



Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область)
Нижневартовский район
Администрация
городского поселения
Излучинск

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.06.2023
пгт. Излучинск

№ 311

Об актуализации схемы
теплоснабжения городского
поселения Излучинск
Нижневартовского района
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», учитывая протокол публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26.06.2023:

1. Актуализировать схему теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утвержденную постановлением администрации поселения от 30.06.2022 № 291, путем внесения в книгу 1 «Утверждаемая часть «Схемы теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующих изменений:

1.1. Таблицу 1.9 «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск» пункта б) «Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе» раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения Излучинск» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Таблицу 2.2 «Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия Нижневартовской ГРЭС с определением резерва (дефицита) ее тепловой мощности» пункта в) «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе» раздела 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Таблицу 3.1 «Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС» раздела 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Отделу организации деятельности администрации поселения (Д.Я. Бурич):

обнародовать (опубликовать) постановление путем его размещения на официальном сайте органов местного самоуправления поселения;

внести информационную справку в оригинал постановления администрации поселения от 30.06.2022 № 291.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления оставляю за собой.

Исполняющий обязанности
главы администрации поселения



М.Е. Загваздина

Приложение 1 к постановлению
администрации поселения
от 30.06.2023 № 311

Таблица 1.9

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск

№ п/п	Наименование показателя	Годы реализации															
		2013*	2014*	2015*	2016*	2017*	2018*	2019*	2020*	2021*	2022*	2023**	2024	2025	2026	2027	2028
1.	Годовая выработка тепла, всего тыс.Гкал, в т.ч.	476,034	503,796	479,313	495,129	467,571	521,952	475,732	417,935	511,936	456,769	462,052	446,952	448,391	448,295	451,511	448,101
	Годовая выработка тепла ТЭС тыс.Гкал	467,032	501,351	466,662	486,872	456,268	511,674	469,408	413,491	502,32	455,248	455,605	440,712	442,151	442,055	451,511	448,101
2.	Годовая выработка тепла КЖП, тыс.Гкал	9,002	2,445	12,651	8,257	11,303	10,278	6,324	4,444	9,416	1,521	6,447	6,240	6,240	6,240	0,000	0,000
	Годовой расход тепла на собственные нужды, всего тыс.Гкал, в т.ч.	242,147	247,063	254,830	232,887	233,074	271,319	230,436	204,381	262,539	232,305	225,221	216,761	218,200	218,104	227,320	223,910
2.1.	Годовой расход тепла на собственные нужды ТЭС, тыс.Гкал	241,436	246,895	254,175	232,599	232,723	271,000	230,196	204,246	262,260	232,181	224,852	216,521	217,960	217,864	227,320	223,910
	Годовой расход тепла на собственные нужды КЖП, тыс.Гкал	0,711	0,168	0,655	0,288	0,351	0,319	0,240	0,135	0,279	0,124	0,369	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000
2.1.	в % к выработке тепловой энергии в целом по ГРЭС, в т.ч.	119,2%	125,5%	111,0%	100,0%	97,6%	113,6%	96,5%	85,6%	51,3%	94,2%	90,8%	86,5%	86,2%	85,3%	88,1%	85,9%
	в % к выработке тепловой энергии в целом по ТЭС	99,7%	99,9%	110,1%	92,4%	87,1%	101,4%	86,2%	76,5%	76,8%	50,8%	48,7%	48,4%	48,6%	48,6%	50,3%	50,0%
3	в % к выработке тепловой энергии в целом по КЖП	0,3%	0,1%	0,3%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	8,2%	5,7%	3,8%	3,8%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего тыс.Гкал, в т.ч.	233,887	256,733	224,483	262,242	234,497	250,633	245,296	213,554	249,397	224,464	236,831	230,191	230,191	230,191	224,191	224,191

8.2.4.2.	актуализация 2023 на 2024	С потерями теплоносителя	0,304	0,270	0,517	0,542	0,552	0,585	0,512	0,470	0,558	0,533	0,416	0,406	0,406	0,406	0,406
8.2.4.3.	актуализация 2023 на 2024	- в % к отпуску тепловой энергии	20,60%	17,30%	17,47%	17,26%	17,77%	17,83%	17,32%	17,50%	17,80%	18,9%	14,11%	14,11%	14,11%	14,11%	14,11%
8.2.6.	актуализация 2023 на 2024	- промзона НВ ГРЭС	21,720	17,720	13,415	14,799	15,339	17,027	15,451	14,511	16,526	15,888	15,680	15,643	15,643	15,643	15,643

* - фактические данные

** - плановые показатели в соответствии с принятыми тарифными решениями на 2023 г.



Приложение 2 к постановлению
 администрации поселения
 от 30.06.2023 № 311

Таблица 2.2

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия
 Нижневартовской ГРЭС с определением резерва (дефицита) ее тепловой мощности

Информация по актуализации	Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода													
				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028		
актуализация на 2023	Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	758	758	758	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758
актуализация на 2023	Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	352,4	388,4	388,4	388,4	490,7	412,0	434,7
актуализация на 2023	Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	43%	49%	49%	49%	35%	54%	57%
актуализация на 2023	Собственные нужды, Гкал/час	61	61,02	61,05	61,09	61,1	61,15	61,15	61,15	61,15	28,1	28,1	28,1	28,1	68,7	68,748	68,748
актуализация на 2023	Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	28,1	28,1	13,442	13,442	13,442
актуализация на 2023	Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	320,2	263,2	299,2	299,2	299,2	408,5	329,8	352,5
актуализация на 2023	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,6	16,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	11,7	11,7	11,7	11,7	18,1	18,1	18,1
актуализация на 2023	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	55,1	55,5	56,4	56,4	58,0	63,2	63,2	63,2	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
актуализация на 2023	отопление и вентиляция	51,2	51,8	52,1	52,7	54,0	54,0	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
актуализация на 2023	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,3	3,4	3,7	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
актуализация на 2023	из них:																
актуализация на 2023	жилые здания	31,2	24,76	25,19	26,06	27,41	27,41	27,93	29,87	29,87	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
актуализация на 2023	общественные здания	7,8	8,31	8,31	8,31	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
актуализация на 2023	промышленные здания	15,4	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98
актуализация на 2023	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	248,5	248,0	247	229,5	224,4	224,4	224,3	187,1	368,1	326,0	214,9	237,6	368,0	368,0	368,0
актуализация на 2023	Доля резерва, %	78%	78%	77%	77%	77%	77%	75%	75%	71%	82%	80%	52%	55%	82%	82%	82%



Приложение 3 к постановлению
администрации поселения
от 30.06.2023 № 311

Таблица 3.1.

«Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь
теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС»

Зона действия источников тепловой энергии ИВ ГРЭС	Размерность	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2023	2024- 2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Средневзвешенный срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	31	32-35	36
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м ³	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Требуемая вместимость баков запаса химически обработанной и деаэрированной воды (для теплоисточников мощностью 100 МВт)	м ³	124	124	125,5	126,5	128,5	132,3	133,4	134,5	137,8	137,8	146,9
Резерв (+) / дефицит (-) баков аккумуляторов	м ³	1876	1876	1874,5	1873,5	1871,5	1867,7	1866,6	1865,5	1862,2	1862,2	1853,1
Расход исходной воды	м ³ /год	470 133	496 293	523 282	595 286	501 613	470 594	543 774	385 155	360 803	360 803	549 938
Потери воды в процессе очистки	м ³ /год	34 273	29 734	46 684	49 482	34 827	30 311	36 063	25 068	26 726	26 726	49 994
То же в % к исходной воде	%	7%	6%	9%	8%	7%	6%	7%	7%	7%	7%	9%
Объем приготовленной химически очищенной воды, всего:	м ³ /год	435 860	466 559	476 598	545 804	466 786	440 283	507 711	360 087	334 077	336 930	499 944
Расход воды на восполнение пароводяных потерь	м ³ /год	304 614	294 097	376 556	422 777	382 915	397 477	481 445	353 791	314 679	314 679	394 083
Расход воды на прочие технологические цели,	м ³ /год	131 246	172 462	100 042	123 027	83 871	42 806	26 266	6 296	19 398	19 398	105 861
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,078	8,078	13,3
фактические утечки теплоносителя	м ³ /ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,078	8,078	13,3
фактические сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	130	130	130,1	130,3	130,7	131,4	132,2	132,2	133,3	133,3	135,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м ³ /ч	260	260	260,1	260,3	260,7	261,4	262,2	262,2	263,3	263,3	265,2
Резерв (+) / (-) дефицит ВПУ	м ³ /ч	470	470	469,9	469,7	469,3	468,6	467,8	467,8	466,7	466,7	464,8
Доля резерва	%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	77%

