



Новгородская область

Администрация Великого Новгорода
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.06.2024.

№ 2587

Великий Новгород

**Об утверждении изменений, которые вносятся в схему
теплоснабжения Великого Новгорода на период
до 2030 года**

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Администрация Великого Новгорода **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года, утвержденную постановлением Администрации Великого Новгорода от 26.06.2014 № 3336 (в редакции постановлений Администрации Великого Новгорода от 14.12.2016 № 5771, от 28.06.2017 № 2684, от 15.06.2018 № 2633, от 26.06.2019 № 2595, от 14.08.2019 № 3338, от 14.07.2020 № 2467, от 03.12.2020 № 4641, от 30.06.2021 № 3591, от 28.06.2022 № 2948, от 27.06.2023 № 3158).

2. Опубликовать настоящее постановление в газете "Новгород", официальном сетевом издании "Интернет-газета Новгород" и разместить на официальных сайтах Администрации Великого Новгорода в сети Интернет.

Мэр Великого Новгорода

А.Р. Розбаум



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Серийный номер сертификата:
00D4EBB5A592A7234FCE7404FA93165215
Владелец: Розбаум Александр Рихардович
Дата подписания: 17.06.2024 16:16
Срок действия: с 15.12.2023 по 09.03.2025

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Администрации
Великого Новгорода
от 17.06.2024 № 2587

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода
на период до 2030 года**

1. В разделе 1:

1.1. Рисунок 1.2.1 заменить рисунком "Схема теплоснабжения города Великий Новгород до 2030 года":



1.2. Подпункт 1.2.1 изложить в следующей редакции:

"1.2.1. По данным на 01.01.2024, количество муниципальных котельных - 80, суммарная установленная мощность - 916,469 Гкал/час.

Таблица 1.2.2. Характеристика источников тепловой энергии ООО "ТК Новгородская"

№ котельной	Котел		Год установки	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Установленная мощность, всего, Гкал/ч	Подключаемая мощность, всего, Гкал/ч	Процент загрузки котельной
	№	марка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	ДКВР-6,5/13	1973	24	51			
	2	ДКВР-6,5/13	1999	24	25			
	3	ДКВР-4/13	2002	24	22			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	26	22,765	21,042	92,4
2	2	Минск-1	2002	16	22			
	3	Минск-1	1989	16	35			
	4	Минск-1	1981	16	43			
	5	Минск-1	2006	16	18			
	6	Минск-1	2004	16	20			
	8	Минск-1	2008	16	16	3,98	3,9797	100,0
3а	1	Минск-1	1983	16	41			
	2	Минск-1	1981	16	43			
	3	Минск-1	1981	16	43			
	4	Минск-1	1981	16	43	2,6	2,595	99,8
4	1	Минск-1	1985	16	39			
	2	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	16			
	3	Минск-1	2004	16	20			
	4	Минск-1	2007	16	17			
	5	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	16			
	6	КВ-ГМ-2.32-95Н	2015	16	9	8,1	5,159	63,7
5	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК - НОРД 2Х	2017	16	7	8,065	7,213	89,4
6	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	7	8,58	8,279	96,5
7а	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	7	14,62	13,34	91,2
8	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	3	ГК - НОРД 2Х	2017	16	7	5,639	4,526	80,3
9	1	КСВ-2,9	2002	16	22			
	2	КСВ-2,9	2003	16	21			
	4	КСВ-1,86	1995	16	29			
	5	Минск-1	2006	16	18			
	6	Минск-1	2004	16	20			
	7	ТВГ-1,5	1994	16	30	9,5	6,376	67,1
10	1	КВГ-6,5-150	1989	16	35			
	2	КВГ-6,5-150	1989	16	35	13	10,237	78,7
11М	1	Logano SK 725	2004	20	20			
	2	Logano SK 725	2004	20	20			
	3	Logano SK 725	2004	20	20	3,405	1,927	56,6
12	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	4	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7	10,316	9,704	94,1
13	1	ТТ-100	2012	20	12			
	2	ТТ-100	2012	20	12			
	3	ТТ-100	2012	20	12	7,72	4,111	53,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4			
	2	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4			
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4			
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4	6,879	5,734	83,4
15	1	Logano S 825L	2007	20	17			
	2	Logano S 825L	2007	20	17	11,18	9,134	81,7
16	1	ТВГ-8	1986	16	38			
	2	ТВГ-8	1986	16	38			
	3	ТВГ-8	1992	16	32	21,28	17,352	81,5
17	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7	6,02	3,795	63,0
18	1	Logano SK 625	2005	20	19			
	2	Logano SK 625	2005	20	19	0,62	0,62	100,0
19	1	ТТ-100	2011	20	13			
	2	ТТ-100	2011	20	13	2,15	1,819	84,6
20	1	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	2	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	3	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	4	КН 2.15 НОРД	2023	25	1	12,09	10,943	90,5
	1	КВ-ГМ-2.32-95Н	2023	10	1			
	2	КВ-ГМ-2.32-115Н	2014	16	10	4	1,701	42,5
	1	Vitoplex-100	2005	20	19			
	2	Vitoplex-100	2005	20	19	1	0,877	87,7
21	1	ТВГ-1,5	1976	16	48			
	2	Минск-1	1985	16	39			
22М	3	КСВ-1,86 (ТВГ1,5)	1990	16	34			
	4	Минск-1	1994	16	30			
23	5	КСВ-1,86	2000	16	24			
	6	ТВГ-1,5	1997	16	27			
	7	КСВ-1,86	1993	16	31	9,35	5,343	57,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2018	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2018	16	6	11,352	9,063	79,8
	1	Logano SK 625	2006	20	18			
24	2	Logano SK 625	2006	20	18	0,912	0,237	26,0
	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	7	4,3	3,098	72,0
25М	1	Универсал-5	1992	24	32			
	2	КСВ-1,86	1997	16	27			
26	3	Минск-1	1984	24	40			
	4	Минск-1	1984	16	40			
27	5	КСВ-1,86	2004	16	20			
	6	Минск-1	1984	16	40	5,687	3,987	70,1
	1	ТТ-100	2011	20	13			
	2	ТТ-100	2012	20	12			
	3	Ygnis FBG 1080	2005	20	19	5,65	4,084	72,3
	1	Минск-1	2000	16	24			
28М	2	Минск-1	2007	16	17			
	3	КСВ-1,86	2004	16	20			
	4	КСВ-1,86	2005	16	19			
29	5	КСВ-1,86	1985	16	39			
	6	ТВГ-2,5	1993	16	31			
	7	КСВ-1,86	1998	16	26			
	8	КСВ-1,86	1997	16	27	11,8	7,633	64,7
	1	Минск-1	1985	16	39			
	2	КСВ-1,86	2001	16	23			
	3	КСВ-1,86	2002	16	22			
	4	КСВ-1,86	1998	16	26			
30	5	Минск-1	1985	16	39			
	6	КСВ-1,86	2005	16	19	7,85	6,264	79,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	2	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	3	КН 3.15 НОРД	2023	25	1			
	4	КН 2.15 НОРД	2023	25	1	12,09	10,943	90,5
32М	1	Logano SK 725	2009	20	15			
	2	Logano SK 725	2009	20	15	2,752	2,752	100,0
33	1	ГК - НОРД 3X	2018	16	6			
	2	ГК - НОРД 3X	2018	16	6			
	3	ГК - НОРД 3X	2018	16	6	9,46	6,186	65,4
34	1	ДКВР 10/13	1980	24	44			
	3	ДКВР 4/13	2005	20	19			
	4	КВГМ-20	1987	16	37			
	5	КВГМ-20	1987	16	37	51,848	26,104	50,3
35	1	Logano SK 625	2008	20	16			
	2	Logano SK 625	2008	20	16	1,186	1,001	84,4
36	1	ТВГ-8	1977	16	47			
	2	ТВГ-8	1977	16	47			
	3	ТВГ-8	1977	16	47	24,9	20,221	81,2
37	1	ГК - НОРД 3X	2018	16	6			
	2	ГК - НОРД 3X	2018	16	6			
	3	ГК - НОРД 3X	2018	16	6	6,018	4,521	75,1
38	1	КВГ-7,56	1992	16	32			
	2	КВГ-7,56	1992	16	32			
	3	КВГ-7,56	1992	16	32	19,5	18,226	93,5
39	1	КВГМ-2,5	2005	16	19			
	3	КВа-1,6	2005	18	19			
	5	КВа-1,6	2006	18	18			
	6	КСВ-1,86	1995	16	29			
	7	КСВ-1,86	1990	16	34			
	8	КСВ-1,86	2001	16	23	10,06	6,287	62,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
40	1	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			
	3	ГК - НОРД 3X	2020	16	4	5,589	3,282	58,7
41	1	ТВГ-8	1981	16	43			
	2	ТВГ-8	1981	16	43			
	3	ТВГ-8	1981	16	43	24,9	21,881	87,9
42	1	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 2X	2019	16	5	3,422	3,124	91,3
43a	1	ДКВР-4/13	1984	24	40			
	2	ДКВР-4/13	1984	24	40			
	3	КВГ-7,56	1999	16	25			
	4	КВГ-7,56	1999	16	25	19,77	10,802	54,6
44	1	КВГ-7,56	1993	16	31			
	2	КВГ-7,56	1993	16	31			
	3	КВГ-7,56	2004	16	20	19,5	17,111	87,7
45	1	ТТ-100	2013	20	11			
	2	ТТ-100	2013	20	11	2,58	2,4	93,0
46a	1	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	4	ГК - НОРД 3X	2019	16	5	15,477	13,813	89,3
47M	1	Logano S815	2005	20	19			
	2	Logano S815	2005	20	19	3,27	3,263	99,8
48	1	Logano G 334	2005	20	19			
	2	Logano G 334	2018	16	6			
	3	Logano G 334	2019	16	5			
	4	Logano G 334	2019	16	5	0,32	0,296	92,6
49	1	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4			
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	4	18,487	15,012	81,2
50а	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5	12,554	11,467	91,3
51	1	ТТ-100	2008	20	16			
	2	ТТ-100	2008	20	16	4,3	3,032	70,5
52М	1	Logano SK 625	2006	20	18			
	2	Logano SK 625	2006	20	18	0,62	0,491	79,2
53М	1	Logano SK 625	2008	20	16			
	2	Logano SK 625	2008	20	16	0,912	0,706	77,4
54	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5	6,793	6,669	98,2
55М	1	Vitoplex 100	2006	20	18			
	2	Vitoplex 100	2006	20	18	1,238	1,177	95,1
56М	1	ТТ-50	2018	20	6			
	2	ТТ-50	2018	20	6	2,631	2,564	97,5
57	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	5	14,617	11,855	81,1
58М	1	GEN-250	2020	15	4			
	2	GEN-250	2020	15	4	0,430	0,414	96,3
59М	1	Logano SK 625	2005	20	19			
	2	Logano SK 625	2005	20	19	0,809	0,809	100,0
60	1	Минск-1	2000	16	24			
	2	Ygnis FBG 1080	2005	20	19			
	3	КВ-Г-1,1-95П	2007	16	17			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5	КСВ-1,86	1997	16	27			
	6	КСВ-1,86	1997	16	27			
	7	КСВ-1,86	1999	16	25			
	8	КСВ-1,86	1995	16	29			
	9	КСВ-2,9	1995	16	29	11,42	10,846	95,0
61	1	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	2	ГК - НОРД 3X	2019	16	5			
	3	ГК - НОРД 3X	2019	16	5	10,834	7,932	73,2
62	2	КВ-ГМ-4,65-110	2017	16	7			
	4	КВ-ГМ-3.48-95Н	2008	16	16			
	5	КВС-4,0	2006	18	18			
	6	КВС-4,0	2006	18	18			
	7	КВС-4,0	2005	18	19	17,5	13,563	77,5
63	1	ДКВР-10/13	2003	24	21			
	2	ДКВР-10/13	2019	20	5			
	3	ДКВР-10/13	1973	24	51			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	26			
	5	ДКВР-10/13	2002	24	22			
	6	ДЕ-25/14	1993	24	31	56,265	35,775	63,6
64	1	ДЕ-10/14	1987	24	37			
	2	ДКВР-6,5/13	1974	24	50			
	3	ДЕ-10/14	1992	24	32			
	4	ДКВР-10/13	1982	24	42	25,227	19,050	75,5
65	1	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	4			
	3	ГК - НОРД 3X	2020	16	4	8,942	7,738	86,5
66	1	ГК - НОРД 3X	2017	16	7			
	2	ГК - НОРД 3X	2017	16	7			
	3	ГК - НОРД 3X	2017	16	7			
	4	ГК - НОРД 3X	2017	16	7	10,316	6,120	59,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
67M	1	Vitoplex 200	2010	20	14			
	2	Vitoplex 200	2010	20	14	2,494	2,233	89,5
68	1	ТТ-100	2008	20	16			
	2	ТТ-100	2008	20	16			
	3	ТТ-100	2008	20	16	10,83	9,177	84,7
69	1	Logano SK 625	2007	20	17			
	2	Logano SK 625	2007	20	17	0,912	0,846	92,8
70	1	ГК - НОРД 2Х	2017	24	7			
	2	ГК - НОРД 2Х	2017	24	7	1,686	1,618	96,0
71 ЛБК	1	КВ-ГМ-35-150	2021	20	3			
	2	КВ-ГМ-35-150	2003	20	21			
	3	ПТВМ-30М	2006	16	18			
	4	КВ-ГМ-35-150М	2021	16	3			
	5	КВ-ГМ-50-150	2008	15	16			
	6	ДКВР-10/13	2008	24	16			
	7	ДЕ-25/14	1981	24	43			
	8	ДЕ-25-14ГМ-О	2021	24	3	206,67	161,519	78,2
72M	1	Vitoplex 200	2011	20	13			
	2	Vitoplex 200	2011	20	13	2,236	1,920	85,9
73K	1	Vitoplex 100	2005	20	19			
	2	Vitoplex 100	2005	20	19	0,988	0,871	88,2
74K	1	Vitoplex 100	2005	20	19			
	2	Vitoplex 100	2005	20	19	0,988	0,851	86,1
75K	1	Vitoplex 200	2006	20	18			
	2	Vitoplex 200	2006	20	18	0,756	0,718	95,0
76K	1	Rendamax R2705	2007	20	17			
	2	Rendamax R2706	2007	20	17	0,578	0,409	70,8
77K	1	Vitoplex 100	2007	20	17			
	2	Vitoplex 100	2007	20	17	1,926	1,519	78,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9
78	1	ТТ100	2014	20	10			
	2	ТТ100	2014	20	10			
	3	ТТ100	2014	20	10	12,9	9,081	70,4
79М	1	Vitoplex 200	2013	20	11			
	2	Vitoplex 200	2013	20	11	1,548	1,086	70,2
80М	1	Vitoplex-100	2013	16	11			
	2	Vitoplex-100	2013	16	11	2,124	1,860	87,6
81М	1	IGNIS F-1600	2022	20	2			
	2	IGNIS F-1600	2022	20	2			
	3	IGNIS F-1600	2022	20	2			
	4	IGNIS F-1000	2022	20	2	4,987	1,470	29,5
Всего	Всего котлов							
80	268					916,479	701,84	76,6

Таблица 1.2.3. Данные по плановому полезному отпуску ООО "ТК Новгородская" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Великий Новгород	1239837,37	1092473,48	2277736,75	147363,89	1181389,93	1034813,57	2265568,3	146576,36
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	33257,81	33184,50	1133,00	73,31	31855,99	31782,68	1133	73,31
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	20465,38	15682,11	73930,02	4783,27	19415,19	14751,75	72077,93	4663,44
Котельная № 11, Черепичная ул.	2278,10	2278,10	0	0	2521,29	2521,29	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 12, Стратигатовская ул., д. 17а	18095,98	18095,98	0	0	16724	16724,00	0	0
Котельная № 13, Яковлева ул., д. 1а	3993,14	3993,14	0	0	3790,51	3790,51	0	0
Котельная № 14, ул. Каберова-Власьевская, д. 21, корп. 1	9751,02	9152,71	9247,47	598,31	9053,53	8491,94	8679,87	561,59
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	15969,76	12572,11	52513,95	3397,65	14663,24	11269,56	52452,5	3393,68
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	31062,23	23812,54	112050,88	7249,69	29648,68	22452,44	111224,71	7196,24
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	7095,01	5329,14	27293,26	1765,87	6676,63	4933,07	26948,31	1743,56
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	786,12	786,12	0	0	1106,69	1106,69	0	0
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	2601,73	2230,94	5730,85	370,79	2561,28	2188,19	5766,47	373,09
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	6427,83	5847,34	8972,08	580,49	6350,97	5754,01	9226,58	596,96
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	8793,36	8485,10	4764,48	308,26	16649,02	16340,76	4764,48	308,26
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	3615,01	3615,01	0	0	3447,16	3447,16	0	0
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	10254,23	10001,62	3904,32	252,61	9250,09	8997,48	3904,32	252,61
Котельная № 24, мкр. Волховский, Керамическая ул., д. 4/1	13847,10	12387,33	22562,09	1459,77	13516,82	12254,94	19503,55	1261,88
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	377,51	377,51	0	0	373,35	373,35	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	5027,45	4459,19	8783,05	568,26	4924,39	4356,51	8777,13	567,88
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	6553,03	6223,04	5100,33	329,99	6072,56	5742,72	5097,97	329,84
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	8421,31	7206,15	18781,51	1215,16	7886,95	6613,87	19676,73	1273,08
Котельная № 29, Воскресенский бульв., д. 11а	13462,57	12761,01	10843,26	701,56	13257,87	12593,62	10266,55	664,25
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	12879,72	12879,72	0	0	12571,93	12571,93	0	0
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	7614,77	7614,77	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32М, Мало-вишерская ул., д. 3	3674,94	2803,81	13464,22	871,13	3654,3	2754,70	13904,23	899,6
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	11521,35	11078,31	6847,60	443,04	11391,33	10911,92	7409,76	479,41
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	47685,60	44527,66	48808,92	3157,94	45848,53	42672,72	49085,23	3175,81
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	930,51	852,14	1211,21	78,37	910,15	832,21	1204,65	77,94
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	38073,20	31650,28	99272,34	6422,92	34769,01	28392,09	98561,36	6376,92
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	6865,39	5932,22	14423,06	933,17	6491,58	5567,22	14286,85	924,36
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 112	31448,63	26146,05	81956,47	5302,58	29593,58	24380,98	80565,62	5212,6
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	12212,42	9450,62	42686,19	2761,80	11428,86	8877,81	39428,94	2551,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	3473,25	3473,25	0	0	3124,64	3124,64	0	0
Котельная № 4, Воскресенский бульв., д. 10, корп. 2	9859,15	9644,27	3321,21	214,88	9419,64	9204,76	3321,21	214,88
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	6170,24	5120,93	16218,15	1049,31	6035,96	5044,14	15329,45	991,82
Котельная № 41 ул. Щусева, д. 9	43261,14	35432,50	120999,12	7828,64	42294,46	34513,63	120260,12	7780,83
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	5318,22	4960,43	5529,95	357,79	4942,25	4584,46	5529,95	357,79
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	22478,13	19515,20	45794,88	2962,93	20607,37	17793,85	43485,68	2813,52
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	26765,71	22190,02	70721,64	4575,69	28463,66	24176,26	66265,9	4287,4
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	4198,64	4198,64	0	0	4049,19	4049,19	0	0
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	26674,93	24028,29	40906,34	2646,64	25524,43	22662,62	44232,06	2861,81
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	6162,35	6162,35	0	0	5715,24	5715,24	0	0
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	672,91	672,91	0	0	666,7	666,70	0	0
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	27659,59	23026,18	71613,82	4633,41	26544,24	21915,83	71536,45	4628,41
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	11326,78	10975,59	5427,96	351,19	11284,57	10925,64	5547,61	358,93
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	22684,91	21313,66	21193,94	1371,25	20278,26	18902,48	21263,92	1375,78
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	4901,35	4901,35	0	0	4652,32	4652,32	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	884,72	884,72	0	0	850,67	850,67	0	0
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	824,83	687,90	2116,37	136,93	753,14	595,84	2431,24	157,3
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	10891,41	10891,41	0	0	10663,95	10663,95	0	0
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	1333,67	1072,11	4042,66	261,56	1200,55	938,97	4043	261,58
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	1884,70	1796,09	1369,50	88,61	1858,09	1768,60	1383,10	89,49
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	20296,04	18167,23	32902,74	2128,81	19367,99	17316,46	31708,4	2051,53
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	418,22	404,29	215,34	13,93	413,55	396,95	256,51	16,6
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп. 1	1258,39	1141,65	1804,29	116,74	1246,5	1129,76	1804,29	116,74
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	11967,93	11504,96	7155,66	462,97	11665,9	11184,09	7446,84	481,81
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	20847,18	18378,28	38159,24	2468,90	20456,75	17793,59	41161,68	2663,16
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	12476,61	9761,49	41964,80	2715,12	12076,18	8823,16	50278,5	3253,02
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	24400,47	22830,07	24272,03	1570,40	22160,63	20610,36	23960,94	1550,27
Котельная № 63, ул. Менделеева, д.	72227,21	68317,50	60428,29	3909,71	68381,52	64484,72	60228,74	3896,8
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	30332,54	28260,62	32023,49	2071,92	29315,91	27253,67	31873,95	2062,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	14373,34	13502,62	13457,84	870,72	13251,44	12349,84	13935,1	901,6
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	9897,01	7974,72	29710,78	1922,29	9157,8	6978,66	33680,64	2179,14
Котельная № 67М, Старорусский бульв., д. 31а	2833,19	2114,30	11111,11	718,89	2718,93	2014,05	10894,62	704,88
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	17727,50	16772,02	14767,90	955,48	16406,17	15457,60	14660,99	948,57
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	3397,88	2830,11	8775,39	567,77	3343,58	2764,07	8956,87	579,51
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	282845,92	234166,84	752381,49	48679,08	267461,28	219325,83	743979,21	48135,45
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	2618,13	1923,96	10729,09	694,17	2418,56	1736,31	10544,78	682,25
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	1435,79	1088,76	5363,61	347,03	1417,3	1069,62	5373,8	347,68
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	1210,15	949,06	4035,34	261,09	1195,32	934,23	4035,34	261,09
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	1227,68	996,09	3579,48	231,59	1073,0	843,54	3546,51	229,46
Котельная № 76К Октябрьская ул., д. 10	467,90	409,62	900,84	58,28	457,12	400,83	869,99	56,29
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	1836,44	1300,85	8278,00	535,59	1808,22	1272,59	8278,6	535,63
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	17140,33	13337,13	58782,05	3803,20	16410,84	12735,96	56798,7	3674,88
Котельная № 79М, Мало-вишерская ул., д. 5, корп. 1	1842,42	1351,67	7584,94	490,75	1799,7	1349,95	6951,27	449,75

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	23683,75	23634,94	754,43	48,81	22645,33	22596,52	754,43	48,81
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	8523,26	8523,26	0	0	7719,67	7719,67	0	0
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	3113,80	2263,92	13135,70	849,88	2938,96	2109,0	12827,89	829,96
Котельная № 81, Берестяная ул., д. 8	1620,91	1620,91	0	0	2399,52	2399,52	0	0
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	10180,58	9778,99	6206,93	401,59	9707,98	9306,39	6206,93	401,59
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	1285,58	1285,58	0	0	1197,25	1197,25	0	0
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	4978,69	4614,28	5719,85	364,41	4475,78	4095,03	5976,35	380,75
Котельная № 15, п. Энергетиков + база площадки ПАО "Акрон"	756,80	756,8	0	0	819,55	819,55	0	0
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	146,89	146,89	0	0	146,89	146,89	0	0

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ - 361 МВт, тепловая - 557 Гкал/час. Ограничения электрической мощности по группе оборудования ТЭЦ-130 отсутствуют, по блоку ПГУ имеются ограничения 7,5 МВт в летний период (ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ).

На ТЭЦ имеются две группы оборудования:

ТЭЦ-130 в составе: три энергетических котла ТП-87 (станционные номера 2 - 4), две теплофикационные турбины Т-60-130 (станционный номер 2) и ПТ-80/100-130/13 (станционный номер 3);

блок ПГУ-210 в составе: газотурбинная установка ГТЭ-160 (станционный номер 4), котел-утилизатор П-137 (станционный номер 5), теплофикационная турбина ПТ-50-9,0/1,28 (станционный номер 1).

Установленная тепловая мощность ТЭЦ составляет 744 Гкал/час по котлам, 557 Гкал/час по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал/час по отборам турбин.

Для обеспечения надежности снабжения паром потребителей по категории № 1 в схеме имеются РОУ-140/1,2-2,5 ата, производительность 150 т/ч - 1 шт., БРОУ-140/10-16 ата, производительность 250 т/ч - 1 шт., подключенные к общестанционному коллектору острого пара.";

1.3. В подпункте 1.2.5 "Сводные данные":

в таблице 1.2.3 подраздел "ООО "КОМПАНИОН-Н" изложить в следующей редакции:

1	2	3
"ООО "КОМПАНИОН-Н"		
1	18,06	15,59, в том числе на отопление – 6,54, на ГВС – 9,05
5	16,81	14,61, в том числе на отопление – 5,48, на ГВС – 9,13
7	9,85	9,85, в том числе на отопление – 4,87, на ГВС – 4,98
8	10,66	6,09, в том числе на отопление – 3,37, на ГВС – 2,72
10	20,34	19,24, в том числе на отопление – 10,04, на ГВС – 9,20
Итого по котельным ООО "КОМПАНИОН-Н"	75,72	65,38, в том числе на отопление – 30,30, на ГВС – 35,08";

таблицу "Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "КОМПАНИОН-Н" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "КОМПАНИОН-Н"

№ котельной	Тип прокладки	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	
		отопление	
1	подземная канальная		2,51
		ГВС	1,77
5	подземная канальная	теплоноситель	1,47
7	подземная канальная	теплоноситель	0,82
8	подземная канальная	теплоноситель	0,47
10	подземная канальная	теплоноситель	2,25";

таблицу "Фактические и плановые показатели ООО "КОМПАНИОН-Н" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Фактические и плановые показатели ООО "КОМПАНИОН-Н"

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год (план)
Реализация горячей воды, м ³	166631	143035	111921	110697
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	77974	74729	66562	75557
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	20585	20130	20 128	21655
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	513	515	449	449
Потери тепловой энергии, Гкал	6375	3980	3949	3411
Выработка тепловой энергии, Гкал	120004	104409	98956	108650
Потребление газа, тыс. н. м ³	16470	14532	13202	14628
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	0,160	0,156	0,157	0,158";

после таблицы "Фактические и плановые показатели ООО "КОМПАНИОН-Н" дополнить таблицей "Данные по плановому полезному отпуску ООО "КОМПАНИОН-Н" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год":

"Таблица. Данные по плановому полезному отпуску ООО "КОМПАНИОН-Н" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал
Великий Новгород	94557,54	86689,51	111920,8	7868,03	111198,67	103398,99	110935,33	7799,68";

таблицу "Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс"

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год (с 01.07)	2023 год	2024 (план)	2025 (план)
Реализация горячей воды, м³	-	-	21624,52	50659,419	50659,419	50659,419
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	-	-	5864,024	21950	21950	21950
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	-	-	1816,936	4040,387	4040,387	4040,387
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	-	-	-	106	106	106
Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	859	859	859
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	7680,96	15005,823	15005,823	15005,823
Потребление газа, тыс. н. м³	-	-	1459,596	3167,336	3347,77	3347,77
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	-	-	0,219	0,157	0,157	0,157";

поле таблицы "Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс" дополнить таблицей "Данные по плановому полезному отпуску ООО "Тепломакс" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год":

"Таблица. Данные по плановому полезному отпуску ООО "Тепломакс" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м ³	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м ³	ГВС, Гкал
Ул. Космонавтов, д. 38, корп. 2	7749,313	5360,010	40021,819	2589,412	7749,313	5360,010	40021,819	2589,412
Большая Санкт-Петербургская ул., д. 106, корп. 7	11091,300	7050,913	-	4040,387	11091,300	7050,913	-	4040,387
Ул. Ломоносова, д. 37а	2264,965	1629,900	10637,600	688,253	2264,965	1629,900	10637,600	688,253";

1.4. В пункте 1.4:

таблицы 1.4.1 и 1.4.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.1. Баланс тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2023 год, Гкал/ч

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	924,119
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2023 год	705,537

Таблица 1.4.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2019 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	Гкал	1398392	1345758	1539190	1491685,51	1432468,67
в том числе расход на хозяйственные нужды	Гкал	18604	17019	17977	17867,21	18211,95
Отпуск тепла потребителям	Гкал	1379788	1328739	1521213	1473818,30	1414256,72
в том числе потери в тепловых сетях	Гкал	119691	120817	120780	121747,33	121680,19
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего	Гкал	1260097	1207921	1400413	1277937,60	1239837,32

1	2	3	4	5	6	7
в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель	Гкал	1026566	977608	1164356	1128108,33	1092473,47
ГВС	Гкал	233531	230313	236057	149829,27	147363,85
Потреблено тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1352070,97	1292576,52
в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель	Гкал	-	-	-	1126032,21	1059749,05
ГВС	Гкал	-	-	-	226038,76	232827,47
Потребление топлива	млн. м ³	192,955	185,347	213,253	203,278	196,852
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	162,12	162,09	162,57	160,74	162,57";

таблицы 1.4.5 - 1.4.7 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.5. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2020 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2023 году	Гкал/час	383
в том числе:		
пар		358
горячая вода		30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2023 году	%	41,24

Таблица 1.4.6. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2020 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Выработка тепловой энергии	Гкал	1491814	2078201	2128395	1997348
пар		1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода		61699	86554	68925	75196
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	2483	3946	3010	3686
пар		0	0	0	0
горячая вода		2483	3946	3010	3686
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1489331	2074255	2125385	1993662
пар		1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода		59216	82608	65915	71510

Таблица 1.4.7. Удельные расходы условного топлива

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВтч	286,4	286,2	287,2	296,1
Расходы условного топлива на отпущенную теплоэнергию	кг у.т./Гкал	169,8	166,0	164,5	161,7";

1.5. В подпункте 1.6.1:

таблицы 1.6.1 и 1.6.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.6.1. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода фактически за 2023 год

Потребители	Потребление тепловой энергии (ЦО+ТН) за 2023 год, Гкал/год
Жилой фонд (население)	762715,37
Бюджетные организации и учреждения	192663,46
Прочие потребители	135070,17
Внутрихозяйственный оборот	2024,48
Итого	1092473,48

Таблица 1.6.2. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода в 2023 году и плановое потребление в 2025 году

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м ³	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м ³	ГВС, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Великий Новгород	1239837,37	1092473,48	2277736,75	147363,89	1181350,34	1034729,00	2266263,46	146621,34
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	33257,81	33184,50	1133,00	73,31	31855,99	31782,68	1133,00	73,31
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	20465,38	15682,11	73930,02	4783,27	19415,19	14751,75	72077,93	4663,44
Котельная № 11, Черепичная ул.	2278,10	2278,10	0	0	2521,29	2521,29	0	0
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	18095,98	18095,98	0	0	16724	16724,00	0	0
Котельная № 13, Яковлева ул., д. 1а	3993,14	3993,14	0	0	3790,51	3790,51	0	0
Котельная № 14, ул. Кабелова-Власьевская, д. 21, корп. 1	9751,02	9152,71	9247,47	598,31	9053,53	8491,94	8679,87	561,59
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	15969,76	12572,11	52513,95	3397,65	14663,24	11269,56	52452,5	3393,68
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	31062,23	23812,54	112050,88	7249,69	29648,68	22452,44	111224,71	7196,24
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	7095,01	5329,14	27293,26	1765,87	6676,63	4933,07	26948,31	1743,56
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	786,12	786,12	0	0	1106,69	1106,69	0	0
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	2601,73	2230,94	5730,85	370,79	2561,28	2188,19	5766,47	373,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	6427,83	5847,34	8972,08	580,49	6350,97	5754,01	9226,58	596,96
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	8793,36	8485,10	4764,48	308,26	16649,02	16340,76	4764,48	308,26
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	3615,01	3615,01	0	0	3447,16	3447,16	0	0
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	10254,23	10001,62	3904,32	252,61	9250,09	8997,48	3904,32	252,61
Котельная № 24, мкр. Волховский, Керамическая ул., д. 4/1	13847,10	12387,33	22562,09	1459,77	13516,82	12254,94	19503,55	1261,88
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	377,51	377,51	0	0	373,35	373,35	0	0
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	5027,45	4459,19	8783,05	568,26	4924,39	4356,51	8777,13	567,88
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	6553,03	6223,04	5100,33	329,99	6072,56	5742,72	5097,97	329,84
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	8421,31	7206,15	18781,51	1215,16	7886,95	6613,87	19676,73	1273,08
Котельная № 29, Воскресенский бульв., д. 11а	13462,57	12761,01	10843,26	701,56	13257,87	12593,62	10266,55	664,25
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	12879,72	12879,72	0	0	12571,93	12571,93	0	0
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	7614,77	7614,77	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32М, Мало-вишерская ул., д. 3	3674,94	2803,81	13464,22	871,13	3654,3	2754,70	13904,23	899,6
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	11521,35	11078,31	6847,60	443,04	11391,33	10911,92	7409,76	479,41

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	47685,60	44527,66	48808,92	3157,94	45763,96	42588,15	49085,23	3175,81
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	930,51	852,14	1211,21	78,37	910,15	832,21	1204,65	77,94
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	38073,20	31650,28	99272,34	6422,92	34769,01	28392,09	98561,36	6376,92
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	6865,39	5932,22	14423,06	933,17	6491,58	5567,22	14286,85	924,36
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 112	31448,63	26146,05	81956,47	5302,58	29593,58	24380,98	80565,62	5212,60
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	12212,42	9450,62	42686,19	2761,80	11428,86	8877,81	39428,94	2551,05
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	3473,25	3473,25	0	0	3124,64	3124,64	0	0
Котельная № 4, Воскресенский бульв., д. 10, корп. 2	9859,15	9644,27	3321,21	214,88	9419,64	9204,76	3321,21	214,88
Котельная № 40, ул. Зеллинского, д. 11	6170,24	5120,93	16218,15	1049,31	6035,96	5044,14	15329,45	991,82
Котельная № 41 ул. Щусева, д. 9	43261,14	35432,50	120999,12	7828,64	42294,46	34513,63	120260,12	7780,83
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	5318,22	4960,43	5529,95	357,79	4942,25	4584,46	5529,95	357,79
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	22478,13	19515,20	45794,88	2962,93	20607,37	17793,85	43485,68	2813,52
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	26765,71	22190,02	70721,64	4575,69	28463,66	24176,26	66265,90	4287,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	4198,64	4198,64	0	0	4049,19	4049,19	0	0
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	26674,93	24028,29	40906,34	2646,64	25524,43	22662,62	44232,06	2861,81
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	6162,35	6162,35	0	0	5715,24	5715,24	0	0
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	672,91	672,91	0	0	666,7	666,70	0	0
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	27659,59	23026,18	71613,82	4633,41	26544,24	21915,83	71536,45	4628,41
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	11326,78	10975,59	5427,96	351,19	11284,57	10925,64	5547,61	358,93
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	22684,91	21313,66	21193,94	1371,25	20278,26	18902,48	21263,92	1375,78
Котельная № 51, ул. М. Джагилия-Духовская, д. 24, корп. 1	4901,35	4901,35	0	0	4652,32	4652,32	0	0
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	884,72	884,72	0	0	850,67	850,67	0	0
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	824,83	687,90	2116,37	136,93	753,14	595,84	2431,24	157,30
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	10891,41	10891,41	0	0	10663,95	10663,95	0	0
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	1333,67	1072,11	4042,66	261,56	1200,55	938,97	4043	261,58
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	1884,70	1796,09	1369,50	88,61	1858,09	1768,60	1383,10	89,49
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	20296,04	18167,23	32902,74	2128,81	19412,97	17316,46	32403,56	2096,51

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	418,22	404,29	215,34	13,93	413,55	396,95	256,51	16,6
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская улица, д. 76, корп. 1	1258,39	1141,65	1804,29	116,74	1246,50	1129,76	1804,29	116,74
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	11967,93	11504,96	7155,66	462,97	11665,90	11184,09	7446,84	481,81
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	20847,18	18378,28	38159,24	2468,90	20456,75	17793,59	41161,68	2663,16
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	12476,61	9761,49	41964,80	2715,12	12076,18	8823,16	50278,5	3253,02
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	24400,47	22830,07	24272,03	1570,40	22160,63	20610,36	23960,94	1550,27
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	72227,21	68317,50	60428,29	3909,71	68381,52	64484,72	60228,74	3896,8
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	30332,54	28260,62	32023,49	2071,92	29315,91	27253,67	31873,95	2062,24
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	14373,34	13502,62	13457,84	870,72	13251,44	12349,84	13935,1	901,6
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	9897,01	7974,72	29710,78	1922,29	9157,80	6978,66	33680,64	2179,14
Котельная № 67М, Старорусский бульв., д. 31а	2833,19	2114,30	11111,11	718,89	2718,93	2014,05	10894,62	704,88
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	17727,50	16772,02	14767,90	955,48	16406,17	15457,60	14660,99	948,57
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	3397,88	2830,11	8775,39	567,77	3343,58	2764,07	8956,87	579,51

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	282845,92	234166,84	752381,49	48679,08	267461,28	219325,83	743979,21	48135,45
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	2618,13	1923,96	10729,09	694,17	2418,56	1736,31	10544,78	682,25
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	1435,79	1088,76	5363,61	347,03	1417,30	1069,62	5373,80	347,68
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	1210,15	949,06	4035,34	261,09	1195,32	934,23	4035,34	261,09
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	1227,68	996,09	3579,48	231,59	1073,00	843,54	3546,51	229,46
Котельная № 76К Октябрьская ул., д. 10	467,90	409,62	900,84	58,28	457,12	400,83	869,99	56,29
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	1836,44	1300,85	8278,00	535,59	1808,22	1272,59	8278,60	535,63
Котельная № 78М, улица 20 Января, д. 4а	17140,33	13337,13	58782,05	3803,20	16410,84	12735,96	56798,70	3674,88
Котельная № 79М, Мало-вишерская ул., д. 5, корп. 1	1842,42	1351,67	7584,94	490,75	1799,7	1349,95	6951,27	449,75
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	23683,75	23634,94	754,43	48,81	22645,33	22596,52	754,43	48,81
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	8523,26	8523,26	0	0	7719,67	7719,67	0	0
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	3113,80	2263,92	13135,70	849,88	2938,96	2109,00	12827,89	829,96
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	1620,91	1620,91	0	0	2399,52	2399,52	0	0
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	10180,58	9778,99	6206,93	401,59	9707,98	9306,39	6206,93	401,59

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидрометеориативный техникум (ГТМ)	4978,69	4614,28	5719,85	364,41	4475,78	4095,03	5976,35	380,75
Котельная № 15, п. Энергетиков + база площадки ПАО "Акрон"	756,80	756,80	0	0	819,55	819,55	0	0
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская улица, д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	146,89	146,89	0	0	146,89	146,89	0	0";

позицию "ТЭЦ ПАО "ТГК-2" по Новгородской области" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" осуществляет теплоснабжение только промышленных предприятий, расположенных в Северном промышленном районе. Доля Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" в теплоснабжении Северного промышленного района по разным оценкам составляет от 40 до 60 процента. Остальная часть потребности в тепле восполняется вторичными ресурсами и собственными источниками промышленных предприятий, в частности котельными ПАО "Акрон".

Всего у Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" четыре потребителя тепловой энергии - ПАО "Акрон", ООО "Партнер Авто", ООО "РКП", ООО "ПГТ-СТРОЙ" (подключено в 2018 году через технологически связанные сети ПАО "Акрон"). В настоящее время единственным крупным потребителем тепловой энергии является ПАО "Акрон", доля отпуска тепла для нужд которого от общего отпуска составляет 99,5 процента.

Таблица 1.6.5. Отпуск тепла потребителям Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1489331	2074255	2125385	1993662
пар		1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода		59216	82608	65915	71510

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (ПАО "Акрон", ООО "Партнер Авто", ООО "РКП") подключены непосредственно к коллекторам (там же находится граница балансовой принадлежности), а ООО "ПГТ-СТРОЙ" подключено к сетям ПАО "Акрон", статью сетевых потерь выделять нецелесообразно по причине отсутствия на балансе Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" тепловых сетей. Весь отпуск потребляется потребителями в полном объеме.

В таблицах 1.6.6 и 1.6.7 приведены среднemesячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2022, 2023 годы.

Таблица 1.6.6. Среднemesячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2022 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	123,5	106,1	98,5	113,9	105,5	70	34,3	31,2	61,5	85,3	104,3	111,7	87
Пар 27+40 ата	178,2	160,8	146,3	145,3	117,6	147	152,2	158,2	63,7	145,6	135	146	148
Горячая вода	21,6	18,3	17,7	12,1	0,1	0	0	0	0	0	4,5	20,7	18,5

Таблица 1.6.7. Среднemesячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2023 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	110,2	106,1	97,7	86,8	44,4	52,0	48,2	62,9	46,0	87,3	138,7	136,6	84,6
Пар 27+40 ата	143,0	138,8	132,0	136,1	116,2	117,8	117,6	136,2	106,4	137,4	152,1	183,8	134,8
Горячая вода	20,6	20,6	16,8	6,5	0	0	0	0	0	0,4	16,7	22,2	8,6

Максимально достигнутые нагрузки суммарно по всем параметрам представлены в таблице 1.6.8. Максимум достигнутой нагрузки в горячей воде за период 2020-2023 годов составляет 45,9 Гкал/час при температуре наружного воздуха - 9,7 °С.

Таблица 1.6.8. Суммарные максимально достигнутые нагрузки по всем параметрам

Нагрузка	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Максимальная суточная, Гкал/сут.	6961	9430	8722	9184
Максимальная часовая, Гкал/час	290	393	363	383";

в позиции "Прочие районы новой застройки":

после абзаца "Теплоснабжение реконструируемого здания Новгородского академического театра драмы им. Ф.М. Достоевского, Великий Новгород, Великая ул., д. 14, предполагается осуществить от существующей котельной № 13 с увеличением тепловой мощности на 0,852573 Гкал/час" дополнить абзацем следующего содержания:

"Теплоснабжение реконструируемых зданий ГОАУДО "Морской центр капитана Варухина Н.Г.", расположенных по адресу: Великий Новгород, Великая ул., д. 4, корп. 1, д. 4, корп. 2, д. 6, корп. 1, д. 8, корп. 1, предполагается осуществить от существующей котельной № 13 с увеличением тепловой мощности на 0,4346 Гкал/час.";

таблицу 1.6.21 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.6.21. Тепловые нагрузки квартала 80 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,4346
Потери 5 %				0,02173
Итого				0,45633";

1.6. В пункте 1.7:

таблицы 1.7.1 - 1.7.3 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.7.1. Баланс тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2023 год, Гкал/час

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	916,479
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2023 год	701,84

Таблица 1.7.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2019 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии в том числе расход на хозяйственные нужды	Гкал	1398392 18604	1345758 17019	1539190 17977	1491685,51 17867,21	1432468,67 18211,95
Отпуск тепла потребителям в том числе потери в тепловых сетях	Гкал	1379788 119691	1328739 120817	1521213 120780	1473818,30 121747,33	1414256,72 121680,19
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего в том числе отопление, вентиляция, теплоноситель ГВС	Гкал	1260097 1026566 233531	1207921 977608 230313	1400413 1164356 236057	1277937,60 1128108,33 149829,27	1239837,32 1092473,47 147363,85
Потреблено тепловой энергии в том числе отопление, вентиляция, теплоноситель	Гкал	- -	- -	- -	1352070,97 1126032,21	1292576,52 059749,05

1	2	3	4	5	6	7
ГВС		-	-	-	226038,76	232827,47
Потребление топлива	млн. м ³	192,955	185,347	213,253	203,278	196,852
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	162,12	162,09	162,57	160,74	162,57

Таблица 1.7.3. Характеристики котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", по состоянию на 1 января 2024 года

№ котельной	Установленная мощность, Гкал/час			Подключенная мощность по договорам, Гкал/час			
	отопление	ГВС	всего	отопление	вентиляция	ГВС	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	22,765	0	22,765	16,979	1,741	2,322	21,042
2	3,98	0	3,98	3,2257	0,754	0	3,9797
3а	2,6	0	2,6	2,268	0,327	0	2,595
4	6,8	1,3	8,1	5,002	0	0,157	5,159
5	8,065	0	8,065	6,841	0,032	0,34	7,213
6	8,58	0	8,58	7,476	0,578	0,225	8,279
7а	14,62	0	14,62	12,331	0,271	0,738	13,34
8	5,639	0	5,639	4,186	0	0,340	4,526
9	6,6	2,9	9,5	5,328	0,176	0,872	6,376
10	13	0	13	7,728	0,216	2,293	10,237
11М	3,405	0	3,405	1,663	0,001	0,263	1,927
12	10,316	0	10,316	9,704	0	0	9,704
13	7,72	0	7,72	2,692	1,048	0,371	4,111
14	6,879	0	6,879	5,33	0	0,404	5,734
15	11,18	0	11,18	7,028	0,176	1,93	9,134
16	21,28	0	21,28	12,892	0,062	4,398	17,352
17	6,02	0	6,02	2,481	0	1,314	3,795
18	0,62	0	0,62	0,545	0,075	0	0,62

1	2	3	4	5	6	7	8
19	2,15	0	2,15	1,287	0,147	0,385	1,819
20	12,09	0	12,09	10,392	0,24	0,311	10,943
21	4	0	4	1,701	0	0	1,701
22M	1	0	1	0,427	0	0,450	0,877
23	7,2	2,15	9,35	5,226	0	0,117	5,343
24	11,352	0	11,352	7,476	0,834	0,753	9,063
25M	0,912	0	0,912	0,237	0	0	0,237
26	4,3	0	4,3	2,777	0	0,321	3,098
27	4,5	1,187	5,687	3,381	0,286	0,32	3,987
28M	5,65	0	5,65	2,561	0,333	1,19	4,084
29	10,5	1,3	11,8	7,232	0,214	0,187	7,633
30	7,85	0	7,85	6,264	0	0	6,264
32M	2,752	0	2,752	1,571	0	1,181	2,752
33	9,46	0	9,46	5,517	0	0,669	6,186
34	51,848	0	51,848	22,27	1,678	2,156	26,104
35	1,186	0	1,186	0,857	0	0,144	1,001
36	24,9	0	24,9	16,939	0,048	3,234	20,221
37	6,018	0	6,018	3,421	0,142	0,958	4,521
38	19,5	0	19,5	14,371	0,331	3,524	18,226
39	6,86	3,2	10,06	5,011	0,105	1,171	6,287
40	5,589	0	5,589	2,177	0,525	0,580	3,282
41	24,9	0	24,9	17,298	0,174	4,409	21,881
42	3,422	0	3,422	2,79	0	0,334	3,124
43a	19,77	0	19,77	9,341	0,063	1,398	10,802
44	19,5	0	19,5	10,399	2,652	4,06	17,111
45	2,58	0	2,58	2,4	0	0	2,4
46a	15,48	0	15,48	12,783	0	1,030	13,813

1	2	3	4	5	6	7	8
47M	3,27	0	3,27	3,017	0,246	0	3,263
48	0,32	0	0,32	0,128	0,088	0,08	0,296
49	18,487	0	18,487	12,409	0,38	2,223	15,012
50a	12,554	0	12,554	10,596	0	0,871	11,467
51	4,3	0	4,3	2,932	0,1	0	3,032
52M	0,62	0	0,62	0,491	0	0	0,491
53M	0,912	0	0,912	0,43	0	0,276	0,706
54	6,79	0	6,79	6,604	0,065	0	6,669
55M	1,238	0	1,238	0,593	0	0,584	1,177
56M	2,631	0	2,631	0,6052	1,237	0,722	2,564
57	14,62	0	14,62	8,664	1,662	1,529	11,855
58M	0,430	0	0,430	0,165	0,084	0,165	0,414
59M	0,809	0	0,809	0,758	0	0,051	0,809
60	8,9	2,52	11,42	9,669	0,19	0,987	10,846
61	10,83	0	10,83	5,885	0,067	1,980	7,932
62	17,5	0	17,5	12,362	0,088	1,113	13,563
63	56,265	0	56,265	31,321	0,869	3,585	35,775
64	25,227	0	25,227	14,515	1,673	2,862	19,05
65	8,942	0	8,942	7,112	0,048	0,578	7,738
66	10,316	0	10,316	4,434	0,332	1,354	6,12
67M	2,494	0	2,494	1,134	0	1,099	2,233
68	10,83	0	10,83	8,51	0,112	0,555	9,177
69	0,912	0	0,912	0,562	0,03	0,254	0,846
70	1,686	0	1,686	1,096	0	0,522	1,618
71 ЛБК	206,67	0	206,67	122,186	11,17	28,163	161,519
72M	2,236	0	2,236	0,818	0	1,102	1,920
73К	0,988	0	0,988	0,537	0	0,334	0,871

1	2	3	4	5	6	7	8
74К	0,988	0	0,988	0,358	0,036	0,457	0,851
75К	0,756	0	0,756	0,346	0	0,372	0,718
76К	0,578	0	0,578	0,299	0	0,11	0,409
77К	1,926	0	1,926	0,631	0,149	0,739	1,519
78М	12,9	0	12,9	6,869	0,187	2,025	9,081
79М	1,548	0	1,548	0,375	0,024	0,687	1,086
80М	2,124	0	2,124	0,83	0	1,03	1,86
81М	4,987	0	4,987	1,006	0	0,464	1,47";

позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Установленная тепловая мощность Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на конец 2023 года в целом составляет 744 Гкал/час по котлам, 557 Гкал/час по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал/час по отборам турбин.

Для обеспечения надежности снабжения паром потребителей по категории № 1 в схеме имеются РОУ-140/1,2-2,5 ата, производительность 150 т/ч – 1 шт., БРОУ-140/10-16 ата, производительность 250 т/ч – 1 шт., подключенные к общестанционному коллектору острого пара.

В таблице 1.7.7 представлен баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за период 2020 - 2023 годов.

Таблица 1.7.7. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
Выработка тепловой энергии	Гкал	1491814	2078201	2128395	1997348
пар		1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода		61699	86554	68925	75196

1	2	3	4	5	6
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	2483	3946	3010	3686
пар		0	0	0	0
горячая вода		2483	3946	3010	3686
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1489331	2074255	2125385	1993662
пар		1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода		59216	82608	65915	71510

В таблице 1.7.8 представлены данные об установленных и подключенных нагрузках Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за период 2020-2023 годов.

Таблица 1.7.8. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2023 году	Гкал/час	383
в том числе:		
пар		353
горячая вода		30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2023 году	%	41,24";

1.7. В пункте 1.8 таблицу 1.8.1 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.8.1. Сравнение балансов

№ котельной	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Фактическая подключенная нагрузка, Гкал/ч	Загрузка котельной по факту, %
1	2	3	4
1	22,765	21,042	92,4
2	3,98	3,9797	100
3а	2,6	2,595	99,8
4	8,1	5,159	63,7
5	8,065	7,213	89,4
6	8,58	8,279	96,5
7а	14,62	13,34	91,2
8	5,639	4,526	80,3
9	9,5	6,376	67,1
10	13	10,237	78,7
11М	3,405	1,927	56,6
12	10,316	9,704	94,1
13	7,72	4,111	53,3
14	6,879	5,734	83,4
15	11,18	9,134	81,7
16	21,28	17,352	81,5
17	6,02	3,795	63,0
18	0,62	0,62	100

1	2	3	4
19	2,15	1,819	84,6
20	12,09	10,943	90,5
21	4	1,701	42,5
22M	1	0,877	87,7
23	9,35	5,343	57,1
24	11,352	9,063	79,8
25M	0,912	0,237	26,0
26	4,3	3,098	72
27	5,687	3,987	70,1
28M	5,65	4,084	72,3
29	11,8	7,633	64,7
30	7,85	6,264	79,8
32M	2,752	2,752	100
33	9,46	6,186	65,4
34	51,848	26,104	50,3
35	1,186	1,001	84,4
36	24,9	20,221	81,2
37	6,018	4,521	75,1
38	19,5	18,226	93,5
39	10,06	6,287	62,5
40	5,589	3,282	58,7
41	24,9	21,881	87,9

1	2	3	4
42	3,422	3,124	91,3
43a	19,77	10,802	54,6
44	19,5	17,111	87,7
45	2,58	2,4	93,0
46a	15,48	13,813	89,3
47M	3,27	3,263	99,8
48	0,32	0,296	92,6
49	18,487	15,012	81,2
50a	12,554	11,467	91,3
51	4,3	3,032	70,5
52M	0,62	0,491	79,2
53M	0,912	0,706	77,4
54	6,79	6,669	98,2
55M	1,238	1,177	95,1
56M	2,631	2,564	97,5
57	14,62	11,855	81,1
58M	0,430	0,414	96,3
59M	0,809	0,809	100
60	11,42	10,846	95
61	10,83	7,932	73,2
62	17,5	13,563	77,5
63	56,265	35,775	63,6

1	2	3	4
64	25,227	19,05	75,5
65	8,942	7,738	86,5
66	10,316	6,12	59,3
67М	2,494	2,233	89,5
68	10,83	9,177	84,7
69	0,912	0,846	92,8
70	1,686	1,618	96,0
71 ЛБК	206,67	161,519	78,2
72М	2,236	1,920	85,9
73К	0,988	0,871	88,2
74К	0,988	0,851	86,1
75К	0,756	0,718	95
76К	0,578	0,409	70,8
77К	1,926	1,519	78,9
78	12,9	9,081	70,4
79М	1,548	1,086	70,2
80М	2,124	1,86	87,6
81М	4,987	1,47	29,5";

1.8. Позицию "Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

"Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов и газовых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Турбоагрегат	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/час			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, °С
					УТМ всего, Гкал/ч	отопительных отборов	промышленных отборов		
ПТ-50-9,0/1,28	1	Ленинградский металлический завод, Россия	1968	53	85	55	30	90	510
Т-60-130	2	Ленинградский металлический завод, Россия	1969	60	100	100	0	130	540
ПТ-80/100-130/13	3	Ленинградский металлический завод, Россия	1985	80	185	70	115	130	540
ГТЭ-160	4	Ленинградский металлический завод, Россия	2012	168	-	-	-	-	-
Итого				361	370	225	145	-	-

Технические характеристики энергетических котлоагрегатов и котлов-утилизаторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Марка котла	Станционный номер	Год ввода	Производительность, т/час	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТП-87	2	1969	420	135	545	газ природный	уголь
ТП-87	3	1970	420	135	545	газ природный	уголь
ТП-87	4	1984	420	135	545	газ природный	уголь
П-137	5	2012	275	100	509	газ сжигается в газовой турбине ГТЭ-160, основным и резервным топливом для блока ПГУ является природный газ	
Итого	4 шт.	-	1535	-	-	-	-

Технические характеристики редукционно-охладительной установки (далее - РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Тип	Производительность, т/час	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ 140/10-16 ата	250	1968
РОУ 140/27 ата	65	2019
РОУ 140/27 ата	65	2018
РОУ 140/40 ата	120	2021
РОУ 140/40 ата	60	2017
РОУ 140/40 ата	60	2019
РРОУ 140/1,2 ата	150	2019
РОУ 90/40 ата	40	1968
РОУ 90/27 ата	43	1968
БРОУ 90/10-16 ата	115	1968
РУ 7,5/1,2 ата	50	1968
Итого	898	

Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/час	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2017	361	361	488	370
2018	361	361	488	370
2019	361	361	488	370
2020	361	361	488	370
2021	361	361	523	370
2022	361	361	557	370
2023	361	361	557	370

Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Год	Установленная мощность, Гкал/час			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2017	370	118	488	-	488	26	462
2018	370	118	488	-	488	26	462
2019	370	118	488	-	488	26	462
2020	370	118	488	-	488	26	462
2021	370	153	523	-	523	26	497
2022	370	187	557	-	557	26	531
2023	370	187	557	-	557	26	531

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Станционный номер	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, часов	Наработка на конец 2022 года, часов	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	ТП-87	1969	225000	246142	2020	268476	2	2026
3	ТП-87	1970	300000	215362	2038	-	-	-
4	ТП-87	1984	300000	209289	2035	-	-	-
5	П-137	2012	200000	82276	2039	-	-	-

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Станционный номер	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, часов	Наработка на 01.01.2022, часов	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПТ-50-9,0/1,28	1968	220000	381842	1998	600	332	416178	5	2027
2	T-60-130	1969	220000	148648	2045	600	289	-	-	-
3	ПТ-80/100-130/13	1985	220000	239303	2020	600	268	282464	2	2030
4	ГТЭ-160	2012	100000	86885	2026	3000	131	-	-	-

Состав и состояние оборудования теплофикационных установок источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1.	ПСГ-1	ПСГ-1300-3-8-2	ОАО "Уралхиммаш"	1985
2.	ПСГ-2	ПСГ-1300-3-8-2	ОАО "ЛМЗ"	1985
3.	ОБ-1	ПСВ - 315-14-23	ОАО "Саратовский завод тяжелого машиностроения"	1968
4.	ОБ-2	ПСВ - 315-14-23	ОАО "Саратовский завод тяжелого машиностроения"	1968

Характеристики теплообменников теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Тип	Мощность, Гкал/час (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
ПСГ-1300-3-8-2	55	3000
ПСГ-1300-3-8-2	55	3000
ПСВ - 315-14-23	45	1130
ПСВ - 315-14-23	45	1130

Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /час	Напор, м водного столба	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СН-1, 2	12СД-10*2	790	90	320	2
СН-3	СЭ800-100	800	100	320	1
СН-4	ЦН400-105	450	105	160	1
3СН-1А, 1Б	Д3200-55	2500	33	400	2
3СН-2А, 2Б, 2В	СЭ1250-70	1250	70	320	3

Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2018	33	53
2019	33	45
2020	35	57
2021	46	59
2022	44	61
2023	41	49

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

№ п/п	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
1.	0	0	0	0	0

В 2023 году прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" не происходило.

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, часов	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2019	0	0	0
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0
2023	0	0	0

Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Уголь						
	марка угля	калорийность, $Q_{нр}$, ккал/кг	зольность, A_p , %	влажность, W_p , %	приход, т	расход (сожжено), т	остаток, т
2019	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	220(20)	11350
2020	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2021	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2022	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2023	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350

Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Мазут				
	калорийность средняя за год, $Q_{нр}$, ккал/кг	влажность, средняя за год, W_p , %	приход, т	расход, т	остаток, т
2019	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-

На Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" жидкое топливо не используется.

Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6
Выработка электрической энергии	млн. кВтч	1814,0	1857,751	1941,468	1537,696
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВтч	100,026	118,311	124,447	111,384
в том числе расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВтч	2,716	3,040	2,661	2,801
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВтч	1713,979	1739,440	1817,021	1426,312
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ в том числе:	тыс. Гкал	1491,814	2078,201	2128,395	1997,348

1	2	3	4	5	6
из производственных отборов	тыс. Гкал	413,478	531,274	549,926	545,961
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	58,028	50,634	59,192	55,455
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	1020,311	1496,293	1519,277	1395,932
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтхч	2 291	2609	2686	2473
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период	тыс. Гкал	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	4156	4847	5215	3802
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	13,280	17,303	15,664	15,063
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВтхч	2325	2646	2349	2299

1	2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВтхч	286,418	286,182	287,191	296,118
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному выпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	32	28	29	30
Удельная теплофикационная выработка	кВтхч/Гкал	213	246	248,63	253
в том числе:					
с паром производственных отборов	кВтхч/Гкал	208	219	222,78	227
с паром теплофикационных отборов	кВтхч/Гкал	267	317	302,16	314
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВтхч	375,303	448,167	616,048	559,289
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВтхч	1438,702	1409,584	1325,420	978,407
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВтхч	286,418	286,182	287,191	296,118
в том числе:					
по теплофикационному циклу	г/кВтхч	195,194	195,310	204,163	188,978
по конденсационному циклу	г/кВтхч	309,100	313,936	325,509	357,667
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,836	165,966	164,509	161,748
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	744,277	842,707	871,971	745,423

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, тонн натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тонн натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			всего, тонн натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
1	2	3	4	5	6	7	8
2023 год							
Уголь, в том числе	11350	-	0	0	0	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	637755	637755	637755	745423	-	8182
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	745423	-	-
2022 год							
Уголь, в том числе	11350	-	0	0	0	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	747248	747248	747248	871971	-	8168
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	871971	-	-
2021 год							
Уголь, в том числе	11350	-	0	0	0	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	727497	727497	727497	842707	-	8109
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	842707	-	-
2020 год							
Уголь, в том числе	11350	-	0	0	0	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	639456	639456	639456	744277	-	8147
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	744277	-	-
2019 год							
Уголь, в том числе	11570	-	220	20	15	11350	5315

1	2	3	4	5	6	7	8
уголь кузнецкий марки Т	11570	-	220	20	15	11350	5315
Газ	-	516895	516895	516895	598738	-	8108
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	598753	-	-

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за базовый год разработки актуализации схемы теплоснабжения (с НДС):

Наименование показателя	2019 год (фактический)	2020 год (фактический)	2021 год (фактический)	2022 год (фактический)	2023 год (фактический)	2024 год (план)
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего	1381,1	1489,331	2074,255	2125,385	1993,662	2172,289
в том числе:						
с коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1378,9	1487,518	2071,299	2123,154	1992,804	2169,834
в паре, тыс. Гкал	1313,7	1428,302	1988,691	2057,239	1921,294	2099,105
в горячей воде, тыс. Гкал	65,2	59,216	82,608	65,915	71,510	70,729
с коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал ¹	2,231	1,813	2,956	2,231	0,858	2,455

¹ Отпуск потребителям, подключенным через тепловые сети иных потребителей.

1	2	3	4	5	6	7
в паре, тыс. Гкал	2,231	1,813	2,956	2,231	0,858	2,455
в горячей воде, тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	277 924	186 844	200 678	237 886	250 791	291 365
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	189 260	157 109	201 098	259 870	269 015	182 822
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	984 463	1 118 521	1 571 238	1 674 351	1 706 830	2 078 121
Прибыль, тыс. руб.	19 389	18 587	20 886	21 481	21 700	22 064
Итого необходимая валовая выручка без НДС ² , тыс. руб.	1 456 142	1 483 512	2 009 356	2 199 249	2 270 957	2 606 491
Итого необходимая валовая выручка с НДС, тыс. руб. (справочно)	1 747 370	1 780 214	2 411 228	2 639 099	2 725 148	3 127 789

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "ТГК-2" в Великом Новгороде один источник тепловой энергии - Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2". Покупная тепловая энергия и теплоноситель у ПАО "ТГК-2" отсутствуют, тепловые сети отсутствуют.

В связи с вышеуказанным, таблицы пунктов 19.2 - 19.4 приложения № 19 к методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212, для ПАО "ТГК-2" не заполняются.

Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "ТГК-2" за базовый год разработки актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал:

² Определяется согласно методике тарифного регулирования без НДС (нет населения) с учетом корректировок по методу долгосрочной индексации.

для ПАО "ТГК-2" на территории Великого Новгорода органом тарифного регулирования установлены следующие тарифы с календарной разбивкой:

двухставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с дифференциацией ставок на тепловую энергию по параметрам;
 одноставочный тариф на теплоноситель (пар).

Иные виды тарифов в сфере теплоснабжения и средние тарифы для ПАО "ТГК-2" органом тарифного регулирования не устанавливаются.

Информация об утвержденных тарифах на услуги ПАО "ТГК-2":

№ п/п	Наименование	2020 год (утверждено)	2021 год (утверждено)	2022 год (утверждено с 01.01.2022 по 30.11.2022)	2022 год (утверждено с 01.12.2022 по 31.12.2022)	2023 год (утверждено)	2024 год (утверждено)
1	2	3	4	5	6	7	8
Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"							
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
2.	Двухставочный тариф						
2.1.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал:						
	первое полугодие:						
	горячая вода	706,41	778,75	800,27	-	947,13	703,85
	отборный пар давлени- ем от 7 до 13 кг/см ²	649,82	677,62	745,98	-	864,09	857,04
	острый и редуцирован- ный пар	742,11	794,36	791,94	-	944,65	944,65
	второе полугодие:						

1	2	3	4	5	6	7	8
	горячая вода	883,53	807,10	834,86	947,13	947,13	820,48
	отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	677,62	801,98	801,33	864,09	864,09	962,43
	острый и редуцированный пар	794,36	791,94	843,06	944,65	944,65	1023,29
2.2.	Ставка за содержание тепловой мощности в месяц, тыс. руб./Гкал/час						
	первое полугодие	75,41829	79,43635	94,77471	-	98,72628	98,72628
	второе полугодие	79,43635	94,77471	94,81627	98,72628	98,72628	116,72669
3.	Тариф на теплоноситель (пар), руб./м ³						
	первое полугодие	49,54	46,96	46,96	-	64,66	64,66
	второе полугодие	49,54	46,96	50,36	64,66	64,66	89,68

Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", тыс. Гкал (фактически):

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	1414,05	1381,1	1489,3	2074,3	2125,4	1993,7

Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (без НДС), руб./Гкал (фактически):

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	961,58	976,61	976,99	966,05	993,39	1090,82

Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1 км/год	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15	1,14
в том числе:						
отопительный период, 1 км/о.п.	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15	1,14
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,20	0,29	0,20	0,20	0,20	0,20
Повреждения в распределительных сетях систем отопления, 1 км/год	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15	1,14
в том числе:						
отопительный период, 1 км/о.п.	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15	1,14
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), 1 км/год	0,78	1,53	1,27	1,25	1,20	1,19
Всего повреждений в тепловых сетях, 1 км/год	3,09	2,75	2,38	2,34	2,30	2,29

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,33	6,25	6,2	6,18	6,15	6,14

1	2	3	4	5	6	7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях отопления, час	5,5	5,33	5,3	5,28	5,25	5,24
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), час	3,95	3,8	3,78	3,75	3,7	3,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,915	5,79	5,75	5,73	5,7	5,7

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне действия ООО "ТК Новгородская" за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал	118,53	110,73	106,07	108,95	105,02	105,01".

2. В разделе 2:

2.1. В пункте 2.4 таблицу 2.4.1 изложить в следующей редакции:

"Таблица 2.4.1. Полезный отпуск тепловой энергии и теплоносителя Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2025 год³

№ п/п	Потребитель	Тепловая энергия, Гкал					Теплоноситель, м ³
		всего	пар	пар 12 ата	пар 27+40 ата	горячая вода	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Полезный отпуск тепловой энергии в том числе:	2172053	2100953	728953	1372 000	71100	2860790

1	2	3	4	5	6	7	8
	ПАО "Акрон"	2162000	2092000	720000	1372 000	70000	2848000
	ООО "РКП"	7105	7 105	7105	-	-	10150
	ООО "Партнер Авто"	1100	-	-	-	1100	-
	ООО "ПГТ-СТРОЙ"	1848	1848	1848	-	-	2640

³ С учетом установленной тепловой мощности на 2025 год - 557 Гкал/час.";

2.2. В пункте 2.5 в позиции "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" таблицу 1.5.4 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.5.4. Баланс тепловой энергии, вырабатываемой Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", Гкал

Параметр	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Выработка тепловой энергии	1491814	2078201	2128395	1997348
пар	1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода	61699	86554	68925	75196
Расход на хозяйственные нужды	2483	3946	3010	3686
пар	0	0	0	0
горячая вода	2483	3946	3010	3686
Отпуск тепла потребителю	1489331	2074255	2125385	1993662
пар	1430115	1991647	2059470	1922152
горячая вода	59216	82608	65915	71510".

3. В разделе 4:

3.1. В подпункте 4.3.6 таблицу 4.3.6 изложить в следующей редакции:

"Таблица 4.3.6. Техничко-экономические показатели Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2023 год

Наименование показателя	Величина
Установленная тепловая мощность, в том числе: электрическая, МВт тепловая, Гкал/час	361 557
Максимальная часовая тепловая нагрузка, Гкал/час	383
Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт _ч в том числе по теплофикационному циклу	1537,7 559,3
Годовой отпуск электроэнергии, млн. кВт _ч	1426,3
Годовой отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1997,3
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	745,4
Годовой расход натурального топлива по видам: газ, млн. н.м ³ уголь, тыс. т н.т.	637,8 0
Удельный расход условного топлива: на отпуск электроэнергии, г.у.т./кВт _ч на отпуск теплоэнергии, кг у.т./Гкал	296,1 161,7";

3.2. Пункт 4.4 дополнить абзацем следующего содержания:

"В 2024 году планируется произвести замену котла КВ-ГМ-3,48-95Н (Смоленск-3) № 2 в котельной № 62 на котел КВ-ГМ-3,48-115Н (Смоленск-3).".

4. В разделе 5 пункт 5.2 дополнить абзацами следующего содержания:

"В 2023, 2024 годах планируется выполнить реконструкцию (техническое перевооружение) котельной № 20 по Никольской ул., д. 14 на сумму 161 402,00 рубля с НДС.

В 2024 году планируется выполнить техническое перевооружение котельной № 62 с заменой котла на сумму 7 000 тыс. рублей с НДС.

С 2024 по 2026 год планируется произвести замену магистральной тепловой сети диаметром 800 мм от котельной № 71 (ЛБК) до тепловой камеры УТ-4 со сменой типа тепловой изоляции на сумму: в 2024 году – 145 508 тыс. рублей с НДС, в 2025 году – 224 000 тыс. рублей с НДС, в 2026 году – 224 000 тыс. рублей с НДС.

В 2024 году планируется произвести замену 358 м подающего надземного трубопровода тепловой сети и 442 м обратного надземного трубопровода тепловой сети, 114 м подземного канального трубопровода тепловой сети в двухтрубном исчислении.

В 2024, 2025 годах планируется произвести реконструкцию котла-утилизатора П-137, стационарный номер 5 (инвентарный номер 508040715), с заменой правого и среднего модулей испарителя низкого давления ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ (2 - 3 этапы) на сумму 63 548 тыс. рублей."

5. В разделе 6 в пункте 6.1:

5.1. Позицию ООО "ТК Новгородская" изложить в следующей редакции:

"ООО "ТК Новгородская"

Основным видом топлива является природный газ со средней теплопроводной способностью 8100 ккал/мм³.

Объемы потребления основного топлива котельными, эксплуатируемыми ООО "ТК Новгородская", представлены в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1. Объемы потребления топлива котельными, эксплуатируемыми ООО "ТК Новгородская"

Номер котельной	2019 год (газ, м³)	2020 год (газ, м³)	2021 год (газ, м³)	2022 год (газ, м³)	2023 год (газ, м³)	2023 год	
						КПД расчетный среднегодовой, %	удельный расход топлива, т.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	6370639	6114542	6971207	6540818	5967164	85,3	0,167
2	66015	14284	117435	58752	61966	0	0
3а	767447	546620	736001	536621	508748	89,9	0,159
4	1257489	1218382	1652943	1384783	1414317	87,4	0,163
5	1583446	1568048	1929807	1751411	1688388	89,9	0,159
6	1618420	1579683	2009075	1842697	1687906	92,9	0,154
7а	3534432	3295699	4062890	3938105	3780725	87,6	0,163
8	1173026	1048030	1406534	1361242	1272167	89,5	0,160
9	1761734	1719318	2125225	1989280	1901818	68,2	0,209
10	2796971	2594209	3257181	3727030	2699922	96,4	0,148
11М	317104	291435	315456	307315	322748	86,4	0,165
12	2230199	2255271	2762929	2556275	2449066	93,9	0,152
13	728322	674619	842147	776466	669643	86,6	0,165
14	1369922	1283068	1592413	1671521	1712327	84,4	0,169
15	2437672	2333710	2606617	2663044	2543469	92,7	0,154
16	5223797	4963105	5699015	5283622	5165507	85,9	0,166
17	1039117	1026088	1170386	1120232	1083341	88,8	0,161
18	181958	173599	224687	190237	181574	88,7	0,161*
19	455809	441420	501289	476541	446240	92,0	0,155
20	1332231	1220380	1543405	1465168	1655300	83,0	0,172

* Удельный расход топлива этих котельных принят 0,161 т.у.т./Гкал как средний по всем котельным ООО "ТК "Новгородская".

1	2	3	4	5	6	7	8
21	1035005	972413	1050771	917979	703168	88,7	0,161*
23	1598523	1452321	1784766	1726632	1653932	77,9	0,183
24	2361503	2253922	2517245	2289110	2202217	90,4	0,158
25M	66957	64363	77213	56979	52546	88,7	0,161*
26	668894	647219	763402	704722	724941	96,0	0,149
27	1022729	991416	1268522	1215843	1144947	75,6	0,189
28M	1194975	1193382	1378304	1331471	1273903	87,9	0,163
29	2060703	1897562	2590036	2456997	2357365	80,8	0,177
30	2063866	1831114	1936708	2013374	1929044	82,2	0,174
31	1386847	1271668	1597169	1563842	1131303	90,1	0,159
32M	560596	548921	637331	600737	567971	89,8	0,159
33	2166000	1852335	2269595	2099980	1974700	84,1	0,170
34	8792469	8150588	8963020	8632214	8173850	87,6	0,163
35	163601	101751	162882	201791	202949	87,3	0,164
36	5896901	5851705	6346710	6018004	5692511	81,5	0,175
37	1059254	1057199	1142648	1079298	1024569	91,0	0,157
38	4942131	5044611	5558392	5135361	5171950	80,5	0,177
39	1934365	2139963	1850751	1483398	1547613	88,7	0,161*
40	716909	800614	982990	916168	909882	96,0	0,149
41	6578711	6482805	7442617	7240790	7155538	89,3	0,160
42	1070460	918267	886436	758733	723576	94,9	0,151
43a	3775415	3746373	4271247	4046949	3871301	79,0	0,181
44	4326734	4164946	5071759	4707183	4776270	81,6	0,175
45	560762	558827	667896	628646	622145	89,2	0,160

* Удельный расход топлива этих котельных принят 0,161 т.у.т./Гкал как средний по всем котельным ООО "ТК "Новгородская".

1	2	3	4	5	6	7	8
46	1029876	0	0	0	0	0	0
46a	2562621	3741616	4071308	3905332	3826566	94,3	0,152
47M	553705	538302	608314	565493	564586	88,7	0,161*
48	40368	33691	53443	86312	91603	92,0	0,155
49	5052716	4268951	4597824	4282833	4168788	95,0	0,150
50a	3096816	3142557	3737665	3484497	3163781	93,5	0,153
51	678234	644545	792498	763013	813477	86,3	0,165
52M	101739	88336	146196	128758	126761	91,2	0,157
53M	171546	156625	193958	182879	173089	91,5	0,156
54	1603159	1440254	1662990	1603831	1500609	92,5	0,154
55M	197472	180154	225987	202963	198031	92,1	0,155
56M	0	56869	278770	256428	248975	92,5	0,154
57	2712256	2839503	3282579	3252200	3168572	87,0	0,164
58M	0	0	20679	58534	51606	98,9	0,144
59M	192077	174113	212224	209534	212824	78,1	0,183
60	3184649	2965884	3710079	3416994	3226543	90,4	0,158
61	1969770	2046497	2285551	2244324	2172203	91,3	0,156
62	3647247	3518759	3991395	3716364	3683322	85,8	0,166
63	9968338	10097412	11218593	10750623	10109550	87,1	0,164
64	5442491	5271687	5987661	5555446	5440100	78,1	0,183
65	2083246	1964990	2256253	2152172	2065257	88,6	0,161
66	1600150	1448546	1672035	1552804	1462965	88,5	0,161
67M	360311	334172	438568	414610	407421	92,0	0,155
68	2227073	2224758	2678060	2517506	2384786	97,2	0,147
69	137030	149181	185333	172920	173363	99,0	0,144

* Удельный расход топлива этих котельных принят 0,161 т.у.т./Гкал как средний по всем котельным ООО "ТК "Новгородская".

1	2	3	4	5	6	7	8
70	510631	477849	579500	532893	496188	87,9	0,162
71 ЛБК	47232673	44686912	50753642	48253341	48060496	88,5	0,161
72М	335157	309789	376789	361842	352467	94,8	0,151
73К	204286	202902	240067	222944	201875	94,0	0,152
74К	185209	186648	211336	196977	182057	89,1	0,160
75К	147344	150747	172696	162350	158675	97,8	0,146
76К	52318,001	48990	66712	59268	57381	88,7	0,161*
77К	257387	246173	286279	274172	275821	95,7	0,149
78	2598184	2798759	2879406	2780730	2916963	87,7	0,163
79М	0	0	0	121911	277730	92,1	0,155
80М	428721	415985	484700	480135	477231	88,2	0,162
5	0	0	0	0	245504	90,8	0,157
15	28480	26974	29282	28114	24459	78,5	0,182
27	154991	72316	106250	113306	109208	88,7	0,161*

В таблице помимо потребления топлива представлены показатели среднегодового КПД котельных, рассчитанного по отчетным данным ООО "ТК Новгородская", а также показатели удельного расхода условного топлива.

У ряда котельных значение КПД, определенное по представленным данным, выходит за пределы реальных значений (более 100 процентов). Причина в том, что в таблице ТЭР по всем котельным выработка расчетная, которая состоит из объемов реализации, нормативных потерь и расчетных собственных нужд. Реализация складывается из объемов потребления тепловой энергии, определенных расчетным способом на основании договорных нагрузок, и из фактических значений, определенных по показаниям узлов учета тепловой энергии, установленных у потребителей. Таким образом, показатели работы котельных зависят от степени оснащенности потребителей узлами учета тепловой энергии и от их надлежащей эксплуатации.

* Удельный расход топлива этих котельных принят 0,161 т.у.т./Гкал как средний по всем котельным ООО "ТК "Новгородская".;

5.2. Позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Виды используемого топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2": природный газ, кузнецкий уголь.

На сегодняшний день подача природного газа осуществляется по двум газопроводам с давлением 6 кгс/см² и 25 кгс/см². Пропускная способность газопровода ПГ-6 – 60 тыс. нм³/час, газопровода ПГ-25 – 120 тыс. нм³/час. При этом на старую очередь (группа оборудования ТЭЦ-130 кгс/см²) подается газ от обоих газопроводов. Подача газа на блок ПГУ-210 осуществляется от газопровода 25 кгс/см². Пропускная способность существующих газопроводов позволяет обеспечить потребность станции в природном газе на любых нагрузках.

Таблица 6.1.3. Структура потребления топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 - 2023 годы

Период	Расход газа			Расход угля		
	млн. н. м ³	тыс. т.у.т.	%	тыс. т	тыс. т.у.т.	%
2020 год	639,5	744,3	100,0	0	0	0
2021 год	727,5	842,7	100,0	0	0	0
2022 год	747,2	872,0	100,0	0	0	0
2023 год	637,8	745,4	100,0	0	0	0

Таблица 6.1.4. Удельные расходы условного топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 - 2023 годы

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВтхч	286,4	286,1	287,2	296,1
Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию	г.у.т./Гкал	169,8	166,0	164,5	161,7".

6. В разделе 8 позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Другой крупной теплоснабжающей организацией Великого Новгорода является Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2". Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" – 361 МВт, тепловая мощность – 557 Гкал/ч, ограничения мощности по группе оборудования ТЭЦ-130 отсутствуют, по блоку ПГУ имеются ограничения 7,5 МВт в летний период (ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ). Теплоснабжение осуществляется в промышленной зоне, расположенной в Северном районе города. Выработка тепловой энергии осуществляется в виде пара и горячей воды. Преобладающее количество тепловой энергии вырабатывается в виде пара.

Таблица 8.2. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 - 2023 годы

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1491814	2078201	2128395	1997348	
		пар	1430115	1991647	2059470	1922152
		горячая вода	61699	86554	68925	75196
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	2483	3946	3010	3686	
		пар	0	0	0	0
		горячая вода	2483	3946	3010	3686
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1489331	2074255	2125385	1993662	
		пар	1430115	1991647	2059470	1922152
		горячая вода	59216	82608	65915	71510

Доля Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" в теплоснабжении Северного промышленного района по разным оценкам составляет от 40 до 60 процентов.

Потребителями тепловой энергии являются промышленные предприятия: ПАО "Акрон", ООО "Партнер Авто", ООО "РКП", ООО "ПГТ-СТРОЙ" (подключено в 2018 году через технологически связанные сети ПАО "Акрон"). Наиболее крупным потребителем тепловой энергии является ПАО "Акрон", доля которого в общем отпуске тепловой энергии составляет 99,5 процента.

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (ПАО "Акрон", ООО "Партнер Авто", ООО "РКП") подключены непосредственно к коллекторам (там же находится граница балансовой принадлежности), а ООО "ПГТ-СТРОЙ" подключено к сетям ПАО "Акрон", тепловые сети на балансе Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" не числятся."

7. Раздел 9 после таблицы 9.1 дополнить позицией "Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения" следующего содержания:

"Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения

По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе:

а) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования (рациональных тепловых схем с дублированными связями и новыми технологиями нет);

б) установка резервного оборудования (в котельных установлены резервные котлы, которые в случае отключения основных котлов, могут обеспечить выработку тепла в необходимом объеме);

в) резервирование тепловых сетей смежных районов поселений (ввиду отсутствия необходимой свободной мощности источников тепла и ограниченной пропускной способности выходов тепловых сетей из источников тепла, а также пропускной способности магистральных тепловых сетей предложений нет);

г) устройство резервных источников водоснабжения (необходимая потребность - 79 источников)."

8. Раздел 15 изложить в следующей редакции:

"Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Таблица. Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2024 год

№ п/п	Наименование района/организации	Тариф для потребителей, кроме населения, руб./Гкал, руб./м ³ , без НДС		Тариф для населения, руб./Гкал, руб./м ³ , с НДС		Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Великий Новгород					
1.1.	ООО "Компаньон-Н"					
	тепловая энергия	1694,91	1770,61	2033,892	2124,73	от 17.11.2022 № 62/33
	тепловая энергия котельной по ул. Ворошилова, д. 23б	-	-	-	-	
	ГВС	138,55	143,45	166,26	172,14	от 17.11.2022 № 62/35
1.2.	ПАО "Акрон"					
	транспортировка воды	-	-	-	-	
	воодоотведение (полный цикл)	17,30	19,00	-	-	от 16.11.2023 № 67/2
	очистка стоков	9,81	10,78	-	-	
1.3.	ОАО "Спектр"					
	тепловая энергия	-	-	-	-	
1.4.	МУП "Новгородский водоканал"					
	водоснабжение	28,89	28,89	34,67	34,67	от 18.12.2023 № 79/6
	воодоотведение (полный цикл)	30,31	30,31	36,37	36,37	
	воодоотведение (ливневка)	16,32	17,23	-	-	от 18.12.2020 № 77/3
1.5.	АО "Трансвит"					
	техническая вода	20,54	21,52	-	-	от 24.10.2023 № 60

1	2	3	4	5	6	7
1.6.	ООО "НОВОИН-ВЕСТ"					
	транспортировка воды	4,21	4,21	-	-	от 14.11.2023 № 66/3
	транспортировка сточных вод	5,05	5,05	-	-	
1.7.	ООО "Тепловая Компания Новгородская" (концессия)					
	тепловая энергия	2141,32	2438,97	2569,58	2926,76	от 17.12.2019 № 81/5
	ГВС	167,43	186,69	200,92	224,03	от 17.12.2019 № 81/6
1.8.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"					
	ГВС (котельные № 5 и № 15)	-	-	-	-	
	ГВС (котельная № 27, Псковская ул., д. 50, корп. 2)	297,23	334,53	192,73	212,00	от 05.03.2024 № 10
1.9.	ООО "Тепломакс"					
	тепловая энергия	1693,08	1860,69	2031,69	2232,83	от 17.11.2022 № 62/7
	ГВС	138,43	149,28	166,12	179,14	от 17.11.2022 № 62/6
1.10.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"					
	тепловая энергия (Маловишерская ул., д. 5а)	1671,98	1896,20	2006,38	2275,44	от 15.07.2022 № 33
	ГВС (Маловишерская ул., д. 5а)	137,07	151,57	164,48	181,88	от 15.07.2022 № 33/1
1.11.	ООО "Экосити"					
	обращение с ТКО, 4 зона	549,49	661,33	538,86	635,85	от 14.12.2018 № 63/3".