«Кардиоцентр», ул. Ванеева, 209-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Располагаемая тепловая мощность	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,4	19,5	19,6	19,6	19,6	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
отопление и вентиляция	21,4	17,9	18,0	18,0	18,0	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	1,0	1,6	1,7	1,7	1,7	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
Потери в тепловых сетях	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-4,2	-1,1	-1,2	-1,2	-1,2	-1,8	-1,8	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
<b>ул. Ванеева, 63</b>																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5												
Располагаемая тепловая мощность	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность нетто	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3													
отопление и вентиляция	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3													
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5													
<b>«Дворец Спорта», пр. Гагарина, 25-е</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	14,0	14,0	14,0
Располагаемая тепловая мощность	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	14,0	14,0	14,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	13,8	13,8	13,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	10,6	10,6	10,6
отопление и вентиляция	6,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	9,1	9,1	9,1
ГВС	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	1,5
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	2,7	2,7
<b>«ГЗРУ», пр. Гагарина 60 корп. 22</b>																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Располагаемая тепловая мощность	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
отопление и вентиляция	2,9	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,7	7,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
<b>«Высоковский проезд, 39», пер. Звенигородский, 8-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Располагаемая тепловая мощность	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,4	2,2	2,8	3,3	4,0	4,7	5,3	5,9	6,5	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
отопление и вентиляция	2,4	2,2	2,7	3,2	3,8	4,4	4,9	5,5	6,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ГВС	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	0,7	0,1	-0,5	-1,2	-2,0	-2,6	5,7	5,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая тепловая мощность	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
отопление и вентиляция	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>«Больница №35», ул. Республиканская, 47-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
отопление и вентиляция	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ГВС	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5</b>																		
Установленная тепловая мощность	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
Располагаемая тепловая мощность	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	13,4	13,4	13,4
Тепловая мощность нетто	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	497,9	483,2	526,5	561,4	581,6	593,4	596,6	598,2	600,6	603,2	606,0	609,2	612,9	616,5	619,3	631,4	631,4	631,4
отопление и вентиляция	456,1	441,0	477,2	505,5	522,0	532,4	535,0	536,3	538,2	540,6	543,0	545,7	548,8	551,8	554,1	565,7	565,7	565,7
ГВС	41,8	42,2	49,2	56,0	59,6	61,0	61,6	62,0	62,4	62,6	63,0	63,5	64,1	64,7	65,2	65,7	65,7	65,7
Потери в тепловых сетях	41,0	40,0	43,0	45,4	46,9	47,7	47,9	48,0	48,2	48,4	48,6	48,8	49,0	49,3	49,5	50,3	50,3	50,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	18,2	-28,1	-65,5	-87,0	-99,6	-103,1	100,3	97,8	95,0	92,1	88,6	84,7	80,8	77,8	64,9	64,9	64,9
<b>ул. Генкиной, 37</b>																		
Установленная тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6														
Располагаемая тепловая мощность	0,4	0,4	0,4															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0															
Тепловая мощность нетто	0,4	0,4	0,4															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,4	0,4	0,4															
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3															
ГВС	0,1	0,1	0,1															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	0,0	0,0															
<b>«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а</b>																		
Установленная тепловая мощность	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
<b>пер. Рубо, 3</b>																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина, 5а													
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0														
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,8	0,5	0,5	0,5														
отопление и вентиляция	0,8	0,5	0,5	0,5														
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0														
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,5	0,5	0,5														
<b>Березовая пойма</b>																		
Установленная тепловая мощность	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	23,9	23,9	23,9	23,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Располагаемая тепловая мощность	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	23,8	23,8	23,8	23,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	23,8	23,8	23,8	23,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,1	1,9	1,9	3,6	3,6	3,6	7,7	10,0	14,1	18,7	21,2	24,1	26,6	29,5	32,3	32,3	32,3	32,3
отопление и вентиляция	2,0	1,7	1,7	3,1	3,1	3,1	6,7	8,7	12,3	16,3	18,5	21,0	23,2	25,7	28,1	28,1	28,1	28,1
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	1,0	1,3	1,8	2,4	2,8	3,1	3,5	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2
Потери в тепловых сетях	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,2	1,3	1,6	2,0	2,1	2,3	2,5	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	1,2	1,2	-0,7	-0,7	-0,7	-5,1	12,5	8,1	3,2	0,5	12,4	9,7	6,7	3,6	3,6	3,6	3,6
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>																		
Установленная тепловая мощность								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто								2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
отопление и вентиляция								2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)								0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>Новая БМК по ул. Завкомовская, 8</b>																		
Установленная тепловая мощность			1,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность			1,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника			0,0	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
Тепловая мощность нетто			1,3	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
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
отопление и вентиляция			0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях			0,0	0,0	0,0	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)			1,3	2,9	2,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>Котельная в районе ул. Полевая</b>																		
Установленная тепловая мощность				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	35,0
Располагаемая тепловая мощность				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	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника				1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Тепловая мощность нетто				34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
отопление и вентиляция				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	25,0
ГВС				3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
 ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях				2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)				3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Таблица 2.5– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых прочими теплоснабжающими организациями

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42	53,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	57,20	57,20	60,07	69,32	75,35	77,36	80,94	88,95	107,13	116,83	116,83	116,83	116,83	118,97	121,11	123,26	123,26	123,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	48,62	48,62	50,85	58,86	63,86	65,47	68,32	75,16	91,52	100,25	100,25	100,25	100,25	102,09	103,92	105,75	105,75	105,75
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	9,22	10,47	11,49	11,90	12,62	13,79	15,60	16,57	16,57	16,57	16,57	16,88	17,20	17,51	17,51	17,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,80	5,45	5,87	6,01	6,26	6,82	8,09	8,77	8,77	8,77	8,77	8,92	9,07	9,22	9,22	9,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	-8,38	-8,38	-11,45	-21,35	-27,80	-29,96	-33,78	-42,35	-61,80	-72,18	-72,18	-72,18	-72,18	-74,47	-76,77	-79,06	-79,06	-79,06
<b>Родионова, 1946, ООО "Нижновтеплоэнерго"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	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	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	105,40	105,40	108,59	108,59	114,32	117,04	122,07	136,70	138,43	142,14	144,60	146,63	148,65	148,65	148,65	148,65	148,65	148,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	89,59	89,59	92,44	92,44	97,59	100,04	104,56	117,72	119,26	122,94	124,73	126,07	127,41	127,41	127,41	127,41	127,41	127,41
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	15,81	15,81	16,15	16,15	16,73	17,01	17,51	18,97	19,17	19,20	19,88	20,56	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,62	8,62	9,02	9,22	9,57	10,59	10,71	10,97	11,14	11,29	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-14,31	-14,31	-17,72	-17,72	-23,85	-26,77	-32,15	-47,80	-49,65	-53,62	-56,26	-58,42	-60,58	-60,58	-60,58	-60,58	-60,58	-60,58
<b>Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
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	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	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,30	18,42	18,54	18,68	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	17,89	17,99	18,10	18,22	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,43	0,44	0,46	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,45	0,46	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,83	2,70	2,57	2,41	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
<b>ул. К. Маркса, д. 60 и ул. К. Маркса, д. 42а, ООО "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	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	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	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	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
ГВС, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
<b>ул. Цветочная, д. 3в, ООО "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	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	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)**  
**ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

<b>Показатель</b>	<b>2014</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>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	
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	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	
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	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	
ГВС, Гкал/ч	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	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	
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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	
<b>ул. Родионова, д. 187а, ООО "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	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	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	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	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	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	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	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>																					
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	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	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	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	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	
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	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	
ГВС, 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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
<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	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	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	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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	
"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	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	
отопление и вентиляция, 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	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
<b>ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс"</b>																					
Установленная 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	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	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	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	
ГВС, 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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
Потери в тепловых сетях, 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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
<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	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	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	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	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	
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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	-3,07	
<b>ул. 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	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
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	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	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	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	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	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	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	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
<b>ул. Федосеевко, 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	
<b>ул. Федосеевко, 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
<b>ул. 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	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
<b>пр. Ильича, д. 54, ЗАО "ПКТ"</b>																					
Установленная тепловая мощность, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Располагаемая тепловая мощность, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	0,00	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 (+/-)	0,79	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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
<b>пос.Гнилицы, ул. 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Располагаемая 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тепловая мощность нетто, 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
<b>пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО "ПКТ"</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
"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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
<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	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	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	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	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	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	
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	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	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	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
<b>ул. 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	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22
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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
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	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54
<b>ул. 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	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40
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	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40
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	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	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	65,37	65,37	68,37	77,37	81,29	81,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,57	60,57	63,18	71,01	74,37	74,37
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	4,70	4,70	4,80	4,80	5,19	6,36	6,92	6,92	6,92
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	7,54	7,54	7,59	7,59	7,80	8,43	8,70	8,70	8,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-0,29	-0,29	-3,50	-13,13	-17,33	-17,33
<b>ул.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	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	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	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	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	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	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
<b>ул. Федосеенко, 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
<b>ул. Зайцева, 31, ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	52,97	52,97	53,16	54,20	62,59	64,18	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37	64,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	45,82	45,82	46,01	46,88	54,55	55,96	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12	56,12
ГВС, Гкал/ч	6,80	7,15	7,15	7,15	7,32	8,04	8,21	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,34	0,34	0,35	0,43	1,01	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	35,13	35,13	34,93	33,81	24,84	23,14	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93
<b>пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
<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	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	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	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	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	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	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	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	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	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
<b>Федосеев, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07
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	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	44,22	44,22	44,49	46,21	49,65	50,19	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	44,22	44,22	44,49	45,90	47,96	48,41	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04	49,04
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	1,69	1,78	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,04	2,04	2,06	2,18	2,42	2,46	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,86	2,45	2,45	2,17	0,33	-3,35	-3,93	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74
<b>ул. Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<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	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	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	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	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,19	32,19	32,38	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	33,09	33,09	33,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,36	27,36	27,55	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	28,15	28,15	28,15
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,61	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	2,66	2,66	2,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,01	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,25	3,25	3,25
<b>Яблонева, 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	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	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	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	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	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	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	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	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	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
<b>Гаршина, д. 40, ООО "НХКП-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	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
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	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	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	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	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	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	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 (+/-)	5,30	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
<b>ул. 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	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	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	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	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,49	30,49	30,53	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,93	25,92	25,92	25,96	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО "ОКБМ Африкантов"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,40	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
ГВС, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Потери в тепловых сетях, 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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	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	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
<b>ул. Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО "Нормаль"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
отопление и вентиляция, 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	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
ГВС, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в тепловых сетях, 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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
<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	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	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	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	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	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
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	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
<b>пр. 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	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	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	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	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72
<b>ул. 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	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	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
 ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>Котельная АО "ВБД" ул. 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	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	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	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	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	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01
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	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06
<b>ул. Белинского, д. 61, ООО "Нижегородский завод "Старт"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
<b>ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
<b>ул. 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	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	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	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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"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	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	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	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>ул. 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	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	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
<b>"Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	5,80	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	2,68	2,68	2,68	2,68	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	200,99	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	
"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	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	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	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	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	97,17	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
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	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	
"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	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	
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	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	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	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-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	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	
<b>ул. Космонавта Комарова, 146, ООО "Генерация тепла"</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	
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	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	0,15	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 (+/-)	-0,46	-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	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	
<b>ул. Геройская, 2а, ООО "Генерация тепла"</b>																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	
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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловых сетях, 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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	





ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
"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	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	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	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-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	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
<b>Школа №114, пос.Стригино, ул.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	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, 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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, 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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, ул.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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, 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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, 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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"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	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	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	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	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>Ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
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	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, 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	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-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	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65
<b>Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4"</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	4,12	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч				1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	3,74	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
ГВС, Гкал/ч				0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0,39	-1,41	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86	-1,86
<b>котельная завода «Красный Якорь»</b>																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,50	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,13	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч		8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,70	9,23	9,77	10,30	11,06	11,82	12,69	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
ГВС, Гкал/ч		2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,15	2,25	2,36	2,47	2,62	2,77	2,84	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	5,67	5,02	4,37	3,72	2,80	1,88	0,94	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<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	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	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	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		4,05	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	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	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	2,54	3,15	3,15	3,15	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,87	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	0,25	0,25	0,25
<b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10</b>																				
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	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	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78	30,78
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
ГВС, Гкал/ч	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	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45	-5,45

Анализ приведенных выше таблиц показывает, что у источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии сохраняется значительный резерв тепловой мощности «нетто». На ближне- и среднесрочный период прогнозируется дефицит тепловой мощности котельных ОАО «Теплоэнерго» и котельных ООО "Нижновтеплоэнерго".

## 2.2 Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в паре

Таблица 2.6– Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников теплоснабжения в паре

Вид тепловой нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>«Роддом №6» ул. Сутырина, 19-а, ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ул.Безрукова, 5, ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
<b>ул.Октябрьской революции, 66в (Роддом №4), ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, 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	0,6
Располагаемая тепловая мощность в паре, 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	0,6
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, 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	0,6
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, 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	0,6
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, 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	0,6
<b>ул. Памирская, 11, ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	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	35,0	35,0	35,0
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
<b>Верхневолжская наб., 18ж, ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,3	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 ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Вид тепловой нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул.Семашко, 22е (НИИ Педиатрии), ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>наб. Гребного канала, 1 (Очистные сооружения), ОАО «Теплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	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	39,0	39,0	39,0
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП «Завод «Электромаш»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Тепловая нагрузка в паре, 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	6,0
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
<b>ул. Кима, 335, НПАП № 1</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>ул. Гагарина, д. 37, ОАО «НИТЕЛ»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
<b>ул. Студенческая, д. 6, ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)  
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Вид тепловой нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ул. Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, 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	0,6
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, 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	0,6
<b>ул. Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4</b>																	
Установленная тепловая мощность в паре, 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	0,6
Располагаемая тепловая мощность в паре, 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	0,6
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, 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	0,6
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

### **3 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОМУ ИЗ МАГИСТРАЛЬНЫХ ВЫВОДОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

В системах теплоснабжения города Нижнего Новгорода существует 20 источников тепловой энергии (мощности), вывод тепловой мощности от которых осуществляется более чем по одному магистральному выводу от источника. Перечень таких источников приведен ниже:

- Нагорная теплоцентраль;
- Автозаводская ТЭЦ;
- Сормовская ТЭЦ;
- котельная по ул. Деловая, д. 14;
- котельная по ул. Ванеева, д. 209б;
- котельная по ул. Тургенева, д. 30;
- котельная по ул. Голованова, д. 25а;
- котельная по ул. Горная, д. 13;
- котельная по ул. Тропинина, д. 47;
- котельная по ул. Военных комиссаров, д. 9;
- котельная по ул. Гагарина, д. 70а;
- котельная по ул. Суетинская, д. 21;
- котельная по ул. Пугачева, д. 2;
- котельная по ул. Баренца, д. 9а;
- котельная по ул. Базарная, д. 6;
- котельная по ул. Иванова, д.36б;
- котельная по ул. Баранова, д.11;
- котельная по ул. Лесной городок, 6А;
- котельная по ул. Климовская, д. 86а;
- котельная по ул. Московское шоссе, д. 15а;
- котельная по ул. Мурашкинская, 13;
- котельная по ул. Бурнаковский пр-д, д. 15;
- котельная по ул. ул. Академика Баха, 4а.

При этом необходимо отметить, что все у каждого из вышеприведенных источников вывод тепловой мощности осуществляется от общего коллектора, т.е. невозможно и не имеет смысла выполнять формирование балансов тепловой мощности отдельно по каждому из выводов тепловой мощности.

#### **4 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА**

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода по каждому из источников тепловой энергии (мощности), в зоне действия которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, выполнен в электронной модели систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода для прогнозируемого состояния каждого из пятилетних перспективных периодов. Результаты гидравлического расчета для прогнозируемого состояния СЦТ с учетом прироста тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников (без учета реализации мероприятий по развитию СЦТ, предлагаемых схемой теплоснабжения) приведены в Приложении 1 настоящей Книги 4 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

При анализе результатов расчета определено, что присоединение всего прогнозируемого на период до 2033 года объема перспективной тепловой нагрузки без проведения мероприятий на тепловых сетях невозможно в существующих зонах теплоснабжения следующих энергоисточников:

- ул. Иванова, 14-д
- пер. Бойновский, 9-д
- "Баня №7", ул. Станиславского, 3
- "ИТ парк Анкудиновка"
- №1 НАЗ "Сокол"
- №3 НАЗ "Сокол"
- Анкудиновское шоссе, 24
- Анкудиновское шоссе, 3-б
- ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"
- Иванова, 36-б
- Климовская, 86-а
- Кремль, корп. 3-а

- Московское ш., 219а
- наб. Гребного канала, 1
- НТЦ, ул. Ветеринарная, 5
- ОАО «НКХП-Девелопмент»
- ОАО «НПП Полет»
- ОАО «ОКБМ Африкантов»
- ООО "СТН-Энергосети"
- пер. Плотничный, 11
- пл. Базарная, 6
- пр. Гагарина, 178-б
- пр. Гагарина, 25-е
- пр. Гагарина, 60, корп. 22
- пр. Гагарина, 70-а
- пр. Ленина, 51, корп. 10
- пр. Ленина, 5-а
- пр. Союзный, 43
- Пугачева, 1
- Соревнования, 4-а
- Сормовская ТЭЦ
- Союзный, 43
- ул. 40 лет Победы, 15
- ул. Академика Баха, 4-а
- ул. Б.Панина, 10-б
- ул. Б.Покровская, 16
- ул. Баранова, 11
- ул. Барминская, 8-в
- ул. Батумская, 7-б
- ул. Ванеева, 209-б
- ул. Военных комиссаров, 9
- ул. Вольская, 15-а
- ул. Гастелло, 1-а
- ул. Гаугеля, 25
- ул. Геройская, 11-а
- ул. Голованова, 25-а
- ул. Горная, 13-а

- ул. Донецкая, 9-в
- ул. Знаменская, 5-б
- ул. Июльских дней, 1
- ул. Климовская, 86-а
- ул. Конотопская, 5
- ул. Коперника, 1-а
- ул. Куйбышева, 41-а
- ул. Лесной городок, 6-а
- ул. Минина, 1-а
- ул. Московское шоссе, 15-а
- ул. Мурашкинская, 13-б
- ул. Невельская 9-а
- ул. Нижне-Волжская наб, 2а
- ул. Памирская, 11
- ул. Планетная, 8-в
- ул. Премудрова, 12-а
- ул. Пугачева, 1
- ул. Семашко, 22-а
- ул. Суетинская, 21
- ул. Таллинская, 15-в
- ул. Тепличная, 8-а
- ул. Тихорецкая, 3-в
- ул. Углова, 7
- ул. Федосеенко, 89-а
- ул. Цветочная, 3-а
- ул. Чкалова, 9-г
- ул. Энгельса, 1-б
- ФГУП "Завод "Электромаш"
- ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова»

Для систем теплоснабжения от энергоисточников, где недостаточно запаса пропускной способности для присоединения перспективных потребителей тепловой энергии, был разработан ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра. Перечень данных мероприятий приведен в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений

на них» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

## **5 ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ**

Как видно из таблиц 2.1-2.2, в зонах действия существующих ТЭЦ города Нижнего Новгорода в течение всего расчетного срока схемы теплоснабжения сохраняется существенный резерв тепловой мощности, но при этом на нескольких котельных возникает дефицит тепловой мощности.

Необходимо отметить, что на 25 котельных существует дефицит тепловой мощности «нетто» по состоянию на базовый период разработки схемы теплоснабжения.

**Таблица 5.1–Котельные с существующими дефицитами тепловой мощности «нетто»**

Наименование источника тепловой энергии	Существующие дефициты тепловой мощности «нетто», Гкал/ч
ул. Путейская, 31-а, ОАО "Теплоэнерго"	-1,29
ул. Геройская, 11-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,21
ул. Памирская, 11, ОАО "Теплоэнерго"	-1,89
ул. Металлистов, 4-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,56
пл. Горького, 4-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,55
ул. Гребешковский откос, 7, ОАО "Теплоэнерго"	-0,38
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,54
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме), ОАО "Теплоэнерго"	-0,91
ул. Родионова, 28-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,04
ул. Рождественская, 8, ОАО "Теплоэнерго"	-0,08
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,55
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б, ОАО "Теплоэнерго"	-4,17
ул. Бориса Панина, 19-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,60
Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"	-8,38
Родионова, 194б, ООО "Нижновтеплоэнерго"	-14,31
Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"	-0,60
ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ"	-5,54
пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»	-0,42
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"	-0,91
ул. Космонавта Комарова, 14б, ООО "Генерация тепла"	-0,46
ул. Геройская, 2а, ООО "Генерация тепла"	-0,01
ул. Завкомовская, 8, ООО "Генерация тепла"	-0,18
ул. Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"	-0,91
Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город	-0,65
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	-5,45



В зонах теплоснабжения 92 существующих источников тепловой энергии прогнозируется прирост тепловой нагрузки.

**Таблица 5.2–Источники тепловой энергии, в существующих зонах действия которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки**

Наименование источника тепловой энергии
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б
ул. Иванова, 36-б
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а
ул. Пугачева, 1
пр. Союзный, 43
"Баня №7", ул. Станиславского, 3
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в
ул. Бульвар Мира, 4-а
ул. Вольская, 15-а
"Фабрика Рекорд", ул. Гордеевская, 61-в
ул. Знаменская, 5-б
ул. Климовская, 86-а
ул. Конотопская, 5
ул. Лесной городок, 6-а
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а
ул. Мурашкинская, 13-б
ул. Невельская, 9-а
ул. Ивана Романова, 3-а
ул. Таллинская, 15-в
ул. Тепличная, 8-а (БМК)
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в
ул. Чкалова, 37-а (БМК)
ул. Чкалова, 9-г
ул. Академика Баха, 4-а
ул. Геройская, 11-а
Июльских дней, 1
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а
ул. Памирская, 11
ул. Премудрова, 12-а
ул. Баранова, 11
ул. Гастелло, 1-а

Наименование источника тепловой энергии
пр. Героев, 13
ул. Металлистов, 4-б
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д
пл. Горького, 4-а
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а
ул. Минина, 1
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а
пер. Плотничный, 11
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24
ул. Рождественская, 40-а
ул. Соревнования, 4-а
ул. Суетинская, 21 (БМК)
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б
ул. Батумская, 7-б
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а
пр. Гагарина, 97 (БМК)
"Вятская", ул. Голованова, 25-а
"Кварц", ул. Горная, 13-а
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15
ул. Радистов, 24
"Батумская, 5" ул. Углова, 7
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5
Березовая пойма
Сормовская ТЭЦ
Деловая, 14
Родионова, 194б
Московское шоссе, д. 52
Котельная Аэропорт
ул. Тропинина, д.47
ул. Зайцева, 31
Федосеенко, д. 64
Чаадаева, д. 10в
Гаршина, д. 40
ул. Заводская, д.19

Наименование источника тепловой энергии
Казанское шоссе, д. 12
Автозаводская ТЭЦ
Перспективная котельная ООО "Дом Торговли"
Перспективная котельная ООО "Фиакр"
Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4"
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"
котельная завода «Красный Якорь»
Котельная ПАО ПКТ "Теплообменник"
Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская

Присоединение перспективных потребителей приведет к увеличению существующего дефицита тепловой мощности на 25 котельных и возникновению дефицита тепловой мощности в 23 зонах теплоснабжения, в которых по состоянию на отопительный сезон 2016-2017 гг. существует резерв тепловой мощности. В итоге надежное и качественное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей без проведения мероприятий по развитию СЦТ в части источников тепловой энергии (мощности) или в части перераспределения нагрузок между источниками невозможно в существующих зонах теплоснабжения котельных, указанных в таблице 5.3.

Таблица 5.3–Котельные с прогнозируемыми дефицитами тепловой мощности «нетто» на конец расчетного периода схемы теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	Существующие резервы/ дефициты (+/-) тепловой мощности «нетто», Гкал/ч	Прогнозируемые дефициты тепловой мощности «нетто» при присоединении перспективных потребителей, Гкал/ч
"З МР Сормово", ул. Иванова, 14-б, ОАО "Теплоэнерго"	2,50	-6,86
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а, ОАО "Теплоэнерго"	2,27	-11,60
пр. Союзный, 43, ОАО "Теплоэнерго"	15,33	-6,74
"Баня №7", ул. Станиславского, 3, ОАО "Теплоэнерго"	0,47	-0,06
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	0,99	-0,33
ул. Знаменская, 5-б, ОАО "Теплоэнерго"	1,92	-7,36
ул. Климовская, 86-а, ОАО "Теплоэнерго"	9,15	-11,43
ул. Конотопская, 5, ОАО "Теплоэнерго"	0,18	-2,19
ул. Путейская, 31-а, ОАО "Теплоэнерго"	-1,29	-1,01
ул. Геройская, 11-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,21	-6,14
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	4,18	-5,04
ул. Памирская, 11, ОАО "Теплоэнерго"	-1,89	-5,54
ул. Баранова, 11, ОАО "Теплоэнерго"	2,72	-2,63
ул. Гастелло, 1-а, ОАО "Теплоэнерго"	0,30	-16,03
ул. Металлистов, 4-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,56	-0,42
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д, ОАО "Теплоэнерго"	1,45	-4,12

Наименование источника тепловой энергии	Существующие резервы/ дефициты (+/-) тепловой мощности «нетто», Гкал/ч	Прогнозируемые дефициты тепловой мощности «нетто» при присоединении перспективных потребителей, Гкал/ч
пл. Горького, 4-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,55	-0,12
ул. Гребешковский откос, 7, ОАО "Теплоэнерго"	-0,38	-0,29
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а, ОАО "Теплоэнерго"	-0,54	-0,71
ул. Минина, 1, ОАО "Теплоэнерго"	0,91	-1,11
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме), ОАО "Теплоэнерго"	-0,91	-1,01
ул. Рождественская, 40-а, ОАО "Теплоэнерго"	0,04	-0,27
ул. Соревнования, 4-а, ОАО "Теплоэнерго"	0,76	-0,04
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха), ОАО "Теплоэнерго"	0,34	-8,94
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б, ОАО "Теплоэнерго"	7,31	-1,33
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,55	-18,61
пр. Гагарина, 97 (БМК), ОАО "Теплоэнерго"	5,26	-5,32
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б, ОАО "Теплоэнерго"	-4,17	-1,83
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е, ОАО "Теплоэнерго"	2,33	-1,48
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а, ОАО "Теплоэнерго"	0,46	-4,60
ул. Бориса Панина, 19-б, ОАО "Теплоэнерго"	-0,60	-0,37
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, ОАО "Теплоэнерго"	2,54	-106,70
Березовая пойма, ОАО "Теплоэнерго"	0,90	-31,37
Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"	-8,38	-79,06
Родионова, 194б, ООО "Нижновтеплоэнерго"	-14,31	-60,58
Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"	-0,60	-1,29
Котельная Аэропорт, ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород"	1,46	-3,07
ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ"	-5,54	-5,54
ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова"	0,45	-17,33
пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»	-0,42	-0,42
Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"	2,45	-4,74
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"	-0,91	-0,91
ул. Космонавта Комарова, 14б, ООО "Генерация тепла"	-0,46	-0,46
ул. Геройская, 2а, ООО "Генерация тепла"	-0,01	-0,01
ул. Завкомовская, 8, ООО "Генерация тепла"	-0,18	-0,18
ул. Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"	-0,91	-0,91
Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город	-0,65	-0,65
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	-5,45	-5,45

При подготовке предложений по развитию источников тепловой энергии в первую очередь следует рассмотреть возможность переключения абонентов данных котельных на энергоисточники с резервом существующей тепловой мощности.

Дополнительно были разработаны предложения по строительству источников тепловой энергии для зон перспективной застройки с высокой плотностью не попадающих в пределы радиуса эффективного теплоснабжения существующих систем централизованного теплоснабжения.

Для систем теплоснабжения от энергоисточников, где недостаточно запаса пропускной способности для присоединения перспективных потребителей тепловой энергии в Главе 7 предложены мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра.