



Новгородская область

Администрация Великого Новгорода

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.06.2023

№ 3158

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).

2. Опубликовать настоящее постановление в газете "Новгород" и в официальном сетевом издании "Интернет-газета "Новгород".

Мэр Великого Новгорода

А.Р. Розбаум

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Администрации
Великого Новгорода
от 27.06.2023 № 3158

**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 01.01.2023 количество муниципальных котельных - 84, суммарная установленная мощность - 924,119 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	50			
	2	ДКВР-6,5/13	1999	24	24			
	3	ДКВР-4/13	2002	24	21			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	25	22,765	21,042	92,4
2	2	Минск-1	2002	16	21			
	3	Минск-1	1989	16	34			
	4	Минск-1	1981	16	42			
	5	Минск-1	2006	16	17			
	6	Минск-1	2004	16	19			
	8	Минск-1	2008	16	15	3,98	3,9797	100,0
3а	1	Минск-1	1983	16	40			
	2	Минск-1	1981	16	42			
	3	Минск-1	1981	16	42			
	4	Минск-1	1981	16	42	2,6	2,595	99,8
4	1	Минск-1	1985	16	38			
	2	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	15			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	Минск-1	2004	16	19			
	4	Минск-1	2007	16	16			
	5	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	15			
	6	КВ-ГМ-2.32-95Н	2015	16	8	8,1	5,159	63,7
5	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	6			
	3	ГК-НОРД 2Х	2017	16	6	8,065	7,213	89,4
6	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	6	8,58	8,279	96,5
7а	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	6	14,62	13,34	91,2
8	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	6			
	3	ГК-НОРД 2Х	2017	16	6	5,639	4,526	80,3
9	1	КСВ-2,9	2002	16	21			
	2	КСВ-2,9	2003	16	20			
	4	КСВ-1,86	1995	16	28			
	5	Минск-1	2006	16	17			
	6	Минск-1	2004	16	19			
	7	ТВГ-1,5	1994	16	29	9,5	6,376	67,1
10	1	КВГ-6,5-150	1989	16	34			
	2	КВГ-6,5-150	1989	16	34	13	10,237	78,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11М	1	Logano SK 725	2004	20	19			
	2	Logano SK 725	2004	20	19			
	3	Logano SK 725	2004	20	19	3,405	1,927	56,6
12	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	4	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6	10,316	9,704	94,1
13	1	ТТ-100	2012	20	11			
	2	ТТ-100	2012	20	11			
	3	ТТ-100	2012	20	112	7,72	4,111	53,3
14	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3			
	2	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3			
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3			
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3	6,879	5,734	83,4
15	1	Logano S 825L	2007	20	16			
	2	Logano S 825L	2007	20	16	11,18	9,134	81,7
16	1	ТВГ-8	1986	16	37			
	2	ТВГ-8	1986	16	37			
	3	ТВГ-8	1992	16	31	21,28	17,352	81,5
17	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6	6,02	3,795	63,0
18	1	Logano SK 625	2005	20	18			
	2	Logano SK 625	2005	20	18	0,62	0,62	100,0
19	1	ТТ-100	2011	20	12			
	2	ТТ-100	2011	20	12	2,15	1,819	84,6
20	1	Минск-1	2002	16	21			
	2	Минск-1	2004	16	19			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	КСВ-1,86	1998	16	25			
	4	КСВ-1,86	1995	16	28			
	5	КСВ-1,86	1998	16	25			
	6	КСВ-1,86	1998	16	25			
	7	КСВ-1,86	1998	16	25			
	8	RS-A400	2017	16	6	9,5	5,003	52,7
21	1	КСВ-1,86	1998	16	25			
	2	КВ-ГМ-2,32	2014	16	9	3,4	1,701	50,0
22М	1	Vitoplex-100	2005	20	18			
	2	Vitoplex-100	2005	20	18	1	0,877	87,7
23	1	ТВГ-1,5	1976	16	47			
	2	Минск-1	1985	16	38			
	3	КСВ-1,86 (ТВГ-1,5)	1990	16	33			
	4	Минск-1	1994	16	29			
	5	КСВ-1,86	2000	16	23			
	6	ТВГ-1,5	1997	16	26			
	7	КСВ-1,86	1993	16	30	9,35	5,343	57,1
24	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2018	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2018	16	5	11,352	9,063	79,8
25М	1	Logano SK 625	2006	20	17			
	2	Logano SK 625	2006	20	17	0,912	0,237	26,0
26	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	6	4,3	3,281	76,3
27	1	Универсал-5	1992	24	31			
	2	КСВ-1,86	1997	16	26			
	3	Минск-1	1984	24	39			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	Минск-1	1984	16	39			
	5	КСВ-1,86	2004	16	19			
	6	Минск-1	1984	16	39	5,687	3,987	70,1
28М	1	ТТ-100	2011	20	12			
	2	ТТ-100	2012	20	11			
	3	Ygnis FBG 1080	2005	20	18	5,65	4,084	72,3
29	1	Минск-1	2000	16	23			
	2	Минск-1	2007	16	16			
	3	КСВ-1,86	2004	16	19			
	4	КСВ-1,86	2005	16	18			
	5	КСВ-1,86	2001	16	22			
	6	ТВГ-2,5	1993	16	30			
	7	КСВ-1,86	1990	16	31			
	8	КСВ-1,86	1997	16	26	10,2	7,633	74,8
30	1	Минск-1	1985	16	38			
	2	КСВ-1,86	2001	16	22			
	3	КСВ-1,86	2002	16	21			
	4	КСВ-1,86	1998	16	25			
	5	Минск-1	1985	16	38			
	6	КСВ-1,86	2005	16	18	7,85	6,264	79,8
31	1	КСВ-1,86	1994	16	29			
	2	КСВ-1,86	1993	16	30			
	3	КСВ-1,86	1995	16	28			
	4	КСВ-1,86	2000	16	23	6,4	5,94	92,8
32М	1	Logano SK 725	2009	20	14			
	2	Logano SK 725	2009	20	14	2,752	2,752	100,0
33	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	5			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ГК - НОРД 3X	2018	16	5			
	3	ГК - НОРД 3X	2018	16	5	9,46	7,452	78,8
34	1	ДКВР 10/13	1980	24	43			
	3	ДКВР 4/13	2005	20	18			
	4	КВГМ-20	1987	16	36			
	5	КВГМ-20	1987	16	36	51,848	26,104	50,3
35	1	Logano SK 625	2008	20	15			
	2	Logano SK 625	2008	20	15	1,186	1,001	84,4
36	1	ТВГ-8	1977	16	46			
	2	ТВГ-8	1977	16	46			
	3	ТВГ-8	1977	16	46	24,9	20,221	81,2
37	1	ГК - НОРД 3X	2018	16	5			
	2	ГК - НОРД 3X	2018	16	5			
	3	ГК - НОРД 3X	2018	16	5	6,018	4,521	75,1
38	1	КВГ-7,56	1992	16	31			
	2	КВГ-7,56	1992	16	31			
	3	КВГ-7,56	1992	16	31	19,5	18,226	93,5
39	1	КВГМ-2,5	2005	16	18			
	3	КВа-1,6	2005	18	18			
	5	КВа-1,6	2006	18	17			
	6	КСВ-1,86	1995	16	28			
	7	КСВ-1,86	1990	16	33			
	8	КСВ-1,86	2001	16	22	10,06	6,287	62,5
40	1	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			
	3	ГК - НОРД 3X	2020	16	3	5,589	3,282	58,7
41	1	ТВГ-8	1981	16	42			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ТВГ-8	1981	16	42			
	3	ТВГ-8	1981	16	42	24,9	21,620	86,8
42	1	ГК - НОРД 3X	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3X	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 2X	2019	16	4	3,422	3,124	91,3
43a	1	ДКВР-4/13	1984	24	39			
	2	ДКВР-4/13	1984	24	39			
	3	КВГ-7,56	1999	16	24			
	4	КВГ-7,56	1999	16	24	19,77	10,814	54,7
44	1	КВГ-7,56	1993	16	30			
	2	КВГ-7,56	1993	16	30			
	3	КВГ-7,56	2004	16	19	19,5	16,499	84,6
45	1	ТТ-100	2013	20	10			
	2	ТТ-100	2013	20	10	2,58	2,4	93,0
46a	1	ГК - НОРД 3X	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3X	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 3X	2019	16	4			
	4	ГК - НОРД 3X	2019	16	4	15,477	13,813	89,3
47M	1	Logano S815	2005	20	18			
	2	Logano S815	2005	20	18	3,27	3,263	99,8
48	1	Logano G 334	2005	20	18			
	2	Logano G 334	2018	16	5			
	3	Logano G 334	2019	16	4			
	4	Logano G 334	2019	16	4	0,32	0,296	92,6
49	1	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			
	3	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3	18,487	15,012	81,2
50a	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4	12,554	11,467	91,3
51	1	ТТ-100	2008	20	15			
	2	ТТ-100	2008	20	15	4,3	3,032	70,5
52М	1	Logano SK 625	2006	20	17			
	2	Logano SK 625	2006	20	17	0,62	0,491	79,2
53М	1	Logano SK 625	2008	20	15			
	2	Logano SK 625	2008	20	15	0,912	0,706	77,4
54	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4	6,793	6,669	98,2
55М	1	Vitoplex 100	2006	20	17			
	2	Vitoplex 100	2006	20	17	1,238	1,177	95,1
56М	1	ТТ-50	2018	20	5			
	2	ТТ-50	2018	20	5	2,631	2,564	97,5
57	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4	14,617	11,855	81,1
58М	1	GEN-250	2020	15	3			
	2	GEN-250	2020	15	3	0,430	0,414	96,3
59М	1	Logano SK 625	2005	20	18			
	2	Logano SK 625	2005	20	18	0,809	0,809	100,0
60	1	Минск-1	2000	16	23			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	Ygnis FBG 1080	2005	20	18			
	3	KB-Г-1,1-95П	2007	16	16			
	4	KCB-1,86	1993	16	30			
	5	KCB-1,86	1997	16	26			
	6	KCB-1,86	1997	16	26			
	7	KCB-1,86	1999	16	24			
	8	KCB-1,86	1995	16	28			
	9	KCB-2,9	1995	16	28	13,02	10,846	83,3
61	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	4	10,834	7,932	73,2
62	2	KB-ГМ-4,65-110	2017	16	6			
	4	KB-ГМ-3.48-95Н	2008	16	15			
	5	KBC-4,0	2006	18	17			
	6	KBC-4,0	2006	18	17			
	7	KBC-4,0	2005	18	18	17,5	13,563	77,5
63	1	ДКВР-10/13	2003	24	20			
	2	ДКВР-10/13	2019	20	4			
	3	ДКВР-10/13	1973	24	50			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	25			
	5	ДКВР-10/13	2002	24	21			
	6	ДЕ-25/14	1993	24	30	56,265	35,193	62,5
64	1	ДЕ-10/14	1987	24	36			
	2	ДКВР-6,5/13	1974	24	49			
	3	ДЕ-10/14	1992	24	31			
	4	ДКВР-10/13	1982	24	41	25,227	19,050	75,5
65	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	3			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ГК - НОРД 3X	2020	16	3			
	3	ГК - НОРД 3X	2020	16	3	8,942	7,738	86,5
66	1	ГК - НОРД 3X	2017	16	6			
	2	ГК - НОРД 3X	2017	16	6			
	3	ГК - НОРД 3X	2017	16	6			
	4	ГК - НОРД 3X	2017	16	6	10,316	6,120	59,3
67M	1	Vitoplex 200	2010	20	12			
	2	Vitoplex 200	2010	20	12	2,494	2,233	89,5
68	1	ТТ-100	2008	20	15			
	2	ТТ-100	2008	20	15			
	3	ТТ-100	2008	20	15	10,83	9,177	84,7
69	1	Logano SK 625	2007	20	16			
	2	Logano SK 625	2007	20	16	0,912	0,846	92,8
70	1	ГК - НОРД 2X	2017	24	6			
	2	ГК - НОРД 2X	2017	24	6			
	2	ГК - НОРД 2X	2017	24	6	1,686	1,618	96,0
71 ЛБК	1	КВ-ГМ-35-150	2021	20	2			
	2	КВ-ГМ-35-150	2003	20	20			
	3	ПТВМ-30М	2006	16	17			
	4	КВ-ГМ-35-150М	2021	16	2			
	5	КВ-ГМ-50-150	2008	15	15			
	6	ДКВР-10/13	2008	24	15			
	7	ДЕ-25/14	1981	24	42			
	8	ДЕ-25-14ГМ-О	2021	24	2	206,67	161,519	78,2
72M	1	Vitoplex 200	2011	20	12			
	2	Vitoplex 200	2011	20	12	2,236	1,920	85,9
73K	1	Vitoplex 100	2005	20	18			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	Vitoplex 100	2005	20	18	0,988	0,871	88,2
74K	1	Vitoplex 100	2005	20	18			
	2	Vitoplex 100	2005	20	18	0,988	0,851	86,1
75K	1	Vitoplex 200	2006	20	17			
	2	Vitoplex 200	2006	20	17	0,756	0,718	95,0
76K	1	Rendamax R2705	2007	20	16			
	2	Rendamax R2706	2007	20	16	0,578	0,409	70,8
77K	1	Vitoplex 100	2007	20	16			
	2	Vitoplex 100	2007	20	16	1,926	1,519	78,9
78	1	TT100	2014	20	9			
	2	TT100	2014	20	9			
	3	TT100	2014	20	9	12,9	9,081	70,4
79M	1	Vitoplex-100	2013	20	10			
	2	Vitoplex-100	2013	20	10	1,548	1,086	70,2
80M	1	Vitoplex-100	2013	16	10			
	2	Vitoplex-100	2013	16	10	2,124	1,860	87,6
81M	1	IGNIS F-1600	2022	16	1			
	2	IGNIS F-1600	2022	16	1			
	3	IGNIS F-1600	2022	16	1			
	4	IGNIS F-1000	2022	16	1	4,987	1,47	29,48
5	1	Buderus G234 WS	2014	16	9			
	2	Buderus G234WS	2014	16	9	0,086	0,079	96,11
15	1	Buderus SK 645-250	2014	16	9			
	2	Buderus SK 645-250	2014	16	9	0,43	0,37	86,05
27	1	Термотехник TT100	2015	16	8			
	2	BOSCH UT-L 24	2014	16	9	3,913	3,242	82,85

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	Всего котлов							
84	282					924,119	705,537	76,5

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ - 361 МВт, тепловая мощность - 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). Режим работы паротурбинного оборудования станции характеризуется высокой долей конденсационной выработки при значительном резерве электрической и тепловой мощностей.

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 на конец 2022 года в целом составляет 744 Гкал по котлам, 557 Гкал - по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал - 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. Подпункт 1.2.4 изложить в следующей редакции:

"1.2.4. ООО "КОМПАНИОН-Н" в Великом Новгороде эксплуатирует на правах собственности и аренды 5 отопительных котельных:

№ котельной	Адрес
1	Шелонская ул., д. 1, корп. 1
5	Большая Московская ул., д. 122б
7	Большая Московская ул., д. 128а
8	Псковская ул., д. 58а
10	ул. Ворошилова, д. 23б

ООО "Тепломакс" в Великом Новгороде эксплуатирует на правах аренды 3 отопительные котельные:

№ котельной	Адрес
2	ул. Космонавтов, д. 38, корп. 2
3	Большая Санкт-Петербургская ул., д. 106, корп. 7
6	ул. Ломоносова, д. 37а";

1.4. 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 – 6,55, на ГВС – 9,04
5	16,81	14,33, в том числе на отопление – 5,35, ГВС – 8,98
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	14,63, в том числе на отопление – 7,48, на ГВС – 7,15
Итого по котельным ООО "КОМПАНИОН-Н"	75,72	60,49, в том числе на отопление – 27,62, на ГВС – 32,87";

дополнить подразделом "ООО "Тепломакс" следующего содержания:

1	2	3
"ООО "Тепломакс"		
2	6,02	5,59, в том числе на отопление – 2,19, на ГВС – 3,4
3	8,08	7,23, в том числе на отопление – 3,02, на ГВС – 4,21
6	2,06	1,43, в том числе на отопление – 0,65, на ГВС – 0,78
Итого по котельным ООО "Тепломакс"	16,16	14,25, в том числе на отопление – 5,86, на ГВС – 8,39";

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	
1	подземная канальная	отопление	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	2,02";

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

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

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год (план)
1	2	3	4	5
Реализация горячей воды, м ³	136480	166631	143035	111344
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	47062	77974	74729	68113
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	6880	20585	20130	20514
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	290	513	515	449
Потери тепловой энергии, Гкал	2132	6375	3980	3411

1	2	3	4	5
Выработка тепловой энергии, Гкал	65960	120004	104409	100315
Потребление газа, тыс. н. м ³	8647	16470	14532	13497
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	0,153	0,160	0,156	0,160";

дополнить таблицами "Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "Тепломакс" и "Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс" следующего содержания:

"Таблица. Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "Тепломакс"

№ котельной	Тип прокладки	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	
2	подземная канальная	отопление	1,3363
		ГВС	1,3363
3	подземная канальная	отопление	0,776
		ГВС	0,776

Таблица. Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс"

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год (план)
Реализация горячей воды, м ³	-	-	21624,52	49028
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	-	-	5864,024	21950
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	-	-	1816,936	3633,872
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	-	-	-	107
Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	860
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	7680,96	22916
Потребление газа, тыс. н. м ³	-	-	1459,596	2978,66
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	-	-	0,219	0,150";

1.5. 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 2022 год, Гкал/ч

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	924,119
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2022 год	705,537

Таблица 1.4.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2018 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	Гкал	1537138	1398392	1345758	1539190	1491685,51
в том числе расход на хозяйственные нужды		18893	18604	17019	17977	17867,21
Отпуск тепла потребителям	Гкал	1518245	1379788	1328739	1521213	1473818,30
в том числе потери в тепловых сетях		120706	119691	120817	120780	121747,33
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего	Гкал	1397539	1260097	1207921	1400413	1277937,60
в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель		1103533	1026566	977608	1164356	1128108,33
ГВС		294006	233531	230313	236057	149829,27
Потреблено тепловой энергии	Гкал					1352070,97
в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель						1126032,21
ГВС						226038,76
Потребление топлива	млн. м ³	215,363	192,955	185,347	213,253	203,278
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	164,41	162,12	162,09	162,57	160,74";

таблицы 1.4.5 - 1.4.7 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.5. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2019 - 2022 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 2022 году	Гкал/час	363
в том числе:		
пар		338
горячая вода		25
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2022 году	%	43,94

Таблица 1.4.6. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2019 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Выработка тепловой энергии	Гкал	1383963	1491814	2078201	2128395
пар		1315957	1430115	1991647	2059470
горячая вода		68006	61699	86554	68925
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	2860	2483	3946	3010
пар		0	0	0	0
горячая вода		2860	2483	3946	3010
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1381103	1489331	2074255	2125385
пар		1315957	1430115	1991647	2059470
горячая вода		65146	59216	82608	65915

Таблица 1.4.7. Удельные расходы условного топлива

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Расходы условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВт·ч	268,5	286,4	286,2	287,2
Расходы условного топлива на отпущенную теплоэнергию	кг у.т./Гкал	165,3	169,8	166,0	164,5";

1.6. 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 2022 год

Потребители	Потребление тепловой энергии за 2022 год, Гкал/год
Жилой фонд (население)	781800,39
Бюджетные организации и учреждения	204896,79
Прочие потребители	139295,27
Внутрихозяйственный оборот	2115,89
Итого	1128108,33

Таблица 1.6.2. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода в 2022 году и плановое потребление в 2024 году

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2022 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2024 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	1 277 937,60	1 128 108,33	2 315 858,14	149 829,27	1 201 025,66	1 052 368,68	2 297 742,19	148 656,98
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	33 904,34	33 845,47	910,00	58,88	32 176,49	32 112,11	995,00	64,38
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	20 987,32	16 085,76	75 758,32	4 901,56	19 834,24	14 926,89	75 847,79	4 907,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 11, Черепичная ул.	2 411,67	2 411,67	0	0	2 432,25	2 432,25	0	0
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	18 501,38	18 501,38	0	0	16 913,88	16 913,88	0	0
Котельная № 13, Яковлева ул., д. 1а	5 326,36	5 326,36	0	0	4 709,85	4 709,85	0	0
Котельная № 14, ул. Кабелова-Власьевская, д. 21, корп. 1	10 172,77	9 567,28	9 358,51	605,50	9 520,78	8 936,80	9 025,98	583,98
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	15 398,32	12 011,21	52 351,04	3 387,11	14 948,52	11 602,44	51 716,90	3 346,08
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	32 133,02	24 532,07	117 479,84	7 600,95	30 147,71	22 557,07	117 320,66	7 590,65
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	7 443,68	5 595,02	28 572,71	1 848,65	6 836,40	4 994,11	28 474,27	1 842,29
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	1 283,24	1 283,24	0	0	1 115,37	1 115,37	0	0
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	3 187,23	2 522,40	10 275,64	664,83	2 758,41	2 411,14	5 367,35	347,27
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	6 669,70	6 110,53	8 642,51	559,17	6 075,73	5 505,03	8 820,75	570,70
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	7 975,20	7 651,64	5 001,00	323,56	7 685,12	7 361,56	5 001,00	323,56
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	3 548,94	3 548,94	0	0	3 296,38	3 296,38	0	0
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	10 263,75	10 033,77	3 554,47	229,97	9 713,59	9 483,61	3 554,47	229,97
Котельная № 24, мкр. Волховский, Керамическая ул., д. 4/1	13 926,34	12 412,75	23 393,93	1 513,59	13 506,97	11 998,71	23 311,50	1 508,25

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	371,69	371,69	0	0	454,77	454,77	0	0
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	4 655,11	4 128,34	8 141,83	526,78	4 557,29	3 973,58	9 021,82	583,71
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	6 725,22	6 363,12	5 596,56	362,10	6 397,31	6 035,56	5 591,22	361,75
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	8 909,08	7 702,05	18 655,90	1 207,04	8 197,17	7 033,78	17 981,32	1 163,39
Котельная № 29, Воскресенский бульв., д. 11а	13 755,79	13 031,68	11 191,84	724,11	13 352,00	12 618,89	11 330,98	733,11
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	12 987,94	12 987,94	0	0	12 297,49	12 297,49	0	0
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	9 156,23	9 156,23	0	0	8 935,95	8 935,95	0	0
Котельная № 32М, Маловишерская ул., д. 3	3 856,34	2 907,54	14 664,64	948,80	3 707,46	2 757,95	14 675,52	949,51
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	12 385,22	11 905,79	7 409,93	479,42	11 566,79	11 100,51	7 206,74	466,28
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	48 492,03	45 281,90	49 615,69	3 210,14	46 835,35	43 738,23	47 868,96	3 097,12
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	1 187,63	1 118,63	1 066,41	69,00	1 133,61	1 056,46	1 192,32	77,14
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	37 716,73	31 398,43	97 655,39	6 318,30	35 978,69	29 818,27	95 215,18	6 160,42
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	6 546,32	5 556,50	15 298,56	989,82	6 214,98	5 232,78	15 180,77	982,20
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 112	33 102,81	27 692,48	83 621,81	5 410,33	30 132,92	24 773,06	82 841,75	5 359,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	12 045,87	9 595,31	37 875,76	2 450,56	11 335,73	8 842,45	38 535,99	2 493,28
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	3 770,74	3 770,74	0	0	3 636,12	3 636,12	0	0
Котельная № 4, Воскресенский бульв., д. 10, корп. 2	9 977,24	9 749,13	3 525,80	228,12	9 526,35	9 299,74	3 502,34	226,60
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	6 321,94	5 522,76	12 352,15	799,18	6 092,73	5 267,69	12 751,80	825,04
Котельная № 41 ул. Щусева, д. 9	44 259,33	35 947,54	128 466,59	8 311,79	42 472,85	34 081,84	129 691,00	8 391,01
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	5 485,28	5 117,22	5 688,77	368,06	5 252,12	4 884,06	5 688,77	368,06
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	24 352,39	21 663,12	41 565,25	2 689,27	22 977,50	20 348,92	40 627,28	2 628,59
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	30 104,95	25 054,32	78 062,36	5 050,63	26 979,14	22 455,56	69 916,30	4 523,58
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	4 326,03	4 326,03	0	0	4 098,64	4 098,64	0	0
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	26 867,95	24 160,79	41 841,69	2 707,16	25 790,44	22 951,36	43 880,71	2 839,08
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	5 650,08	5 650,08	0	0	5 608,74	5 608,74	0	0
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	588,57	588,57	0	0	733,72	733,72	0	0
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	28 850,62	24 038,98	74 368,56	4 811,65	27 584,32	22 774,08	74 346,91	4 810,24
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	12 521,67	12 064,76	7 061,93	456,91	11 822,35	11 424,39	6 150,88	397,96

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	24 894,14	23 538,95	20 945,81	1 355,19	22 178,90	20 681,13	23 149,43	1 497,77
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	4 872,74	4 872,74	0	0	4 617,14	4 617,14	0	0
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	849,56	849,56	0	0	813,44	813,44	0	0
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	996,39	871,39	1 931,99	125,00	836,13	684,28	2 346,88	151,84
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	12 168,08	12 168,08	0	0	11 145,32	11 145,32	0	0
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	1 450,73	1 182,41	4 147,16	268,32	1 212,19	944,28	4 140,80	267,91
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	1 630,58	1 523,57	1 654,00	107,01	1 764,45	1 745,49	293,00	18,96
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	20 624,75	18 524,81	32 456,49	2 099,93	19 654,17	17 586,22	31 962,14	2 067,95
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	566,66	541,49	388,95	25,17	397,16	268,35	1 991,00	128,82
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп. 1	1 286,88	1 160,01	1 960,92	126,87	1 219,03	1 092,15	1 960,92	126,87
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	12 774,00	12 424,93	5 395,28	349,07	12 016,48	11 705,08	4 812,98	311,40
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	21 154,10	18 859,43	35 466,29	2 294,67	19 671,87	17 433,55	34 595,48	2 238,33
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	13 324,85	10 575,36	42 495,94	2 749,49	12 402,46	9 098,50	51 065,72	3 303,95
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	24 279,10	22 530,85	27 020,82	1 748,25	23 033,77	21 263,60	27 359,73	1 770,17

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	74 541,57	70 738,84	58 774,76	3 802,73	68 865,87	65 107,56	58 088,13	3 758,30
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	29 829,66	27 639,17	33 856,13	2 190,49	28 242,45	26 124,86	32 729,48	2 117,60
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	14 613,91	13 704,52	14 055,47	909,39	13 589,16	12 688,61	13 918,82	900,55
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	10 094,64	8 175,04	29 669,29	1 919,60	9 342,92	7 425,18	29 640,58	1 917,75
Котельная № 67М, Старорусский бульв., д. 31а	2 870,08	2 115,24	11 666,80	754,84	2 771,10	2 019,37	11 618,68	751,73
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	17 748,49	16 783,77	14 910,79	964,73	16 660,39	15 706,60	14 741,79	953,79
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	3 959,94	3 323,10	9 842,98	636,84	3 763,37	3 121,91	9 914,32	641,46
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	293 422,23	243 606,99	769 941,88	49 815,24	274 029,26	225 002,93	757 748,52	49 026,33
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	2 540,30	1 816,11	11 193,00	724,19	2 478,98	1 754,79	11 193,00	724,19
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	1 492,37	1 148,54	5 314,28	343,83	1 419,69	1 077,93	5 282,30	341,76
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	1 299,50	1 032,00	4 134,35	267,49	1 228,48	967,88	4 027,80	260,60
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	1 201,51	962,84	3 688,99	238,68	1 089,78	862,94	3 506,00	226,84
Котельная № 76К, Октябрьская ул., д. 10	501,28	437,00	993,52	64,28	459,95	402,98	880,42	56,96
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	1 862,84	1 310,49	8 537,15	552,35	1 736,14	1 197,03	8 332,57	539,12
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	17 189,67	13 479,21	57 348,65	3 710,46	16 694,76	12 963,61	57 668,48	3 731,15

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 79М, Мало-вишерская ул., д. 5, корп. 1	732,00	539,47	2 975,73	192,53	1 886,54	1 386,40	7 730,10	500,14
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	24 258,60	24 224,10	533,25	34,50	22 931,08	22 896,58	533,25	34,50
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	8 248,69	8 248,69	0	0	7 886,42	7 886,42	0	0
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	3 479,62	2 608,56	13 463,06	871,06	2 887,89	2 124,89	11 792,90	763,00
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	11 305,29	10 961,50	5 313,60	343,79	10 101,62	9 768,83	5 143,55	332,79
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	1 325,95	1 325,95	0	0	1 197,25	1 197,25	0	0
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидрометеориативный техникум (ГТМ)	5 488,36	5 058,04	6 755,44	430,32	4 493,05	4 051,02	6 939,21	442,03
Котельная № 15, п. Энергетиков + база площадки ПАО Акрон	807,60	807,60	0	0	815,86	815,86	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";

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

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

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

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1381103	1489331	2074255	2125385
пар		1315957	1430115	1991647	2059470
горячая вода		65146	59216	82608	65915

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (ПАО "Акрон", ООО "Трест-2", ООО "Росконсервпродукт") 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 2019 - 2022 годы.

Таблица 1.6.6. Среднemesячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2021 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	109,1	116,0	134,1	74,5	43,9	33,8	37,9	54,3	90,2	102,9	120,4	159,5	88,5
Пар 27+40 ата	123,7	129,6	130,6	114,0	121,5	114,0	125,3	156,9	155,0	159,4	167,4	180,3	138,8
Горячая вода	23,5	27,0	20,5	11,8	0,4	0	0	0	0	6,9	15,2	24,5	18,9

Таблица 1.6.7. 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

Максимально достигнутые нагрузки суммарно по всем параметрам представлены в таблице 1.6.8. Максимум достигнутой нагрузки в горячей воде за период 2019 - 2022 годов составил 45,9 Гкал/час при температуре наружного воздуха - 9,7 °С.

Таблица 1.6.8. Суммарные максимально достигнутые нагрузки по всем параметрам

Нагрузка	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Максимальная суточная, Гкал/сут.	6249	6961	9430	8722
Максимальная часовая, Гкал/час	260	290	393	363";

в позиции "Прочие районы новой застройки":

абзацы и таблицы 1.6.18, 1.6.19, 1.6.20, 1.6.21, 1.6.22, 1.6.23 изложить в следующей редакции:

"Теплоснабжение больницы и прачечной ГОБУЗ "Новгородский клинический специализированный центр фтизиопульмонологии" (Великий Новгород, Парковая ул., д. 11) предполагается осуществить от существующей котельной № 43а тепловой мощностью 0,170866 Гкал/час.

Таблица 1.6.18. Тепловые нагрузки Парковой ул., д. 11

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,170866
Потери 5 %				0,0085433
Итого				0,1794093

Теплоснабжение здания Фондохранилища в квартале 135 города предполагается осуществить от существующей котельной № 1 тепловой мощностью 0,863 Гкал/час.

Таблица 1.6.19. Тепловые нагрузки квартала 135 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,863
Потери 5 %				0,04315
Итого				0,90615

Теплоснабжение здания музыкального корпуса колледжа искусств им. С.В. Рахманинова ГБПОУ "Новгородский областной колледж искусств им. С.В. Рахманинова" (Великий Новгород, Большая Московская ул., д. 70) предполагается осуществить от существующей котельной № 30 тепловой мощностью 0,2744 Гкал/час.

Таблица 1.6.20. Тепловые нагрузки Большой Московской ул., д. 70

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,2744
Потери 5 %				0,01372
Итого				0,28812

Теплоснабжение реконструируемого здания Новгородского академического театра драмы им. Ф.М. Достоевского, расположенного по адресу: Великий Новгород, Великая ул., д. 14, предполагается осуществить от существующей котельной № 13 с увеличением тепловой мощности на 0,852573 Гкал/час.

Таблица 1.6.21. Тепловые нагрузки квартала 80 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,852573
Потери 5 %				0,04263
Итого				0,895203

Теплоснабжение реконструируемого здания МЧС в квартале 232 города предполагается осуществить от существующей котельной № 71 с увеличением тепловой мощности на 0,393998 Гкал/час.

Таблица 1.6.22. Тепловые нагрузки квартала 232 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,393998
Потери 5 %				0,0197
Итого				0,413698

Теплоснабжение проектируемого нового здания ОАУСО "Новгородский дом-интернат для престарелых и инвалидов" в квартале 17 города предполагается осуществить от существующей котельной № 37 с увеличением тепловой мощности на 0,428916 Гкал/час.

Таблица 1.6.23. Тепловые нагрузки квартала 17 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,428916
Потери 5 %				0,0214458
Итого				0,4503618";

дополнить абзацами и таблицами 1.6.24, 1.6.25, 1.6.26, 1.6.27, 1.6.28, 1.6.29, 1.6.30 следующего содержания:

"Теплоснабжение реконструируемого здания ГОБУЗ "Областной клинический родильный дом" в микрорайоне 6 города предполагается осуществить от существующей котельной № 44 с увеличением тепловой мощности на 0,603 Гкал/час.

Таблица 1.6.24. Тепловые нагрузки микрорайона 6 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,603
Потери 5 %				0,03015
Итого				0,63315

Теплоснабжение объекта "Многоквартирный жилой дом", проектируемого по адресу: Великий Новгород, Нехинская ул., земельный участок с кадастровым номером 53:23:8100600:2903, ООО СЗ "СК "Возрождение-23", предполагается осуществить от существующей котельной № 60 тепловой мощностью 0,197 Гкал/час.

Таблица 1.6.25. Тепловые нагрузки земельного участка с кадастровым номером 53:23:8100600:2903

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,197
Потери 5 %				0,00985
Итого				0,20685

Теплоснабжение объекта "Многоквартирный жилой дом", проектируемого по адресу: Великий Новгород, Нехинская ул., земельный участок с кадастровым номером 53:23:8100600:2904, ООО СЗ "СК "Возрождение-23", предполагается осуществить от существующей котельной № 60 тепловой мощностью 0,197 Гкал/час.

Таблица 1.6.26. Тепловые нагрузки земельного участка с кадастровым номером 53:23:8100600:2904

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,197
Потери 5 %				0,00985
Итого				0,20685

Теплоснабжение объекта "Многоквартирный жилой дом", проектируемого по адресу: Великий Новгород, Нехинская ул., земельный участок с кадастровым номером 53:23:8100600:2905, ООО СЗ "СК "Возрождение-23", предполагается осуществить от существующей котельной № 60 тепловой мощностью 0,197 Гкал/час.

Таблица 1.6.27. Тепловые нагрузки земельного участка с кадастровым номером 53:23:8100600:2905

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,197
Потери 5 %				0,00985
Итого				0,20685

Теплоснабжение объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, 2 корпус", проектируемого по адресу: Великий Новгород, Большая Московская ул., земельный участок с кадастровым номером 53:23:7400600:66, ООО СЗ "СК "Возрождение-21", предполагается осуществить от существующей котельной № 44 тепловой мощностью 0,92 Гкал/час.

Таблица 1.6.28. Тепловые нагрузки земельного участка с кадастровым номером 53:23:7400600:66

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,92
Потери 5 %				0,046
Итого				0,966

Теплоснабжение гостиничного комплекса по адресу: Великий Новгород, Великая ул., д. 8, корп. 2, ООО "Хаммер" предполагается осуществить от существующей котельной № 13 тепловой мощностью 0,45 Гкал/час.

Таблица 1.6.29. Тепловые нагрузки микрорайона 6 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,45
Потери 5 %				0,0225
Итого				0,4725

Теплоснабжение гостиничного комплекса по адресу: Великий Новгород, Яковлева ул., д. 1а, ООО "Хаммер" предполагается осуществить от существующей котельной № 13 тепловой мощностью 1,527 Гкал/час.

Таблица 1.6.30. Тепловые нагрузки Яковлева ул., д. 1а

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				1,527
Потери 5 %				0,07635
Итого				1,60335";

1.7. 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 2022 год, Гкал/час

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	924,119
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2022 год	705,537

Таблица 1.7.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2018 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Выработка тепловой энергии	Гкал	1537138	1398392	1345758	1539190	1491685,51
в том числе расход на хозяйственные нужды		18893	18604	17019	17977	17867,21
Отпуск тепла потребителям	Гкал	1518245	1379788	1328739	1521213	1473818,30
в том числе потери в тепловых сетях		120706	119691	120817	120780	121747,33
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего	Гкал	1397539	1260097	1207921	1400413	1277937,60
в том числе отопление, вентиляция, теплоноситель		1103533	1026566	977608	1164356	1128108,33
ГВС		294006	233531	230313	236057	149829,27
Потреблено тепловой энергии	Гкал					1352070,97
в том числе отопление, вентиляция, теплоноситель						1126032,21
ГВС						226038,76
Потребление топлива	млн. м3	215,363	192,955	185,347	213,253	203,278
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	164,41	162,12	162,09	162,57	160,74

Таблица 1.7.3. Характеристики котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", по состоянию на 1 января 2023 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

1	2	3	4	5	6	7	8
6	8,58	0	8,58	7,476	0,578	0,225	8,279
7a	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
11M	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
19	2,15	0	2,15	1,287	0,147	0,385	1,819
20	8,5775	0,9225	9,5	4,692	0	0,311	5,003
21	3,4	0	3,4	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	2,94	0	0,341	3,281
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	8,9	1,3	10,2	7,232	0,214	0,187	7,633
30	7,85	0	7,85	6,264	0	0	6,264
31	6,4	0	6,4	5,7	0,24	0	5,94
32M	2,752	0	2,752	1,571	0	1,181	2,752

1	2	3	4	5	6	7	8
33	9,46	0	9,46	6,951	0,088	0,413	7,452
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	17,081	0,174	4,365	21,62
42	3,422	0	3,422	2,79	0	0,334	3,124
43a	19,77	0	19,77	9,341	0,063	1,41	10,814
44	19,5	0	19,5	10,335	2,104	4,06	16,499
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
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	2,863	0,1	0,069	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

1	2	3	4	5	6	7	8
60	10,5	2,52	13,02	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	30,739	0,869	3,585	35,193
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
73K	0,988	0	0,988	0,537	0	0,334	0,871
74K	0,988	0	0,988	0,358	0,036	0,457	0,851
75K	0,756	0	0,756	0,346	0	0,372	0,718
76K	0,578	0	0,578	0,299	0	0,11	0,409
77K	1,926	0	1,926	0,631	0,149	0,739	1,519
78M	12,9	0	12,9	6,869	0,187	2,025	9,081
79M	1,548	0	1,548	0,375	0,024	0,687	1,086
80M	2,124	0	2,124	0,83	0	1,03	1,86
81M	4,987	0	4,987	1,006	0	0,464	1,47
5	0,086	0	0,086	0,079	0	0	0,079
15	0,43	0	0,43	0,37	0	0	0,37
27	3,000	0,913	3,913	2,918	0	0,324	3,242";

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 2022 года в целом составляет 744 Гкал по котлам, 557 Гкал по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал 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 2019 - 2022 годов.

Таблица 1.7.7. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2019 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	1383963 1315957 68006	1491814 1430115 61699	2078201 1991647 86554	2128395 2059470 68925
Расход на хозяйственные нужды пар горячая вода	Гкал	2860 0 2860	2483 0 2483	3946 0 3946	3010 0 3010
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	1381103 1315957 65146	1489331 1430115 59216	2074255 1991647 82608	2125385 2059470 65915

Таблица 1.7.8. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2019 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
1	2	3
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	557

1	2	3
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 2022 году	Гкал/час	363
в том числе:		
пар		338
горячая вода		25
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2022 году	%	43,94";

1.8. 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

1	2	3	4
9	9,5	6,376	67,1
10	13	10,237	78,7
11M	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
19	2,15	1,819	84,6
20	9,5	5,003	52,7
21	3,4	1,701	50,0
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	3,281	76,3
27	5,687	3,987	70,1
28M	5,65	4,084	72,3
29	10,2	7,633	74,8
30	7,85	6,264	79,8
31	6,4	5,94	92,3
32M	2,752	2,752	100
33	9,46	7,452	78,8
34	51,848	26,104	50,3
35	1,186	1,001	84,4

1	2	3	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	21,62	86,8
42	3,422	3,124	91,3
43a	19,77	10,814	54,7
44	19,5	16,499	84,6
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	13,02	10,846	83,3
61	10,83	7,932	73,2
62	17,5	13,563	77,5

1	2	3	4
63	56,265	35,193	62,5
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	29,48
5	0,086	0,079	96,11
15	0,43	0,37	86,05
27	3,913	3,242	82,85";

1.9. В позиции "Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

таблицу, касающуюся установленной и располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, изложить в следующей редакции:

"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
2016	361	361	488	370
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";

таблицу, касающуюся установленной и располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, изложить в следующей редакции:

"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				
1	2	3	4	5	6	7	8
2016	370	118	488	-	488	26	462
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

1	2	3	4	5	6	7	8
2021	370	153	523	-	523	26	497
2022	370	187	557	-	557	26	531";

таблицу, касающуюся года ввода в эксплуатацию, наработки и года достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, изложить в следующей редакции:

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

Станцион- ный номер	Тип котлоагре- гата	Год ввода в эксплуата- цию	Парковый ресурс, часов	Наработка на конец 2022 года, часов	Год достижения паркового ресурса	Назначен- ный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	ТП-87	1969	225000	238324	2020	268476	2	2025
3	ТП-87	1970	300000	210547	2037	-	-	-
4	ТП-87	1984	300000	203713	2034	-	-	-
5	П-137	2012	200000	76490	2038	-	-	-";

таблицу, касающуюся года ввода в эксплуатацию, наработки и года достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, изложить в следующей редакции:

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

Стан- цион- ный номер	Тип турбо- агрегата	Год ввода в эксплуата- цию	Парковый ресурс, часов	Наработка на 01.01.2022, часов	Год достижения паркового ресурса	Норматив- ное коли- чество пусков	Количество пусков	Назначен- ный ресурс, часов	Количество продлений	Год дости- жения на- значенного ресурса
1	ПТ-50-9,0/1,28	1968	220000	376090	2001	600	318	402210	4	2025
2	Т-60-130	1969	220000	146122	2048	600	273	-	-	-
3	ПТ-80/100-130/13	1985	220000	232464	2021	600	256	270000	1	2027
4	ГТЭ-160	2012	100000	80847	2024	3000	117	-	-	-";

таблицу, касающуюся коэффициентов 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", изложить в следующей редакции:

"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, %
2017	30	59
2018	33	53
2019	33	45
2020	35	57
2021	46	59
2022	44	61";

после таблицы, касающейся статистики 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", в абзаце слова "В 2021 году" заменить словами "В 2022 году";

таблицу, касающуюся динамики 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", изложить в следующей редакции:

"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.
2017	0	0	0
2018	0	0	0
2019	0	0	0
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0";

таблицу, касающуюся характеристики и расхода твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", изложить в следующей редакции:

"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
1	2	3	4	5	6	7	8
2017	уголь кузнецкий марки Т	5378	16,09	14,53	10005	34538	13083
2018	уголь кузнецкий марки Т	5 315	19,35	12	200	1 713	11 570

1	2	3	4	5	6	7	8
2019	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	220(20)	11350
2020	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	-	11350
2021	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	-	11350
2022	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	-	11350";

таблицу, касающуюся эксплуатационных показателей источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", изложить в следующей редакции:

"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	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
Выработка электрической энергии	млн. кВт·ч	1414,962	1814,0	1857,751	1941,468
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВт·ч	36,863	100,026	118,311	124,447
в том числе расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт·ч	1,305	2,716	3,040	2,661
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1378,099	1713,979	1739,440	1817,021
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	тыс. Гкал	1383,963	1491,814	2078,201	2128,395
в том числе:					
из производственных отборов	тыс. Гкал	144,773	413,478	531,274	549,926
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	24,637	58,028	50,634	59,192
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	1214,553	1020,311	1496,293	1519,277
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтхч	2681	2 291	2609	2686
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	3793	4156	4847	5215
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	12,259	13,280	17,303	15,664
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВтхч	2709	2325	2646	2349
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВтхч	268,467	286,418	286,182	287,191
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному выпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	12	32	28	29

1	2	3	4	5	6
Удельная теплофикационная выработка в том числе:	кВтхч/Гкал	283,4	213	246	248,63
с паром производственных отборов	кВтхч/Гкал	225,4	208	219	222,78
с паром теплофикационных отборов	кВтхч/Гкал	367,6	267	317	302,16
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВтхч	202,174	375,303	448,167	616,048
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВтхч	1212,788	1438,702	1409,584	1325,420
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии в том числе:	г/кВтхч	268,467	286,418	286,182	287,191
по теплофикационному циклу	г/кВтхч	196,824	195,194	195,310	204,163
по конденсационному циклу	г/кВтхч	280,415	309,100	313,936	325,509
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,307	169,836	165,966	164,509
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	598,753	744,277	842,707	871,971";

таблицу, касающуюся топливного баланса 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", изложить в следующей редакции:

"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 топ- лива, 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 элект- рической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
1	2	3	4	5	6	7	8
2022 год							
Уголь	11350	-	0	0	0	11350	5315
в том числе уголь кузнец- кий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	747248	747248	747248	871971	-	8168
Нефтетопливо	-	-	-	-	-	-	-
в том числе мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	871971	-	-
2021 год							
Уголь	11350	-	0	0	0	11350	5315
в том числе уголь кузнец- кий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	727497	727497	727497	842707	-	8109
Нефтетопливо	-	-	-	-	-	-	-
в том числе мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	842707	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2020 год							
Уголь	11350	-	0	0	0	11350	5315
в том числе уголь кузнеч- кий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	639456	639456	639456	744277	-	8147
Нефтетопливо	-	-	-	-	-	-	-
в том числе мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	744277	-	-
2019 год							
Уголь	11570	-	220	20	15	11350	5315
в том числе уголь кузнеч- кий марки Т	11570	-	220	20	15	11350	5315
Газ	-	516895	516895	516895	598738	-	8108
Нефтетопливо	-	-	-	-	-	-	-
в том числе мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	598753	-	-
2018 год							
Уголь	13083	200	1713	1713	1300	11570	5315
в том числе уголь кузнеч- кий марки Т	13083	200	1713	1713	1300	11570	5315
Газ		557066	557066	557066	645583	-	8112
Нефтетопливо	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
в том числе мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	646883	-	-";

таблицу, касающуюся технико-экономических показателей источника тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за базовый год разработки актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), абзацы и таблицу, касающуюся тарифов на услуги Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", изложить в следующей редакции:

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

Наименование показателя	2018 год (фактический)	2019 год (фактический)	2020 год (фактический)	2021 год (фактический)	2022 год (фактический)	2023 (план)
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего в том числе:	1414,05	1381,1	1489,331	2074,255	2125,385	2172,059
с коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1412,6	1378,9	1487,518	2071,299	2123,154	2169,754
в паре, тыс. Гкал	1340,2	1313,7	1428,302	1988,691	2057,239	2099,025
в горячей воде, тыс. Гкал	72,4	65,2	59,216	82,608	65,915	70,729
с коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал ¹	1,452	2,231	1,813	2,956	2,231	2,305
в паре, тыс. Гкал	1,452	2,231	1,813	2,956	2,231	2,305

¹ Отпуск потребителям, подключенным через тепловые сети иных потребителей.

1	2	3	4	5	6	7
в горячей воде, тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	261780	277924	186844	200678	233890	282130
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	202795	189260	157109	201098	259870	159039
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	921371	984463	1118521	1571238	1674351	2004989
Прибыль, тыс. руб.	19638	19389	18587	20886	2397	19472
Итого необходимая валовая выручка без НДС ² , тыс. руб.	1432999	1456142	1483512	2009356	2195253	2488250
Итого необходимая валовая выручка с НДС, тыс. руб. (справочно)	1690939	1747370	1780214	2411228	2634303	2985900

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:

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

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

двухставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с дифференциацией по параметрам тепловой энергии;
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	2019 год (утверждено)	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)
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	676,29	706,41	778,75	800,27	-	947,13
	отборный пар давлени- ем от 7 до 13 кг/см ²	651,31	649,82	677,62	745,98	-	864,09
	острый и редуцирован- ный пар	768,08	742,11	794,36	791,94	-	944,65
	второе полугодие:						
	горячая вода	706,41	883,53	807,10	834,86	947,13	947,13
	отборный пар давлени- ем от 7 до 13 кг/см ²	649,82	677,62	801,98	801,33	864,09	864,09

1	2	3	4	5	6	7	8
	острый и редуцированный пар	742,11	794,36	791,94	843,06	944,65	944,65
2.2.	Ставка за содержание тепловой мощности в месяц, тыс. руб./Гкал/час						
	первое полугодие	75,11342	75,41829	79,43635	94,77471	-	98,72628
	второе полугодие	75,41829	79,43635	94,77471	94,81627	98,72628	98,72628
3.	Тариф на теплоноситель (пар), руб./м ³						
	первое полугодие	53,39	49,54	46,96	46,96	-	64,66
	второе полугодие	54,29	49,54	46,96	50,36	64,66	64,66";

таблицу, касающуюся количества отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", тыс. Гкал (фактически), изложить в следующей редакции:

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

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	1269,8	1414,05	1381,1	1489,3	2074,3	2125,4";

таблицу, касающуюся средневзвешенного тарифа на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (без НДС), руб./Гкал (фактически), изложить в следующей редакции:

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

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	1014,42	961,58	976,61	976,99	966,05	993,39";

таблицы, касающиеся фактических показателей частоты повреждаемости системы теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, фактических показателей восстановления в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, среднего недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне действия ООО "ТК Новгородская" за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, изложить в следующей редакции:

"Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1 км/год в том числе:	1,38	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15
отопительный период, 1 км/о.п.	1,38	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,29	0,20	0,29	0,20	0,20	0,2
Повреждения в распределительных сетях систем отопления, 1 км/год в том числе:	1,38	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15
отопительный период, 1 км/о.п.	1,38	1,55	1,38	1,19	1,18	1,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

1	2	3	4	5	6	7
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), 1 км/год	1,53	0,78	1,53	1,27	1,25	1,2
Всего повреждений в тепловых сетях, 1 км/год	2,76	3,09	2,75	2,38	2,34	2,30

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	6,33	6,25	6,2	6,18	6,15
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях отопления, час	5,25	5,5	5,33	5,3	5,28	5,25
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), час	4	3,95	3,8	3,78	3,75	3,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,875	5,915	5,79	5,75	5,73	5,7

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне действия ООО "ТК Новгородская" за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал	117,26	118,53	110,73	106,07	108,95.	105,02".

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 2024 год³

№ п/п	Потребитель	Тепловая энергия, Гкал					Теплоноситель, м ³
		всего	пар	пар 12 ата	пар 27+40 ата	горячая вода	
1.	Полезный отпуск тепловой энергии в том числе:	2 172 289	2 101 560	729 560	1 372 000	70 729	2 861 657
	ПАО "Акрон"	2 162 000	2 092 000	720 000	1 372 000	70 000	2 848 000
	ООО "Росконсервпродукт"	7 105	7 105	7 105	-	-	10 150
	ООО "Трест-2"	729	-	-	-	729	-
	ООО "ПГТ-СТРОЙ"	2 455	2 455	2 455	-	-	3 507

³ С учетом установленной тепловой мощности на 2024 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	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5
Выработка тепловой энергии	1383963	1491814	2078201	2128395
пар	1315957	1430115	1991647	2059470
горячая вода	68006	61699	86554	68925
Расход на хозяйственные нужды	2860	2483	3946	3010
пар	0	0	0	0
горячая вода	2860	2483	3946	3010

1	2	3	4	5
Отпуск тепла потребителю	1381103	1489331	2074255	2125385
пар	1315957	1430115	1991647	2059470
горячая вода	65146	59216	82608	65915".

3. В разделе 4 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 2022 год

Наименование показателя	Величина
Установленная тепловая мощность, в том числе:	
электрическая, МВт	361
тепловая, Гкал/час	557
Максимальная часовая тепловая нагрузка, Гкал/час	363
Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	1941,5
в том числе по теплофикационному циклу	616,0
Годовой отпуск электроэнергии, млн. кВт·ч	1817,0
Годовой отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2128,4
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	872,0
Годовой расход натурального топлива по видам:	
газ, млн. н.м³	747,2
уголь, тыс. т н.т.	0
Удельный расход условного топлива:	
на отпуск электроэнергии, г.у.т./кВт·ч	287,2
на отпуск теплоэнергии, кг у.т./Гкал	164,5".

4. В разделе 6 в пункте 6.1:

4.1. 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 котель-ной	2018 год (газ, м ³)	2019 год (газ, м ³)	2020 год (газ, м ³)	2021 год (газ, м ³)	2022 год (газ, м ³)	2022 год	
						КПД расчетный среднегодовой, %	удельный расход топлива, т.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	7133180	6370639	6114542	6971207	6540818	82,5	0,173
2	0	66015	14284	117435	58752	0	0
3а	806793	767447	546620	736001	536621	92,0	0,155
4	1401783	1257489	1218382	1652943	1384783	96,0	0,149
5	1901066	1583446	1568048	1929807	1751411	94,5	0,151
6	1862735	1618420	1579683	2009075	1842697	92,3	0,155
7а	3958068	3534432	3295699	4062890	3938105	88,4	0,162
8	1409361	1173026	1048030	1406534	1361242	91,2	0,157
9	1939557	1761734	1719318	2125225	1989280	76,4	0,187
10	3240223	2796971	2594209	3257181	3727030	88,6	0,161
11М	327080	317104	291435	315456	307315	96,3	0,148
12	2516881	2230199	2255271	2762929	2556275	94,4	0,151
13	789286	728322	674619	842147	776466	95,9	0,149
14	1683516	1369922	1283068	1592413	1671521	89,0	0,161
15	2740072	2437672	2333710	2606617	2663044	90,4	0,158
16	5784823	5223797	4963105	5699015	5283622	88,2	0,162
17	1202077	1039117	1026088	1170386	1120232	90,2	0,158

1	2	3	4	5	6	7	8
18	208527	181958	173599	224687	190237	88,7	0,161*
19	512919	455809	441420	501289	476541	99,6	0,143
20	1485926	1332231	1220380	1543405	1465168	82,0	0,174
21	994180	1035005	972413	1050771	917979	85,1	0,168
23	1779888	1598523	1452321	1784766	1726632	80,1	0,178
24	2708226	2361503	2253922	2517245	2289110	90,1	0,159
25M	77492	66957	64363	77213	56979	88,7	0,161*
26	816633	668894	647219	763402	704722	93,3	0,153
27	1179298	1022729	991416	1268522	1215843	75,6	0,189
28M	1282657	1194975	1193382	1378304	1331471	89,6	0,159
29	2350252	2060703	1897562	2590036	2456997	79,9	0,179
30	2484243	2063866	1831114	1936708	2013374	81,9	0,174
31	1543151	1386847	1271668	1597169	1563842	84,5	0,169
32M	636557	560596	548921	637331	600737	86,4	0,165
33	2554000	2166000	1852335	2269595	2099980	83,1	0,172
34	8865774	8792469	8150588	8963020	8632214	85,4	0,167
35	222659	163601	101751	162882	201791	95,3	0,150
36	6693336	5896901	5851705	6346710	6018004	84,4	0,169
37	1395846	1059254	1057199	1142648	1079298	90,5	0,158
38	4918147	4942131	5044611	5558392	5135361	87,0	0,164
39	2587488	1934365	2139963	1850751	1483398	88,7	0,161*
40	830479	716909	800614	982990	916168	97,6	0,146
41	7347252	6578711	6482805	7442617	7240790	86,4	0,165

* 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
42	1130711	1070460	918267	886436	758733	88,7	0,161*
43a	4073725	3775415	3746373	4271247	4046949	80,5	0,178
44	5134552	4326734	4164946	5071759	4707183	84,1	0,170
45	642980	560762	558827	667896	628646	92,8	0,154
46	1828274	1029876	0	0	0	0	0
46a	2507926	2562621	3741616	4071308	3905332	94,2	0,152
47M	602234	553705	538302	608314	565493	88,7	0,161*
48	38188	40368	33691	53443	86312	87,2	0,164
49	5337890	5052716	4268951	4597824	4282833	94,9	0,151
50a	3835555	3096816	3142557	3737665	3484497	90,7	0,157
51	812724	678234	644545	792498	763013	95,1	0,150
52M	127907	101739	88336	146196	128758	86,9	0,164
53M	193233	171546	156625	193958	182879	85,3	0,167
54	1799508	1603159	1440254	1662990	1603831	93,8	0,152
55M	212975	197472	180154	225987	202963	91,9	0,155
56M	0	0	56869	278770	256428	78,2	0,183
57	3359773	2712256	2839503	3282579	3252200	87,4	0,163
58M	0	0	0	20679	58534	88,7	0,161*
59M	207866	192077	174113	212224	209534	80,4	0,178
60	3673883	3184649	2965884	3710079	3416994	87,1	0,164
61	2322978	1969770	2046497	2285551	2244324	90,4	0,158
62	4001822	3647247	3518759	3991395	3716364	91,3	0,157
63	11028581	9968338	10097412	11218593	10750623	85,9	0,166
64	5745222	5442491	5271687	5987661	5555446	75,8	0,188
65	2457147	2083246	1964990	2256253	2152172	90,3	0,158
66	1838582	1600150	1448546	1672035	1552804	90,1	0,159

* 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
67М	403039	360311	334172	438568	414610	94,9	0,151
68	2567730	2227073	2224758	2678060	2517506	94,6	0,151
69	158627	137030	149181	185333	172920	88,7	0,161*
70	582301	510631	477849	579500	532893	94,3	0,152
71 ЛБК	51929503	47232673	44686912	50753642	48253341	91,7	0,156
72М	367807	335157	309789	376789	361842	98,1	0,146
73К	225210	204286	202902	240067	222944	88,8	0,161
74К	198818	185209	186648	211336	196977	89,6	0,159
75К	157838	147344	150747	172696	162350	94,9	0,150
76К	67711	52318,001	48990	66712	59268	88,7	0,161*
77К	293663	257387	246173	286279	274172	96,1	0,149
78	2766017	2598184	2798759	2879406	2780730	93,9	0,152
79М	0	0	0	0	121911	84,4	0,169
80М	418975	428721	415985	484700	480135	87,9	0,162
5	30480	28480	26974	29282	28114	72,2	0,198
15	109323	154991	72316	106250	113306	88,7	0,161*
27	824476	690150	636400	777708	746776	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 %). 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

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

узлов учета тепловой энергии, установленных у потребителей. Таким образом, показатели работы котельных зависят от степени оснащённости потребителей узлами учета тепловой энергии и от их надлежащей эксплуатации.";

4.2. В позиции "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" таблицы 6.1.3 и 6.1.4 изложить в следующей редакции:

"Таблица 6.1.3. Структура потребления топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2019 - 2022 годы

Период	Расход газа			Расход угля		
	млн. н. м³	тыс. т.у.т.	%	тыс. т	тыс. т.у.т.	%
2019 год	516,9	598,7	100,0	0,020	0,015	0
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

Таблица 6.1.4. Удельные расходы условного топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2019 - 2022 годы

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Расход условного топлива на отпущенную электро-энергию	г.у.т./кВтч	268,5	286,4	286,1	287,2
Расход условного топлива на отпущенную тепло-энергию	г.у.т./Гкал	165,3	169,8	166,0	164,5".

5. В разделе 8 таблицу 8.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 8.2. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2019 - 2022 годы

Параметр	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	1383963	1491814	2078201	2128395
		1315957	1430115	1991647	2059470
		68006	61699	86554	68925

1	2	3	4	5	6
Расход на хозяйственные нужды пар горячая вода	Гкал	2860 0 2860	2483 0 2483	3946 0 3946	3010 0 3010
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	1381103 1315957 65146	1489331 1430115 59216	2074255 1991647 82608	2125385 2059470 65915".

6. Раздел 15 изложить в следующей редакции:

"Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Таблица. Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2023 год

№ п/п	Наименование района/организации	2023 год		Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области	2024 год		2025 год	
		тариф для потребителей, кроме населения, руб./Гкал, руб./м ³ , без НДС	тариф для населения, руб./Гкал, руб./м ³ с НДС		тариф для потребителей, кроме населения, руб./Гкал, руб./м ³ , без НДС	тариф для населения, руб./Гкал, руб./м ³ с НДС	тариф для потребителей, кроме населения, руб./Гкал, руб./м ³ , без НДС	тариф для населения, руб./Гкал, руб./м ³ с НДС
		01.01-31.12	01.01-31.12		01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Великий Новгород							
1.1.	ООО "Компаньон-Н"							
	тепловая энергия	1 694,91	2 033,89	от 16.12.2019 № 80	-	-	-	-
	тепловая энергия котельной по ул. Ворошилова, д. 23б	-	-		-	-	-	-
	ГВС	138,55	166,26	от 16.12.2019 № 80/1	-	-	-	-
1.2.	ПАО "Акрон"							
	транспортировка воды	-	-	от 14.12.2018 № 63/2	-	-	-	-
	воодоотведение (полный цикл)	17,30	-		-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	очистка стоков	9,81	-		-	-	-	-
1.3.	ОАО "Спектр"							
	тепловая энергия	-	-		-	-	-	-
1.4.	МУП "Новгородский водоканал"							
	водоснабжение	28,89	34,67	от 18.12.2018 № 65	-	-	-	-
	водоотведение (пол- ный цикл)	30,31	36,37		-	-	-	-
	водоотведение (лив- невка)	16,31	-	от 18.12.2020 № 77/3	-	-	-	-
1.5.	АО "Трансвит"							
	техническая вода	20,54	-	от 12.11.2018 № 44	-	-	-	-
1.6.	ООО "НОВОИН- ВЕСТ"							
	транспортировка воды	4,21	-	от 22.11.2022 № 65	-	-	-	-
	транспортировка сточ- ных вод	5,22	-	от 22.11.2022 № 65	-	-	-	-
1.7.	ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО- СЕРВИС" (в 2022 году не оказывал регулируе- мый вид деятельности)							
	транспортировка воды	-	-		-	-	-	-
	транспортировка сточ- ных вод	-	-		-	-	-	-
1.8.	ООО "Тепловая Ком- пания Новгородская" (концессия)							
	тепловая энергия	2 141,32	2 569,58	от 17.12.2019 № 81/5	-	-	-	-
	ГВС	167,43	200,92	от 17.12.2019 № 81/6	-	-	-	-
1.9.	ООО "Тепловая Ком- пания Новгородская"							
	ГВС (котельные № 5 и № 15)	-	-		-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ГВС (котельная № 27, Псковская ул., д. 50, корп. 2)	240,08	192,73	от 18.12.2018 № 65/13	-	-	-	-
1.10.	ООО "Новтепло" (не осуществляет регулируемый вид деятельности)							
	тепловая энергия	-	-		-	-	-	-
	ГВС	-	-		-	-	-	-
1.11.	ООО "Тепломакс"							
	тепловая энергия	1 693,08	2 031,69	от 17.11.2022 № 62/7	-	-	-	-
1.12.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"							
	тепловая энергия (Маловишерская ул., д. 5а)	1 671,98	2 006,38	от 15.07.2022 № 33	-	-	-	-
	ГВС (Маловишерская ул., д. 5а)	137,07	164,48	от 15.07.2022 № 33/1	-	-	-	-
1.13.	ООО "Экосити"							
	обращение с ТКО, 4 зона	549,49	538,86	от 14.12.2018 № 63/3	-	-	-	-".