

*Архивное №1  
к письму от 06/11/19  
от 24.02.25*

**Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2026 год**

№ п/п	Раздел	Предложение в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2026 год																																																							
1	Введение Стр. 9	Она стала последней в России электростанцией, построенной в конце XX века (в 1993 году был запущен первый энергоблок) и первой в XXI веке (в 2003 году был запущен второй энергоблок), в 2013 году запущен парогазовый энергоблок №3.																																																							
2	Введение Стр. 9	В настоящее время жилищный фонд п.г.т. Излучинск составляет 316 539,5 кв.м. (многоквартирных домов – 62, частных домов – 44).																																																							
3	Раздел 1, стр. 17	Таблица 1.9 «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей пгт.Излучинск» – Приложение № 1 к предложениям.																																																							
4	Раздел 2 Стр 25.	<p>Таблица 2.2 «Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия Нижневартовской ГРЭС с определением резерва (дефицита) ее тепловой мощности»</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Зона действия НВ ГРЭС</th> <th colspan="3">Этапы расчетного периода</th> </tr> <tr> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Установленная мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>758</td> <td>616</td> <td>616</td> </tr> <tr> <td>Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>548,6</td> <td>451,7</td> <td>451,7</td> </tr> <tr> <td>Ограничения тепловой мощности, %</td> <td>28 %</td> <td>27%</td> <td>27%</td> </tr> <tr> <td>Собственные нужды, Гкал/час</td> <td>68,8</td> <td>68,8</td> <td>68,8</td> </tr> <tr> <td>Хозяйственные нужды, Гкал/час</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> </tr> <tr> <td>Тепловая мощность нетто, Гкал</td> <td>465,2</td> <td>368,3</td> <td>368,3</td> </tr> <tr> <td>Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> </tr> <tr> <td>Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.</td> <td>83,9</td> <td>83,9</td> <td>83,9</td> </tr> <tr> <td><i>отопление и вентиляция</i></td> <td>78,4</td> <td>78,4</td> <td>78,4</td> </tr> <tr> <td><i>горячее водоснабжение (средний за сутки)</i></td> <td>5,5</td> <td>5,5</td> <td>5,5</td> </tr> <tr> <td>Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час</td> <td>369,5</td> <td>272,6</td> <td>272,6</td> </tr> <tr> <td>Доля резерва, %</td> <td>79%</td> <td>74%</td> <td>74%</td> </tr> </tbody> </table>	Зона действия НВ ГРЭС	Этапы расчетного периода			2026	2027	2028	Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	616	616	Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	548,6	451,7	451,7	Ограничения тепловой мощности, %	28 %	27%	27%	Собственные нужды, Гкал/час	68,8	68,8	68,8	Хозяйственные нужды, Гкал/час	14,6	14,6	14,6	Тепловая мощность нетто, Гкал	465,2	368,3	368,3	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	11,8	11,8	11,8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	83,9	83,9	83,9	<i>отопление и вентиляция</i>	78,4	78,4	78,4	<i>горячее водоснабжение (средний за сутки)</i>	5,5	5,5	5,5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	369,5	272,6	272,6	Доля резерва, %	79%	74%	74%
Зона действия НВ ГРЭС	Этапы расчетного периода																																																								
	2026	2027	2028																																																						
Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	616	616																																																						
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	548,6	451,7	451,7																																																						
Ограничения тепловой мощности, %	28 %	27%	27%																																																						
Собственные нужды, Гкал/час	68,8	68,8	68,8																																																						
Хозяйственные нужды, Гкал/час	14,6	14,6	14,6																																																						
Тепловая мощность нетто, Гкал	465,2	368,3	368,3																																																						
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	11,8	11,8	11,8																																																						
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	83,9	83,9	83,9																																																						
<i>отопление и вентиляция</i>	78,4	78,4	78,4																																																						
<i>горячее водоснабжение (средний за сутки)</i>	5,5	5,5	5,5																																																						
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	369,5	272,6	272,6																																																						
Доля резерва, %	79%	74%	74%																																																						
5	Раздел 5 Стр. 38	<b>ж) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации</b> Нижневартовская ГРЭС работает совместно с отопительно-пусковой котельной ОПК и резервной котельной КЖП. Перевод котельных в пиковый режим не планируется.																																																							
6	Раздел 2 Стр 42.	<p>Таблица 4.2 Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час</th> <th rowspan="2">Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч</th> <th colspan="3">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час</th> <th rowspan="2">Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>установленная</th> <th>располагаемая</th> <th>нетто</th> <th>установленная</th> <th>располагаемая</th> <th>нетто</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align:center">2026 год</td> <td colspan="5" style="text-align:center">2027-2028 год</td> </tr> <tr> <td>758,0</td> <td>548,6</td> <td>465,2</td> <td>369,5</td> <td>103,5</td> <td>616,0</td> <td>451,7</td> <td>368,3</td> <td>272,6</td> <td>73,6</td> </tr> </tbody> </table>	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	установленная	располагаемая	нетто	установленная	располагаемая	нетто	2026 год					2027-2028 год					758,0	548,6	465,2	369,5	103,5	616,0	451,7	368,3	272,6	73,6																			
Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч																																																
установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто																																																		
2026 год					2027-2028 год																																																				
758,0	548,6	465,2	369,5	103,5	616,0	451,7	368,3	272,6	73,6																																																

Приложение № 1 - Таблица 1.9 «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей пгт.Излучинск» - на 1 листе

Генеральный директор АО «Нижневартовская ГРЭС»



М.Ю. Нелюбин

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.	актуализация 2025 на 2026	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	440,250	459,397	447,829	453,187	426,795	421,016
		Годовая выработка тепла, ТЭС тыс.Гкал	467,032	501,351	466,662	486,872	456,268	511,674	469,408	413,491	502,52	455,248	432,400	452,877	441,671	446,847	426,795	421,016
		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	7,850	6,520	6,158	6,340	0,000	0,000
2.	актуализация 2025 на 2026	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	210,725	230,525	230,948	224,573	215,951	210,172
		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	210,354	230,187	230,827	224,246	215,951	210,172
		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	0,371	0,338	0,121	0,327	0,000	0,000
2.1.	актуализация 2025 на 2026	в % к выработке тепловой энергии в целом по ГРЭС, в т.ч.	50,9%	49,0%	53,2%	47,0%	49,8%	52,0%	48,4%	48,9%	51,3%	50,9%	47,9%	50,2%	51,6%	49,6%	50,6%	49,9%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по ТЭС	51,7%	49,2%	54,5%	47,8%	51,0%	53,0%	49,0%	49,4%	52,2%	51,0%	48,6%	50,8%	52,3%	50,2%	50,6%	49,9%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по КЖП	7,9%	6,9%	5,2%	3,5%	3,1%	3,1%	3,8%	3,0%	3,0%	8,2%	4,7%	5,2%	2,0%	5,2%	0,0%	0,0%
3	актуализация 2025 на 2026	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	229,525	228,872	228,933	228,601	228,601	231,001
		Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов тепловой энергии ТЭС, тыс.Гкал	225,596	254,456	212,487	254,273	223,545	240,674	239,212	209,245	240,260	223,067	222,046	222,690	222,933	222,601	228,601	231,001
		Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии КЖП, тыс.Гкал	8,291	2,277	11,996	7,969	10,952	9,959	6,084	4,309	9,137	1,397	7,479	6,182	6,000	6,000	0,000	0,000
4	актуализация 2025 на 2026	Покупная тепловая энергия, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	актуализация 2025 на 2026	Расход энергии на хозяйственные нужды с коллекторов, тыс.Гкал	15,118	25,746	9,752	30,950	11,117	9,831	22,630	11,477	12,956	11,692	19,839	12,103	12,089	14,545	14,545	16,945
6	актуализация 2025 на 2026	Отпуск тепловой энергии в сеть	218,769	230,987	214,731	231,292	223,380	240,802	222,666	202,077	236,441	212,772	209,686	216,769	216,844	214,056	214,056	214,056
7	актуализация 2025 на 2026	Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО "Нижневартовская ГРЭС", в т.ч.	27,102	32,310	27,946	30,152	28,307	31,379	28,062	27,866	30,254	27,410	25,876	27,007	29,417	29,417	29,417	29,417
7.1	актуализация 2025 на 2026	Через изоляцию	21,846	27,049	23,434	25,053	23,585	25,739	22,285	23,033	25,483	23,792	22,293	23,273	22,300	22,300	22,300	22,300
7.2	актуализация 2025 на 2026	С потерями теплоносителя	5,256	5,265	4,512	5,099	4,722	5,640	5,777	4,833	4,771	3,618	3,583	3,734	7,117	7,117	7,117	7,117
7.3	актуализация 2025 на 2026	- в % к отпуску тепловой энергии	12,4%	14,0%	13,0%	13,0%	12,7%	13,0%	12,6%	13,8%	12,80%	12,9%	12,3%	12,5%	13,6%	13,7%	13,7%	13,7%
8.	актуализация 2024 на 2025	Отпуск тепловой энергии на объекты хозяйственных нужд	22,456	24,810	25,382	29,261	24,559	28,296	31,290	25,628	32,957	28,800	27,400	28,269	29,719	28,157	28,157	28,157
9.	актуализация 2025 на 2026	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), в т.ч.	169,211	173,867	161,403	171,878	170,514	181,127	163,314	148,583	173,230	156,563	156,407	161,493	157,708	156,482	156,482	156,482
9.1.	актуализация 2025 на 2026	бюджетные потребители	20,736	23,214	20,523	20,821	22,337	23,542	18,898	16,585	20,734	18,292	18,018	19,871	19,014	18,727	18,727	18,727
9.2.	актуализация 2025 на 2026	- население	74,722	80,583	58,469	65,439	65,414	70,584	64,160	56,907	70,590	60,763	60,942	65,564	64,101	62,431	62,431	62,431
9.3.	актуализация 2025 на 2026	-п.г.т. Излучинск промзона	21,647	25,332	43,141	43,714	39,847	40,715	39,199	37,058	37,487	34,974	34,995	35,960	35,819	35,310	35,310	35,310
9.4.	актуализация 2025 на 2026	Потери тепловой энергии в тепловых сетях МКП "ИЖКХ"(отпуск тепла для компенсации потерь), в т.ч.	30,386	27,018	25,855	27,105	27,576	29,259	25,606	23,522	27,894	26,646	26,164	23,159	22,541	22,542	22,542	22,542
9.4.1.	актуализация 2025 на 2026	Через изоляцию	30,082	26,748	25,338	26,563	27,025	28,674	25,094	23,052	27,336	26,113	25,641	22,696	22,090	22,091	22,091	22,091
9.4.2.	актуализация 2025 на 2026	С потерями теплоносителя	0,304	0,270	0,517	0,542	0,552	0,585	0,512	0,470	0,558	0,533	0,523	0,463	0,451	0,451	0,451	0,451
9.4.3.	актуализация 2025 на 2026	- в % к отпуску тепловой энергии	20,6%	17,3%	17,5%	17,3%	17,8%	17,8%	17,3%	17,5%	17,8%	18,9%	18,7%	16,0%	15,9%	16,2%	16,2%	16,2%
10.	актуализация 2025 на 2026	Промзона	21,720	17,720	13,415	14,799	15,339	17,027	15,451	14,511	16,526	15,888	16,288	16,939	16,233	17,472	17,472	17,472

Генеральный директор АО "Нижневартовская ГРЭС"

М.Ю. Нелюбин



Дополнение №3  
к смете № 06/19  
от 24.02.21

**Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2026 год (обосновывающие материалы)**

№ п/п	Раздел	Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2026 год (Обосновывающие материалы)
1	Введение Стр. 14, второй абзац	- «Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго России № 212 от 05.03.2019.
2	Введение Стр. 14, 7 абзац, второе предложение	В настоящее время жилищный фонд п.г.т. Излучинск составляет 316539,5 кв.м. (многоквартирных домов – 62, частных домов – 44).
3	Глава 1 Часть 2 Стр. 18, 4 абзац	В 2014 году был введен в эксплуатацию энергоблок № 3 установленной мощностью 413 МВт., в 2017 году энергоблок №3 перепротестован на 431 МВт.
4	Глава 1 Часть 2 Стр.19, текст под таблицей 1.2	На ГРЭС размещается котельная ОПК, которая тепловыми сетями связана с котельной КЖП.
5	Глава 1 Часть 2 Стр.19, б), 2 абзац	Установленная тепловая мощность теплофикационной бойлерной каждого блока 140 Гкал/ч.

Таблица 1.4 «Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности»

Наименование котлоагрегата	Тепловая мощность, Гкал/ч		Отклонение
	Установленная	Располагаемая	
Теплофикационной бойлерной	280,0	98	-182
Отопительная пусковая котельная	336,0	233	-103,0
Котельная КЖП	142,0	96,9	-45,1
Котельная Новая с. Большестархово	12,8	12,8	0,0
<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>440,7</b>	<b>-330,1</b>

Таблица 1.6 «Основное оборудование и его технические характеристики»

№ блока	Наработка с начала эксплуатации, час	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Наименование межремонтный ресурс, час	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, час	Год достижения ресурса	Нормативный парковый ресурс, час	Норматив количества пусков, шт.	Наименование индивидуальной ресурс, час	Количество продлений паркового ресурса, шт.
1	213930	260	40 800	39852	2007	100 000	300	224000	4
2	153534	134	40 800	11562	2016	100 000	300	145500,0	1
3	81920	119	64 000	27184	2034	160 000	-	-	1

Таблица 1.8 Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2025-2026гг. АО «Нижневартовская ГРЭС» - Приложение № I к предложениям.

Таблица 1.10. Статистика отказов и восстановлений источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплонтоочника	Оборудование	Количество отказов за 2024 год		Время восстановления работоспособности на 2024 год
			Блок 1	Блок 2	
1	Блок 1	БУ №1			нет
2	Блок 2	БУ №2			нет
3	ОПК	ПВБ			
		ВК-1			
		ВК-2			
		ПК-3			
		ПК-4			
		ПК-5			
4	КЖП	ПК-6			нет
		БПСВ			
		ПК-1			
		ПК-2			
		ПК-3			
		ВК-4			
		ВК-5			

10 Глава 1 Часть 3 Стр.38, д), 6 абзац

11 Глава 1 Часть 3 Стр.42, г), 1 абзац

12 Глава 1 Часть 6 Стр.47, Таблица 1.25.

10 Глава 1 Часть 3 Стр.38, д), 6 абзац

11 Глава 1 Часть 3 Стр.42, г), 1 абзац

12 Глава 1 Часть 6 Стр.47, Таблица 1.25.

Таблица 1.25 «Балансы тепловой мощности теплонтоочников г.п. Излучинск»

Теплонтоочник	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч	Фактическое тепловое потребление с потерями, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая	Гкал/ч	т/ч				При договорной нагрузке	При фактическом теплоснабжении
НВ ГРЭС, ОПК	758	548,6	68,8	0	465,2	83,9	68,8	369,5	384,6
Котельная с Большестархово	12,8	12,8	0,2	8,9	12,6	2,1	2,1	10,5	10,5
<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>469,5</b>	<b>69,0</b>	<b>8,9</b>	<b>477,8</b>	<b>86,0</b>	<b>70,9</b>	<b>380,0</b>	<b>295,1</b>

13 Глава 2 Стр. 61, а), 2 абзац

14 Глава 4, стр. 83, Таблица 4.2.

13 Глава 2 Стр. 61, а), 2 абзац

14 Глава 4, стр. 83, Таблица 4.2.

Таблица 4.2. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия Нижневартовской ГРЭС с определенным резервом (дефицита) ее тепловой мощности

Зона действия НВ ГРЭС	Этапы расчетного периода		
	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	616	616
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	548,6	451,7	451,7
Ограничения тепловой мощности, %	28 %	27%	27%
Собственные нужды, Гкал/час	68,8	68,8	68,8
Хозяйственные нужды, Гкал/час	14,6	14,6	14,6
Тепловая мощность нетто, Гкал	465,2	368,3	368,3
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	11,8	11,8	11,8
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	83,9	83,9	83,9
<i>отопление и вентиляция</i>	78,4	78,4	78,4
<i>горячие водоснабжение (средняя за сутки)</i>	5,5	5,5	5,5
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	369,5	272,6	272,6
Доля резерва, %	79%	74%	74%

Таблица 15.2. Установленная и располагаемая тепловая мощность теплонтоочников, а также материальная характеристика тепловых сетей в зонах действия теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация	Количество теплонтоочников		Материальная характеристика тепловых сетей, м²	
	установленная	располагаемая	установленная	располагаемая
АО «Нижневартовская ГРЭС»	3	758	548,6	12.414

Приложение № 1 – Температурный график – 1л.

Генеральный директор АО «Нижневартовская ГРЭС»



М.Ю. Неллобин