



Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»  
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра,  
Нижневартовский район, поселок Излучинск, 628634.  
Телефон (3466)28-53-59. факс 28-59-01. 28-59-02. электронная почта: office1@nvgres.ru

07.03.2024 № 06/1075  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главе Администрации  
городского  
поселения Излучинск  
Е.С. Папп

ул. Энергетиков, д.6  
пгт. Излучинск  
Нижневартовский район,  
Ханты-Мансийский  
Автономный округ-Югра  
628634

О направлении замечаний и  
предложений к проекту  
Схемы теплоснабжения

Уважаемая Елена Станиславовна!

В соответствии с уведомлением Администрации гп. Излучинск от 07.03.2024, о проведении сбора замечаний и предложений к проекту «Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры», актуализация на 2025 год, АО «Нижневартовская ГРЭС» направляет свои замечания и предложения.

Приложение:

1. Замечания и предложения АО «Нижневартовская ГРЭС» к проекту Схема теплоснабжения (далее – СТ) городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа (актуализация на 2025 год) – на 7 л.
2. Приложение № 1 к замечаниям и предложениям – на 1 л.
3. Копия письма № 06/644 от 28.02.2024 с приложениями 1,2,3,4,5,6,7 – на 8 л.

С уважением,  
Генеральный директор

М.Ю. Нелюбин

**Замечания и предложения АО «Нижневартовская ГРЭС» к проекту Схема теплоснабжения (далее – СТ) городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа (актуализация на 2025 год)**

№ пп	Раздел	Редакция проекта СТ актуализация на 2025 год	Замечания/предложения к проекту СТ актуализация на 2025 год																																																																																																																																																																																	
<b>ПРОЕКТ Схема теплоснабжения (далее – СТ) городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа</b>																																																																																																																																																																																				
1.	Раздел 1 Таблица 1.9	Таблица 1.9 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными потребителями пгт.Излучинск - в проекте СТ актуализация на 2025 год <b>не читаема.</b>	Таблица 1.9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными потребителями пгт.Излучинск – изложить в редакции Приложения № 1 к письму № 06/644 от 28.02.2024																																																																																																																																																																																	
2.	Раздел 2 подпункт в)	<p><b>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</b></p> <p>В таблицах 2.2 и 2.3 за отчетный 2021 год и на перспективу по расчетным этапам Схемы представлены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла;</li> <li>– потери тепловой энергии в тепловых сетях и затраты теплоносителя на компенсацию этих потерь;</li> <li>– резервы тепловой мощности источников.</li> </ul> <p>В целом, при реализации планов по новому жилищному строительству резерв тепловой мощности в пгт. Излучинск увеличится со 249,4 Гкал/ч в 2012 г. до 367,9 Гкал/ч к 2028 году, в с. Большетархово снизится с 10,5 Гкал/ч в 2012 г. до 10,3 Гкал/ч к 2028 году.</p> <p>На рисунке 2.3 представлены картограммы тепловых нагрузок и тепловой мощности нетто централизованных источников тепловой энергии по этапам Схемы.</p>	<p><b>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</b></p> <p>В таблицах 2.2 и 2.3 за отчетный 2021 год и на перспективу по расчетным этапам Схемы представлены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла;</li> <li>– потери тепловой энергии в тепловых сетях и затраты теплоносителя на компенсацию этих потерь;</li> <li>– резервы тепловой мощности источников.</li> </ul> <p>В целом, при реализации планов по новому жилищному строительству резерв тепловой мощности в пгт. Излучинск уменьшится с 249,4 Гкал/ч в 2012 г. до 243,3 Гкал/ч к 2028 году, в с. Большетархово снизится с 10,5 Гкал/ч в 2012 г. до 10,3 Гкал/ч к 2028 году.</p> <p>На рисунке 2.3 представлены картограммы тепловых нагрузок и тепловой мощности нетто централизованных источников тепловой энергии по этапам Схемы.</p>																																																																																																																																																																																	
3.	Раздел 2 Таблица 2.2.	Таблица 2.2. в редакции проект СТ актуализация на 2025 год	<p><b>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</b></p> <table border="1" data-bbox="1537 756 2902 1858"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Зона действия НВ ГРЭС</th> <th rowspan="2">Базовый 2012</th> <th rowspan="2">2013</th> <th colspan="9">Этапы расчетного периода</th> </tr> <tr> <th>2014</th> <th>2020-2021</th> <th>2022</th> <th>2023</th> <th>2024</th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Установленная мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>616</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>616</td> <td>616</td> </tr> <tr> <td>Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>388,4</td> <td>388,4</td> <td>388,4</td> <td>352,4</td> <td>532,7</td> <td>490,7</td> <td>422,23</td> <td>456,7</td> <td>500,51<sub>1</sub></td> <td>414,73</td> <td>414,73</td> <td>414,73</td> </tr> <tr> <td>Ограничения тепловой мощности, %</td> <td>49%</td> <td>49%</td> <td>49%</td> <td>43%</td> <td>31%</td> <td>35%</td> <td>44%</td> <td>40%</td> <td>34%</td> <td>33%</td> <td>33%</td> <td>33%</td> </tr> <tr> <td>Собственные нужды, Гкал/час</td> <td>61</td> <td>61</td> <td>61,02</td> <td>61,15</td> <td>68,7</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> </tr> <tr> <td>Хозяйственные нужды, Гкал/час</td> <td>7,2</td> <td>7,2</td> <td>7,2</td> <td>28,1</td> <td>28,1</td> <td>13,442</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> </tr> <tr> <td>Тепловая мощность нетто, Гкал</td> <td>320,2</td> <td>320,2</td> <td>320,2</td> <td>263,2</td> <td>450,6</td> <td>408,5</td> <td>322,23</td> <td>356,7</td> <td>400,51</td> <td>341,73</td> <td>341,73</td> <td>341,73</td> </tr> <tr> <td>Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час</td> <td>16,4</td> <td>16,4</td> <td>16,6</td> <td>11,7</td> <td>18,1</td> <td>18,1</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</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>54,4</td> <td>54,4</td> <td>55,05</td> <td>64,4</td> <td>64,4</td> <td>64,4</td> <td>83,813</td> <td>83,813</td> <td>83,818</td> <td>83,818</td> <td>83,818</td> <td>83,818</td> </tr> <tr> <td>отопление и вентиляция</td> <td>51,2</td> <td>51,2</td> <td>51,8</td> <td>58,92</td> <td>58,92</td> <td>58,92</td> <td>78,363</td> <td>78,363</td> <td>78,368</td> <td>78,368</td> <td>78,368</td> <td>78,368</td> </tr> <tr> <td>горячее водоснабжение (средняя за сутки)</td> <td>3,2</td> <td>3,2</td> <td>3,26</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> </tr> <tr> <td>Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час</td> <td>249,4</td> <td>249,4</td> <td>248,6</td> <td>187,1</td> <td>368,1</td> <td>326</td> <td>258,3</td> <td>278,1</td> <td>302,1</td> <td>243,3</td> <td>243,3</td> <td>243,3</td> </tr> <tr> <td>Доля резерва, %</td> <td>78%</td> <td>78%</td> <td>78%</td> <td>71%</td> <td>82%</td> <td>80%</td> <td>39%</td> <td>39%</td> <td>40%</td> <td>41%</td> <td>41%</td> <td>41%</td> </tr> </tbody> </table>	Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода									2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758	616	616	Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388,4	388,4	388,4	352,4	532,7	490,7	422,23	456,7	500,51 <sub>1</sub>	414,73	414,73	414,73	Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	34%	33%	33%	33%	Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	400,51	341,73	341,73	341,73	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,818	83,818	83,818	83,818	отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,368	78,368	78,368	78,368	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	302,1	243,3	243,3	243,3	Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	40%	41%	41%	41%
Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода																																																																																																																																																																																	
			2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028																																																																																																																																																																									
Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758	616	616																																																																																																																																																																								
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388,4	388,4	388,4	352,4	532,7	490,7	422,23	456,7	500,51 <sub>1</sub>	414,73	414,73	414,73																																																																																																																																																																								
Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	34%	33%	33%	33%																																																																																																																																																																								
Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748																																																																																																																																																																								
Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6																																																																																																																																																																								
Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	400,51	341,73	341,73	341,73																																																																																																																																																																								
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8																																																																																																																																																																								
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,818	83,818	83,818	83,818																																																																																																																																																																								
отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,368	78,368	78,368	78,368																																																																																																																																																																								
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45																																																																																																																																																																								
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	302,1	243,3	243,3	243,3																																																																																																																																																																								
Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	40%	41%	41%	41%																																																																																																																																																																								
4.	Раздел 3 Таблица 3.1.	Таблица 3.1. Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС – в проекте СТ актуализация на 2025 год - <b>не читаема.</b>	Таблица 3.1. Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС – изложить в редакции Приложения № 2 к письму № 06/644 от 28.02.2024																																																																																																																																																																																	

5.	Раздел 5 в)	<p><b>в) Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения</b> Для повышения надежности и экономической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем теплоснабжения выполнить модернизацию АСУ ТП ОПК, что позволит обеспечивать надежный контроль технологических параметров, защиту, сигнализацию, мониторинг и диагностику запорно-регулирующей арматуры и тягодутьевых механизмов, питательных электронасосов (выполнение требований ПТЭ РФ п. 1.1.7). Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников приведены в таблице 4.1.</p> <p>Таблица 4.1 Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников</p> <table border="1" data-bbox="335 310 1528 598"> <thead> <tr> <th>Наименование источника</th> <th>Мероприятия</th> <th>Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)</th> <th>Год реализации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>НВГРЭС ОПК</td> <td>Модернизация АСУ ТП, что позволит обеспечивать надежный контроль технологических параметров, защиту, сигнализацию, мониторинг и диагностику запорно-регулирующей арматуры и тягодутьевых механизмов, питательных электронасосов (выполнение требований ПТЭ РФ п.1.1.7)</td> <td>221 979</td> <td>2027-2028</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)	Год реализации	НВГРЭС ОПК	Модернизация АСУ ТП, что позволит обеспечивать надежный контроль технологических параметров, защиту, сигнализацию, мониторинг и диагностику запорно-регулирующей арматуры и тягодутьевых механизмов, питательных электронасосов (выполнение требований ПТЭ РФ п.1.1.7)	221 979	2027-2028	<p><b>в) Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения</b> Для повышения надежности и экономической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем теплоснабжения выполнить мероприятия. Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников приведены в таблице 4.1.</p> <p>Таблица 4.1 Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников</p> <table border="1" data-bbox="1528 268 2733 405"> <thead> <tr> <th>Наименование источника</th> <th>Мероприятия</th> <th>Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)</th> <th>Год реализации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>НВГРЭС ОПК</td> <td>Модернизация АСУ ТП ОПК</td> <td>209,899</td> <td>2027-2028</td> </tr> <tr> <td>НВГРЭС ОПК</td> <td>Замена питательного насоса ОПК</td> <td>3,3</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>НВГРЭС КЖП</td> <td>Замена насосов рециркуляции воды</td> <td>0,22</td> <td>2024</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)	Год реализации	НВГРЭС ОПК	Модернизация АСУ ТП ОПК	209,899	2027-2028	НВГРЭС ОПК	Замена питательного насоса ОПК	3,3	2024	НВГРЭС КЖП	Замена насосов рециркуляции воды	0,22	2024
Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)	Год реализации																								
НВГРЭС ОПК	Модернизация АСУ ТП, что позволит обеспечивать надежный контроль технологических параметров, защиту, сигнализацию, мониторинг и диагностику запорно-регулирующей арматуры и тягодутьевых механизмов, питательных электронасосов (выполнение требований ПТЭ РФ п.1.1.7)	221 979	2027-2028																								
Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)	Год реализации																								
НВГРЭС ОПК	Модернизация АСУ ТП ОПК	209,899	2027-2028																								
НВГРЭС ОПК	Замена питательного насоса ОПК	3,3	2024																								
НВГРЭС КЖП	Замена насосов рециркуляции воды	0,22	2024																								
6.	Раздел 5 г)	<p><b>г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.</b></p> <p>Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям пгт. Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800МВт. (2023-2026 гг).</p> <p>В период 2023-2026 годов, в рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, поочередно первый и второй энергоблоки НВГРЭС мощностью 800МВт, попавшие в эту программу (Конкурентный отбор мощности модернизации КОММод), и имеющие в своём составе теплогенерирующее оборудование (бойлерные установки), будут находиться на модернизации сроком до 12 месяцев.</p> <p>В случае отключения в период проведения КОМОД (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, и отсутствии КЖП (резервного источника), единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК), будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию, что может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям пгт. Излучинск. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты.</p> <p>На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуются следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск 2 Ду x 500 мм протяженностью 3 км;</li> <li>- сохранение в работе резервной КЖП, до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали.</li> </ul> <p>Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП проведено.</p>	<p><b>г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.</b></p> <p>Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям пгт. Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800МВт. (2023-2026 гг).</p> <p>В период 2023-2026 годов, в рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, поочередно первый и второй энергоблоки НВГРЭС мощностью 800МВт, попавшие в эту программу (Конкурентный отбор мощности модернизации КОММод), и имеющие в своём составе теплогенерирующее оборудование (бойлерные установки), будут находиться на модернизации сроком до 12 месяцев.</p> <p>В случае отключения в период проведения КОМОД (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, и отсутствии КЖП (резервного источника), единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК), будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию, что может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям пгт. Излучинск. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты.</p> <p>На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуются следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск 2 Ду x 500 мм протяженностью 3 км;</li> <li>- сохранение в работе резервной КЖП, до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2026 года).</li> </ul> <p>Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП проведено.</p>																								
7.	Раздел 5 и) Таблица 4.2.	Раздел 5 подпункт и) таблица 4.2. в редакции проекта СТ актуализация на 2025 г.	Раздел 5 подпункт и) Таблица 4.2. изложить в редакции Приложения № 3 к письму № 06/644 от 28.02.2024.																								
8.	Раздел 6, подпункт д)	<p><b>д) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей</b></p> <p>На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбран следующий На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбраны следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск двух трубопроводов Ду500 мм протяженностью 3 км каждый;</li> <li>- сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали.</li> </ul> <p>Схема нового резервного вывода НВГРЭС приведена рисунке 6.1, расчет капиталовложений в ее строительство – в таблице 6.1.</p>	<p><b>д) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей</b></p> <p>На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбран следующий На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбраны следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск двух трубопроводов Ду500 мм протяженностью 3 км каждый;</li> <li>- сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2026г.).</li> </ul> <p>Схема нового резервного вывода НВГРЭС приведена рисунке 6.1, расчет капиталовложений в ее строительство – в таблице 6.1.</p>																								
9.	Раздел 10, Таблица 10.1.	Раздел 10 Таблица 10.1 в редакции проекта СТ актуализация на 2025 год	Раздел 10 Таблица 10.1 изложить в редакции Приложения № 4 к письму № 06/644 от 28.02.2024.																								
10.	Раздел 10 Таблица 10.3.	Раздел 10 Таблица 10.3 в редакции проекта СТ актуализация на 2025 год – не читаема.	Раздел 10 Таблица 10.3 изложить в редакции Приложения № 5 к письму № 06/644 от 28.02.2024.																								
11.	Раздел 11 Таблица 11.1	<p>Таблица 11.1</p> <p><u>Установленная и располагаемая тепловая мощность теплоисточников, а также материальная характеристика тепловых сетей в зонах действия теплоснабжающих организаций</u></p> <table border="1" data-bbox="335 1892 1528 1976"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Теплоснабжающая организация</th> <th rowspan="2">Количество теплоисточников</th> <th colspan="2">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Материальная характеристика тепловых сетей, м<sup>2</sup></th> </tr> <tr> <th>установленная</th> <th>Располагаемая*</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>	установленная	Располагаемая*						<p>Таблица 11.1</p> <p><u>Установленная и располагаемая тепловая мощность теплоисточников, а также материальная характеристика тепловых сетей в зонах действия теплоснабжающих организаций</u></p> <table border="1" data-bbox="1528 1892 2920 1976"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Теплоснабжающая организация</th> <th rowspan="2">Количество теплоисточников</th> <th colspan="2">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Материальная характеристика тепловых сетей, м<sup>2</sup></th> </tr> <tr> <th>установленная</th> <th>Располагаемая*</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>	установленная	Располагаемая*					
Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч			Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>																						
		установленная	Располагаемая*																								
Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>																							
		установленная	Располагаемая*																								

МКП «ИЖКХ»	-	-	-	5 538
АО «Нижневартовская ГРЭС»	3	758	532,7	12 414

МКП «ИЖКХ»	-	-	-	5 538
АО «Нижневартовская ГРЭС»	3	758	456,7	12 414

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ** Схема теплоснабжения (далее – СТ) городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа

№ пп	Раздел	Редакция обосновывающих материалов СТ актуализация на 2025 год	Замечания/предложения к редакции обосновывающих материалов СТ актуализация на 2025 год																																																																
1.	Обосновывающие материалы Титульный лист	Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа Актуализация на 2024 год	Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа Актуализация на 2025 год																																																																
2.	Обосновывающие материалы Введение, стр 110, третий абзац	Поселок энергетиков Излучинск расположен в 3,5 км от электростанции. В настоящее время жилищный фонд пгт. Излучинск составляет 246125,2 кв.м. (многоквартирных домов – 53, частных домов – 21).	Поселок энергетиков Излучинск расположен в 3,5 км от электростанции. В настоящее время жилищный фонд пгт. Излучинск составляет 317 905,74 кв.м. (многоквартирных домов – 62, частных домов – 45).																																																																
3.	Глава 1, Часть 1,	<p>Нижневартовский район отличается суровым климатом, коротким периодом навигации и большой продолжительностью отопительного сезона. Он отнесен к территориям, приравненным к районам Крайнего Севера.</p> <p>В соответствии со СП 131.13330.2020 «Строительная климатология СНиП 23-01-99*» климатические параметры г.п. Излучинск (ближайший город по СНиП Сургут) следующие:</p> <p>температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) – минус 43°С;</p> <p>абсолютная минимальная температура воздуха – минус 55°С;</p> <p>средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 29,1°С;</p> <p>средняя температура воздуха периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной 8°С (средняя за отопительный период) – минус 4,5°С;</p> <p>средняя годовая температура наружного воздуха – минус 1,4°С;</p> <p>продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной +8°С (продолжительность отопительного периода) – 273 суток (6552 часов).</p> <p>Теплоисточники и магистральные тепловые сети г.п. Излучинск принадлежат АО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ГРЭС). Все ЦТП и квартальные тепловые сети находятся в оперативном управлении Муниципального казенного предприятия «Излучинское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МКП «ИЖКХ»).</p> <p>Тепловая энергия вырабатывается на НВГРЭС с ОПК и КЖП, после чего по магистральным тепловым сетям НВГРЭС поставляется до точек разделения границ ответственности между АО «Нижневартовская ГРЭС» и МКП «ИЖКХ», и далее через квартальные тепловые сети и ЦТП поставляется конечным потребителям.</p> <p>Котельная и тепловые сети с. Большетархово находятся в ведении МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство». Сводные данные по зонам централизованного и децентрализованного теплоснабжения приведены в таблице 1.1, на рисунке 1.1 представлена схема размещения теплоисточников г.п. Излучинск.</p>	<p>Нижневартовский район отличается суровым климатом, коротким периодом навигации и большой продолжительностью отопительного сезона. Он отнесен к территориям, приравненным к районам Крайнего Севера.</p> <p>В соответствии со СП 131.13330.2020 «Строительная климатология СНиП 23-01-99*» климатические параметры г.п. Излучинск (ближайший город по СНиП Сургут) следующие:</p> <p>– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) – минус 42°С;</p> <p>– абсолютная минимальная температура воздуха – минус 55°С;</p> <p>– средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 29,1°С;</p> <p>– средняя температура воздуха периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной 8°С (средняя за отопительный период) – минус 4,5°С;</p> <p>– средняя годовая температура наружного воздуха – минус 1,4°С;</p> <p>– продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной +8°С (продолжительность отопительного периода) – 273 суток (6552 часов).</p> <p>Теплоисточники и магистральные тепловые сети г.п. Излучинск принадлежат АО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ГРЭС). Все ЦТП и квартальные тепловые сети находятся в оперативном управлении Муниципального казенного предприятия «Излучинское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МКП «ИЖКХ»).</p> <p>Тепловая энергия вырабатывается на НВГРЭС с ОПК и КЖП, после чего по магистральным тепловым сетям НВГРЭС поставляется до точек разделения границ ответственности между АО «Нижневартовская ГРЭС» и МКП «ИЖКХ», и далее через квартальные тепловые сети и ЦТП поставляется конечным потребителям.</p> <p>Котельная и тепловые сети с. Большетархово находятся в ведении МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство». Сводные данные по зонам централизованного и децентрализованного теплоснабжения приведены в таблице 1.1, на рисунке 1.1 представлена схема размещения теплоисточников г.п. Излучинск.</p>																																																																
4.	Глава 1, Часть 2, Подпункт в), Таблица 1.4.	<p>Таблица 1.4</p> <p style="text-align: center;"><u>Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование котлоагрегата</th> <th colspan="3">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>Установленная</th> <th>Располагаемая</th> <th>Отклонение</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Теплофикационной бойлерной</td> <td>280,0</td> <td>218,7</td> <td>-61,3</td> </tr> <tr> <td>Отопительная пусковая котельная</td> <td>336,0</td> <td>223</td> <td>-113,0</td> </tr> <tr> <td>котельной КЖП</td> <td>142,0</td> <td>91</td> <td>-51</td> </tr> <tr> <td>Котельная Новая с. Большетархово</td> <td>12,8</td> <td>12,8</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td><b>Сумма</b></td> <td><b>770,8</b></td> <td><b>545,5</b></td> <td><b>-225,3</b></td> </tr> </tbody> </table>	Наименование котлоагрегата	Тепловая мощность, Гкал/ч			Установленная	Располагаемая	Отклонение	Теплофикационной бойлерной	280,0	218,7	-61,3	Отопительная пусковая котельная	336,0	223	-113,0	котельной КЖП	142,0	91	-51	Котельная Новая с. Большетархово	12,8	12,8	0,0	<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>545,5</b>	<b>-225,3</b>	<p>Таблица 1.4</p> <p style="text-align: center;"><u>Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование котлоагрегата</th> <th colspan="3">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>Установленная</th> <th>Располагаемая</th> <th>Отклонение</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Теплофикационной бойлерной</td> <td>280,0</td> <td>142,7</td> <td>-137,3</td> </tr> <tr> <td>Отопительная пусковая котельная</td> <td>336,0</td> <td>223</td> <td>-113,0</td> </tr> <tr> <td>котельной КЖП</td> <td>142,0</td> <td>91</td> <td>-51</td> </tr> <tr> <td>Котельная Новая с. Большетархово</td> <td>12,8</td> <td>12,8</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td><b>Сумма</b></td> <td><b>770,8</b></td> <td><b>469,5</b></td> <td><b>-301,3</b></td> </tr> </tbody> </table>	Наименование котлоагрегата	Тепловая мощность, Гкал/ч			Установленная	Располагаемая	Отклонение	Теплофикационной бойлерной	280,0	142,7	-137,3	Отопительная пусковая котельная	336,0	223	-113,0	котельной КЖП	142,0	91	-51	Котельная Новая с. Большетархово	12,8	12,8	0,0	<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>469,5</b>	<b>-301,3</b>										
Наименование котлоагрегата	Тепловая мощность, Гкал/ч																																																																		
	Установленная	Располагаемая	Отклонение																																																																
Теплофикационной бойлерной	280,0	218,7	-61,3																																																																
Отопительная пусковая котельная	336,0	223	-113,0																																																																
котельной КЖП	142,0	91	-51																																																																
Котельная Новая с. Большетархово	12,8	12,8	0,0																																																																
<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>545,5</b>	<b>-225,3</b>																																																																
Наименование котлоагрегата	Тепловая мощность, Гкал/ч																																																																		
	Установленная	Располагаемая	Отклонение																																																																
Теплофикационной бойлерной	280,0	142,7	-137,3																																																																
Отопительная пусковая котельная	336,0	223	-113,0																																																																
котельной КЖП	142,0	91	-51																																																																
Котельная Новая с. Большетархово	12,8	12,8	0,0																																																																
<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>469,5</b>	<b>-301,3</b>																																																																
5.	Глава 1, Часть 2, Подпункт г) Таблица 1.5.	<p>Таблица 1.5</p> <p style="text-align: center;"><u>Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника</th> <th rowspan="2">Располагаемая мощность, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Расход тепла на собственные нужды</th> <th colspan="2">Расход тепла на хозяйственные нужды</th> <th rowspan="2">Тепловая мощность нетто, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ГРЭС и ОПК, КЖП</td> <td>532,7</td> <td>68,7</td> <td>0</td> <td>13,4</td> <td>0</td> <td>450,6</td> </tr> <tr> <td>Котельная Новая, с. Большетархово</td> <td>12,8</td> <td>0,2</td> <td>8,9</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>12,6</td> </tr> <tr> <td><b>Сумма</b></td> <td><b>545,5</b></td> <td><b>68,9</b></td> <td><b>8,9</b></td> <td><b>13,4</b></td> <td><b>0</b></td> <td><b>463,2</b></td> </tr> </tbody> </table>	Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч	ГРЭС и ОПК, КЖП	532,7	68,7	0	13,4	0	450,6	Котельная Новая, с. Большетархово	12,8	0,2	8,9	0	0	12,6	<b>Сумма</b>	<b>545,5</b>	<b>68,9</b>	<b>8,9</b>	<b>13,4</b>	<b>0</b>	<b>463,2</b>	<p>Таблица 1.5</p> <p style="text-align: center;"><u>Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника</th> <th rowspan="2">Располагаемая мощность, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Расход тепла на собственные нужды</th> <th colspan="2">Расход тепла на хозяйственные нужды</th> <th rowspan="2">Тепловая мощность нетто, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ГРЭС и ОПК, КЖП</td> <td>456,7</td> <td>68,8</td> <td>0</td> <td>14,6</td> <td>0</td> <td>356,7</td> </tr> <tr> <td>Котельная Новая, с. Большетархово</td> <td>12,8</td> <td>0,2</td> <td>8,9</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>12,6</td> </tr> <tr> <td><b>Сумма</b></td> <td><b>469,5</b></td> <td><b>69,0</b></td> <td><b>8,9</b></td> <td><b>14,6</b></td> <td><b>0</b></td> <td><b>369,3</b></td> </tr> </tbody> </table>	Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч	ГРЭС и ОПК, КЖП	456,7	68,8	0	14,6	0	356,7	Котельная Новая, с. Большетархово	12,8	0,2	8,9	0	0	12,6	<b>Сумма</b>	<b>469,5</b>	<b>69,0</b>	<b>8,9</b>	<b>14,6</b>	<b>0</b>	<b>369,3</b>
Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды			Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																																																												
		Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч																																																														
ГРЭС и ОПК, КЖП	532,7	68,7	0	13,4	0	450,6																																																													
Котельная Новая, с. Большетархово	12,8	0,2	8,9	0	0	12,6																																																													
<b>Сумма</b>	<b>545,5</b>	<b>68,9</b>	<b>8,9</b>	<b>13,4</b>	<b>0</b>	<b>463,2</b>																																																													
Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																																																													
		Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч																																																														
ГРЭС и ОПК, КЖП	456,7	68,8	0	14,6	0	356,7																																																													
Котельная Новая, с. Большетархово	12,8	0,2	8,9	0	0	12,6																																																													
<b>Сумма</b>	<b>469,5</b>	<b>69,0</b>	<b>8,9</b>	<b>14,6</b>	<b>0</b>	<b>369,3</b>																																																													
6.	Глава 1, Часть 2, Подпункт ж) Таблица 1.8.	В редакции Обосновывающей части Часть 2 Подпункт ж) Таблица 1.8.	В редакции утвержденного температурного графика на отопительный сезон 2023-2024гг (Приложение № 1 к замечаниям)																																																																
7.	Глава 1, Часть 2, Подпункт	Таблица 1.9 <u>Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки</u>	Таблица 1.9 <u>Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки</u>																																																																

з) Таблица 1.9.

Теплоисточник	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, Гкал/ч	Фактическая максимально-часовая тепловая нагрузка со среднечасовым ГВС и тепловыми потерями, Гкал/ч	Коэффициент использования располагаемой мощности при фактическом теплоснабжении
НВГРЭС и ОПК, КЖП	532,7	34	70,8	13,3%
Котельная Новая	12,8	1,0	2,1	16,4%
<b>Сумма</b>	<b>545,5</b>	<b>35</b>	<b>72,9</b>	<b>13,4%</b>

*\* только в межсезонный период*

Теплоисточник	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, Гкал/ч	Фактическая максимально-часовая тепловая нагрузка со среднечасовым ГВС и тепловыми потерями, Гкал/ч	Коэффициент использования располагаемой мощности при фактическом теплоснабжении
НВГРЭС и ОПК, КЖП	456,7	34	70,8	15,5%
Котельная Новая	12,8	1,0	2,1	16,4%
<b>Сумма</b>	<b>469,5</b>	<b>35</b>	<b>72,9</b>	<b>15,5%</b>

8. Глава 1, Часть 2, Таблица 1.10. Таблица 1.10

Статистика отказов и восстановлений источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2021 год	Время восстановления работоспособности на 2021 год
1	Блок 1	БУ №1	нет	
2	Блок 2	БУ №2	нет	
3	ОПК	ПСВ	нет	
		ВК-1		
		ВК-2		
		ПК-3		
		ПК-4		
		ПК-5		
4	КЖП	ПК-1	нет	
		ПК-2		
		ПК-3		
		ВК-4		
		ВК-5		

Таблица 1.10

Статистика отказов и восстановлений источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2021 год	Время восстановления работоспособности на 2021 год
1	Блок 1	БУ №1	нет	
2	Блок 2	БУ №2	нет	
3	ОПК	ПСВ	нет	
		ВК-1		
		ВК-2		
		ПК-3		
		ПК-4		
		ПК-5		
4	КЖП	БПСВ	нет	
		ПК-1	нет	

9. Глава 1 Часть 6 Таблица 1.25

Таблица 1.25

Баланс тепловой мощности теплоисточников г.п. Излучинск

Теплоисточник	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч	Фактическое теплоснабжение с тепловыми потерями, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч				При договорной нагрузке	При фактическом теплоснабжении
НВ ГРЭС, ОПК	758	532,7	68,7	0	13,4	0	450,6	83,6	68,3	367	382,3
Котельная с. Большетархово	12,8	12,8	0,2	8,9	0	0	12,6	2,1	2,1	10,5	10,5
<b>Сумма</b>	<b>770,8</b>	<b>545,5</b>	<b>68,9</b>	<b>8,9</b>	<b>13,4</b>	<b>0</b>	<b>463,2</b>	<b>85,7</b>	<b>70,4</b>	<b>377,5</b>	<b>392,8</b>

Таблица 1.25

Баланс тепловой мощности теплоисточников г.п. Излучинск

Теплоисточник	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч	Фактическое теплоснабжение с тепловыми потерями, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч				При договорной нагрузке	При фактическом теплоснабжении
НВ ГРЭС, ОПК	758	456,7	68,8	0	14,6	0	356,7	83,8	68,8	272,9	287,9
Котельная с. Большетархово	12,8	12,8	0,2	8,9	0	0	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>14,6</b>	<b>0</b>	<b>369,3</b>	<b>85,9</b>	<b>70,9</b>	<b>283,4</b>	<b>298,4</b>

10. Глава 4. Таблица 4.2.

В редакции Обосновывающей части Глава 4 Таблица 4.2.

Таблица 4.2

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

Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода								
			2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	616	616
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388.4	388.4	388.4	352.4	532,7	490,7	422,23	456,7	500,511	414,73	414,73
Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	34%	33%	33%
Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748	68,748
Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6

			Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	400,51	341,73	341,73																																																																																																							
			Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8																																																																																																							
			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,818	83,818	83,818																																																																																																							
			отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,368	78,368	78,368																																																																																																							
			горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45																																																																																																							
			Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	302,1	243,3	243,3																																																																																																							
			Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	40%	41%	41%																																																																																																							
11.	Глава 4. Таблица 4.3.	В редакции Обосновывающей части Глава 4 Таблица 4.3.	Заменить на редакцию Главы 4 Таблица 4.3. Обосновывающей части актуализация 2024.																																																																																																																		
12.	Глава 6 Таблица 6.1.	В редакции Обосновывающей части Глава 6 Таблица 6.1.	Глава 6 Таблица 6.1. изложить в редакции Приложения № 2 к письму № 06/644 от 28.02.2024.																																																																																																																		
13.	Глава 7 подпункт к), 6 абзац	«- сохранение в работе резервной КЖП, до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали».	«- сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2026 года)».																																																																																																																		
14.	Глава 8 Подпункт д) третий абзац стр. 225	«- сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали».	«- сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2026 года)».																																																																																																																		
15.	Глава 10. Таблица 10.1	В редакции Обосновывающей части Глава 10. Таблица 10.1	Заменить на редакцию Главы 10 Таблица 10.1. Обосновывающей части актуализация 2024.																																																																																																																		
16.	Глава 12. Таблица 12.1.	В редакции Обосновывающей части Глава 12. Таблица 12.1.	<p>Таблица 12.1</p> <p>Объемы инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Наименование источника</th> <th rowspan="3">Мероприятие</th> <th rowspan="3">Общая стоимость в текущих ценах</th> <th colspan="10">Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС</th> </tr> <tr> <th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>план</th><th>план</th> </tr> <tr> <th>2008-2014</th><th>2015</th><th>2016-2018</th><th>2019</th><th>2020</th><th>2021</th><th>2022</th><th>2023</th><th>2024</th><th>2027-2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>КЖП НВГРЭС</td> <td>Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП</td> <td>37,123</td> <td>31,973</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>5,15</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>КЖП НВГРЭС</td> <td>Замена насосов рециркуляции воды</td> <td>0,263736</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0,263736</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>ОПК НВГРЭС</td> <td>Замена питательного насоса ОПК</td> <td>3,943</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>3,943</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>ОПК НВГРЭС</td> <td>Модернизация АСУ ТП ОПК</td> <td>251,8790</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>3,575</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>248,304</td> </tr> <tr> <td>ОПК НВГРЭС</td> <td>Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной</td> <td>119,527</td> <td>22,502</td> <td>32,7225</td> <td>0</td> <td>23,583</td> <td>24,845</td> <td>5,716</td> <td>9,365</td> <td>0,794</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>												Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС										факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план	2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028	КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	0	0	0	0	0	0	0	5,15	0	0	КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	0,263736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,263736	0	ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса ОПК	3,943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,943	0	ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,8790	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	0	248,304	ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	0	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	0	0	0
Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС																																																																																																																		
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план																																																																																																									
			2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028																																																																																																									
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	0	0	0	0	0	0	0	5,15	0	0																																																																																																								
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	0,263736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,263736	0																																																																																																								
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса ОПК	3,943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,943	0																																																																																																								
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,8790	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	0	248,304																																																																																																								
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	0	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	0	0	0																																																																																																								
17.	Глава 12. Таблица 12.3.	В редакции Обосновывающей части Глава 12 Таблица 12.3.	<p>Таблица 12.3</p> <p>Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Наименование источника</th> <th rowspan="3">Мероприятие</th> <th rowspan="3">Общая стоимость в текущих ценах</th> <th colspan="10">Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС</th> </tr> <tr> <th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>факт</th><th>план</th><th>план</th> </tr> <tr> <th>2008-2014</th><th>2015</th><th>2016-2018</th><th>2019</th><th>2020</th><th>2021</th><th>2022</th><th>2023</th><th>2024</th><th>2027-2028</th> </tr> </thead> <tbody> </tbody> </table>												Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС										факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план	2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028																																																																						
Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС																																																																																																																		
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план																																																																																																									
			2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028																																																																																																									

гп. Излучинск	Подключение новых потребителей	61,8	28,9	12,8	13,4	0	0	0	0	0	6,7	0
	Повышение надежности	193,4	0	0	0	0	0	0	0	19,4	174	0
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	0	0	0	0	0	0	5,15	0	0
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	0,263736	0	0	0	0	0	0	0	0	0,263736	0
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса ОПК	3,943	0	0	0	0	0	0	0	0	3,943	0
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,8790	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	248,304
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	0	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	0	0

18. Глава 15. Таблица 15.2.

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

Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>
		установленная	располагаемая	
АО «Нижневартовская ГРЭС»	3	758	532,7	12 414

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

Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>
		установленная	располагаемая	
АО «Нижневартовская ГРЭС»	3	758	456,7	12 414

19. Приложение В, Расчет надежности, стр. 318

- первый ввод 2 Ду 400 мм по ул. Таежная от УТ-3 до УТ9-8;
- второй ввод 2 Ду 400 мм по ул. Энергетиков от УТ-9 до УТ-9-1.

- первый ввод 1 Ду 400 мм по ул. Энергетиков от УТ-9 до УТ-9-1;
- второй ввод 2 Ду 400 мм по ул. Таежная от УТ-3 до УТ9-8.

**Общие предложения**

1.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 10.01.2023) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (далее – Требование) устанавливает требования к составу схем теплоснабжения (актуализированных схем теплоснабжения) поселений, городских округов, городов федерального значения (далее - схемы теплоснабжения), разрабатываемых в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, с учетом особенностей правового регулирования, установленных Федеральным законом "О теплоснабжении" для ценовых зон теплоснабжения.

В соответствии с п. 36 Требований: «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии описываются для каждой зоны действия источников тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - для каждой системы теплоснабжения. **Величина потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха определяется на основе анализа расчетных тепловых нагрузок потребителей с их разделением по видам потребления тепловой энергии (отопление, вентиляция, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды).**»

Оценка тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии и **расчетной тепловой нагрузки систем теплоснабжения в поселениях**, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должна осуществляться в соответствии с пунктом 36 Требований. (п. 26 Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629).

Учитывая вышеизложенное необходимо привести в соответствие составы Схемы теплоснабжения в части расчетных тепловых нагрузок системы теплоснабжения поселка Излучинск для расчетных температур наружного воздуха, а именно с учетом "СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*" (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 N 859/пр) (ред. от 30.06.2023). Настоящий свод правил разработан в целях обеспечения требований федеральных законов от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

Расчетная температура наружного воздуха для г.Сургут\* в соответствии со СП минус 42 °С.

- В случае отсутствия в таблицах данных для района строительства значения климатических параметров допускается принимать равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями.

			<ol style="list-style-type: none"><li>1. Привести в редакции Схемы теплоснабжения актуальные пункты и наименования Правил, СП, Технических регламентов.</li><li>2. Привести редакцию Схемы теплоснабжения в соответствие с действующими наименованиями источников тепловой энергии, а именно:<ul style="list-style-type: none"><li>- Отопительно-пусковая котельная (ОПК);</li><li>- Котельная жилого поселка (КЖП).</li></ul></li></ol>
--	--	--	--

Приложение № 1 – Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2023-2024гг. АО «Нижевартовская ГРЭС» - на 1 л.

Приложение № 2 – Копия письма № 06/644 от 28.02.2024 с приложениями 1,2,3,4,5,6,7 – на 8л.

Генеральный директор АО «Нижевартовская ГРЭС» \_\_\_\_\_



М.Ю. Нелюбин



СОГЛАСОВАНО  
Исполняющий обязанности  
Главы администрации

г.д. Излучинская  
Полковник М.Е. Загвазина  
05.04.2023

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель генерального  
директора - Главный инженер  
АО «Нижевартовская ГРЭС»  
А.В. Варварский  
06.04.2023

Фрезеровщик на  
к шельму  
№06/1075  
от 04.04.2024

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА ТЕПЛА  
НА ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН 2023-2024гг. АО «Нижевартовская ГРЭС».

Тн.в град. С	Т пр., град. С	Тобр. град. С	Тн.в град. С	Тпр., град. С	Тобр. град. С
+10	70,0	48,2	-18	104,4	54,8
+8		47,2	-19	106,3	55,5
+6		46,2	-20	108,3	56,2
+4		45,2	-21	110,2	56,9
+2		44,2	-22	112,1	57,5
0		43,2	-23	114,0	58,2
-1		42,7	-24	116,0	58,8
-1,5		42,4	-25	117,9	59,5
-1,75		70,5	42,6	-26	119,8
-2	72,6	43,3	-27	121,7	60,8
-3	74,6	44,1	-28	123,6	61,4
-4	76,6	44,9	-29	125,5	62,0
-5	78,6	45,6	-30	127,4	62,6
-6	80,7	46,4	-31	129,3	63,3
-7	82,7	47,1	-32	131,2	63,9
-8	84,7	47,8	-33	133,1	64,6
-9	86,6	48,6	-34	135,0	65,2
-10	88,7	49,3	-35	136,9	65,8
-11	90,6	50,0	-36	138,8	66,4
-12	92,6	50,7	-37	140,6	67,0
-13	94,6	51,4	-38	142,5	67,6
-14	96,6	52,1	-39	144,4	68,2
-15	98,5	52,8	-40	146,3	68,8
-16	100,5	53,5	-41	148,1	69,4
-17	102,4	54,2	-42	150,0	70,0

**Примечания:**

1. Тнв, Тпр, Тобр- температура наружного воздуха, прямой и обратной сетевой воды.
2. Корректировка температуры прямой сетевой воды производится по информационной системе Дельта 8 (Т канал 5 УТ-3) по распоряжению НСЭС 6 раза в сутки в 0:00 – на ночь, 4:00 - на утро, 8:00 на день, 12:00 - на день, 16:00 на вечер и 20:00 - на ночь (согласно прогноза температуры наружного воздуха и скорости ветра - по данным информационного сайта GISMETEО.RU).
3. Поправка температуры прямой сетевой воды, учитывающая влияние ветра при скорости 5м/с и выше, производится НСЭС по формуле:  
$$T_{пр(в)} = T_{пр} + (T_{пр} - 20) \times (V_{в} - 5) / 100$$
, где  $V_{в}$ - средняя скорость ветра, м/с.

Начальник ПТО

Д.Б. Сухарев



Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»  
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра,  
Нижневартовский район, поселок Излучинск, 628634.  
Телефон (3466)28-53-59, факс 28-59-01, 28-59-02, электронная почта: office1@nvgres.ru

*Приложение №3  
к письму  
№ 06/1075  
от 04.04.24*

*д.р. 02.2024* № *06/644*

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главе Администрации городского  
поселения Излучинск  
Е.С. Папп

ул. Энергетиков, д.6  
пгт. Излучинск  
Нижневартовский район,  
Ханты-Мансийский  
Автономный округ-Югра  
628634

О направлении предложений  
для актуализации.

Уважаемая Елена Станиславовна!

В соответствии с уведомлением Администрации гп. Излучинск от 09.01.2024,  
о проведении сбора замечаний и предложений для актуализации «Схема  
теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района  
ХМАО-Югры» на 2025 год, АО «Нижневартовская ГРЭС» направляет свои  
предложения для актуализации.

Приложение:

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск – 1 экз. на 1 л.
2. Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС - 1 экз. на 1л.
3. Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса – 1 экз. на 1 л.
4. Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС – 1 экз. на 1 л.
5. Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети – 1 экз. на 1л.
6. Исходные данные для гидравлического расчета тепловых сетей – 1 экз. на 1 л.
7. Общие предложения для актуализации – 1 экз. на 1л.

С уважением,  
Генеральный директор

М.Ю.Нелюбин

М.А. Воротынцева  
8(3466)28-55-34

*29 ст. 29-44/4  
27 24*

Таблица 1.9 - Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск

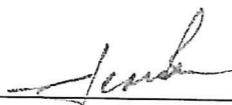
№ п/п	Наименование показателя	Годы реализации																	
		2013*	2014*	2015*	2016*	2017*	2018*	2019*	2020*	2021*	2022*	2023*	2024**	2025	2026	2027	2028		
1.	актуализация 2024 на 2025	Годовая выработка тепла, всего тыс.Гкал, в т.ч.	476,034	503,796	479,313	495,129	467,571	521,952	475,732	417,935	511,936	456,769	440,250	438,688	444,826	446,916	452,070	447,629	
		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	432,462	438,616	440,706	452,07	447,629	
		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	6,226	6,210	6,210	0,000	0,000	
2.	актуализация 2024 на 2025	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	208,497	215,893	217,983	223,137	218,696	
		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	208,271	215,683	217,773	223,137	218,696	
		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	0,226	0,210	0,210	0,000	0,000	
2.1.	актуализация 2024 на 2025	в % к выработке тепловой энергии в целом по ГРЭС, в т.ч.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	93,6%	96,2%	98,9%	99,9%	98,2%	97,7%	
		в % к выработке тепловой энергии в целом по ТЭС	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	50,8%	47,8%	47,5%	48,5%	48,7%	49,4%	48,9%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по КЖП	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	8,2%	4,7%	3,6%	3,4%	3,4%	0,0%	0,0%
3	актуализация 2024 на 2025	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	230,191	228,933	228,933	228,933	228,933	
		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	224,191	222,933	222,933	228,933	228,933	
		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	6,000	6,000	6,000	0,000	0,000	
4	актуализация 2024 на 2025	Покупная тепловая энергия, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	актуализация 2024 на 2025	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	12,042	12,089	12,089	12,089	12,089	
6	актуализация 2024 на 2025	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	218,149	216,844	216,844	216,844	216,844	
7	актуализация 2024 на 2025	Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО "Нижевартовская 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	29,417	29,417	29,417	29,417	29,417	
7.1	актуализация 2024 на 2025	Через изоляцию	21,846	27,049	23,434	25,053	23,585	25,739	22,285	23,033	25,483	23,792	22,293	22,300	22,300	22,300	22,300	22,300	
7.2	актуализация 2024 на 2025	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	7,117	7,117	7,117	7,117	7,117	
7.3	актуализация 2024 на 2025	- 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%	13,5%	13,6%	13,6%	13,6%	13,6%	
7.4.	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	29,277	29,719	29,719	29,719	29,719	
8	актуализация 2024 на 2025	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	159,455	157,708	157,708	157,708	157,708	
8.2.1.1.	актуализация 2024 на 2025	бюджетные потребители	20,736	23,214	20,523	20,821	22,337	23,542	18,898	16,585	20,734	18,292	18,018	19,576	19,014	19,014	19,014	19,014	
8.2.1.2.	актуализация 2024 на 2025	- население	74,722	80,583	58,469	65,439	65,414	70,584	64,160	56,907	70,590	60,763	60,942	65,636	64,101	64,101	64,101	64,101	
8.2.3.	актуализация 2024 на 2025	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	38,308	35,819	35,819	35,819	35,819	
8.2.4.	актуализация 2024 на 2025	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	20,292	22,541	22,541	22,541	22,541	
8.2.4.1.	актуализация 2024 на 2025	Через изоляцию	30,082	26,748	25,338	26,563	27,025	28,674	25,094	23,052	27,336	26,113	25,641	19,886	22,090	22,090	22,090	22,090	
8.2.4.2.	актуализация 2024 на 2025	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	0,406	0,451	0,451	0,451	0,451	
8.2.4.3.	актуализация 2024 на 2025	- 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%	14,1%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	
8.2.6.	актуализация 2024 на 2025	Промзона	21,720	17,720	13,415	14,799	15,339	17,027	15,451	14,511	16,526	15,888	16,288	15,643	16,233	16,233	16,233	16,233	

\* - фактические данные

\*\* - плановые показатели в соответствии с принятыми тарифными решениями на 2024г.

АО "Нижевартовская ГРЭС"

Генеральный директор



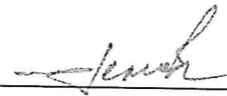
М.Ю. Нелюбин

Таблица 3.1

Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартонской ГРЭС

Зона действия источников тепловой энергии НВ ГРЭС	Размерность	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2023	2024	2025	2026-2028
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Средневзвешенный срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	600	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	30	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м³	2000	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)	м³	124	124	125,5	126,5	128,5	132,3	133,4	134,5	137,8	137,8	137,8	137,8
Резерв (+) / дефицит (-) баков аккумуляторов	м³	1876	1876	1874,5	1873,5	1871,5	1867,7	1866,6	1865,5	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2
Расход исходной воды	м³/год	470 133	496 293	523 282	595 286	501 613	470 594	543 774	385 155	517 031	360 803	413 219	413 219
Потери воды в процессе очистки	м³/год	34 273	29 734	46 684	49 482	34 827	30 311	36 063	25 068	28 876	26 726	34 119	34 119
То же в % к исходной воде	%	7%	6%	9%	8%	7%	6%	7%	7%	6%	7%	8%	8%
Объем приготовленной химически очищенной воды, всего:	м³/год	435 860	466 559	476 598	545 804	466 786	440 283	507 711	360 087	488 155	336 930	379 100	379 100
Расход воды на восполнение пароводяных потерь	м³/год	304 614	294 097	376 556	422 777	382 915	397 477	481 445	353 791	421 471	314 679	345 699	345 699
Расход воды на прочие технологические цели,	м³/год	131 246	172 462	100 042	123 027	83 871	42 806	26 266	6 296	66 684	22 251	33 401	33 401
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч. :	м³/ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,17	8,078	8,1	8,1
<i>фактические утечки теплоносителя</i>	м³/ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,17	8,078	8,1	8,1
<i>фактические сверхнормативные утечки теплоносителя</i>	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	130	130	130,1	130,3	130,7	131,4	132,2	132,2	133,3	133,3	133,3	133,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м³/ч	260	260	260,1	260,3	260,7	261,4	262,2	262,2	263,3	263,3	263,3	263,3
Резерв (+) / (-) дефицит ВПУ	м³/ч	470	470	469,9	469,7	469,3	468,6	467,8	467,8	466,7	466,7	466,7	466,7
Доля резерва	%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%

Генеральный директор АО "Нижневартонская ГРЭС"



М.Ю.Нелюбин

Таблица 4.3 - Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса


Информация по актуализации	Наименование источника	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	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
		2012 год					2013 год					2014 год				
актуализация	актуализация 2024 на 2025	758,0	388,4	320,2	249,4	123,9	758,0	388,4	320,2	249,4	123,9	758,0	388,4	320,2	248,6	123,1
Продолжение таблицы 4.3.		0,82440783														

Информация по актуализации	Наименование источника	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	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
		2015 год					2016 год					2017 год				
актуализация	актуализация 2024 на 2025	758,0	388,4	320,2	248,0	121,7	758,0	388,4	320,2	247,0	121,7	758,0	388,4	299,2	229,5	121,7
Продолжение таблицы 4.3.																

Информация по актуализации	Наименование источника	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	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
		2018 год					2019 год					2020-2021 год				
актуализация	актуализация 2024 на 2025	758,0	388,4	299,2	229,0	121,7	758,0	388,4	299,2	229,0	121,7	616,0	352,4	263,2	187,0	62,0
Продолжение таблицы 4.3.																

Информация по актуализации	Наименование источника	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	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
		2022 год					2023 год					2024 год				
актуализация	актуализация 2024 на 2025	758,0	532,7	450,6	368,1	243,1	758,0	490,7	408,5	326,0	201,0	758,0	422,2	322,2	223,8	98,4

Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/ч	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/ч	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/ч	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
2025 год					2026 год					2027-2028 год				
758,0	456,7	356,7	258,3	98,4	758,0	500,5	400,5	302,1	98,4	616,0	441,7	341,7	243,3	98,4

Генеральный директор  М.Ю. Нелюбин

*Handwritten mark*

Раздел 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию  
 Таблица 10.1

Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС

Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций										Прим			
			факт		факт		факт		факт		факт			план		
			2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028				
ЮЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ЮЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	-	-	3,575	-	-	-	-	248,304	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	23,583	24,845	24,845	5,716	9,365	0,794	-	-	-	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб с НДС

АО "Нижневартовская ГРЭС"  
 Генеральный директор

  
 М.Ю. Неллобин

Таблица 10.1. Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети

Наименование источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.											Примечание		
			2008-2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2027-2028	
гп. Источник	Подключение новых потребителей	61,8	28,9	12,8	-	9,7	3,7	-	-	-	-	-	-	-	6,7	в ценах 2013 года
	Повышение надежности	193,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,4	0	174	-	в ценах 2013 г.
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	в тек. ценах, млн.руб с НДС
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	-	-	-	3,575	-	-	248,304	-	в тек. ценах, млн.руб с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	-	-	-	-	23,583	24,845	9,365	0,794	-	-	финансирование в тек. ценах, млн.руб с НДС
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС

АО "Нижнеартовская ГРЭС"  
 Генеральный директор



М.Ю. Нелобин

2

Таблица 1.15

Исходные данные для гидравлического расчета тепловых сетей	Отопительный период			Межотопительный период		
	Расход сетевой вода, т/ч	Давление в прямой магистрали, м	Давление в обратной магистрали, м	Расход сетевой вода, т/ч	Давление в прямой магистрали, м	Давление в обратной магистрали, м
Наименование теплоисточника (по каждому тепловому выводу, до и после насосных, в контрольных точках)						
энергоблоки №1,2 + ОГК	3300	70±5%	32±2	-	-	-
КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2

Примечание: Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629) 22. Основные данные для описания тепловых сетей в поселенных, городских округах, городских округах, городских округах, городских округах, городских округах, должны основываться на данных теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе: данных гидравлических режимов тепловых сетей и пьезометрических графиков, данных режимных карт и фактических локальных гидравлических режимов (давление, расход, температура теплоносителя) в контрольных точках тепловой сети.

АО "Нижневартовская ГРЭС"  
 Генеральный директор



М.Ю. Нелубин



### Общие предложения для актуализации Схемы теплоснабжения.

1. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 10.01.2023) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (далее – Требование) **устанавливает** требования к составу схем теплоснабжения (актуализированных схем теплоснабжения) поселений, городских округов, городов федерального значения (далее - схемы теплоснабжения), разрабатываемых в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, с учетом особенностей правового регулирования, установленных Федеральным законом "О теплоснабжении" для ценовых зон теплоснабжения.

В соответствии с п. 36 Требований: «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии описываются для каждой зоны действия источников тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - для каждой системы теплоснабжения. **Величина потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха определяется на основе анализа расчетных тепловых нагрузок потребителей с их разделением по видам потребления тепловой энергии (отопление, вентиляция, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды).**»

Оценка тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии и **расчетной тепловой нагрузки систем теплоснабжения в поселениях**, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должна осуществляться в соответствии с пунктом 36 Требований. (п. 26 Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629).

Учитывая вышеизложенное необходимо привести в соответствие составы Схемы теплоснабжения в части расчетных тепловых нагрузок системы теплоснабжения поселка Излучинск для расчетных температур наружного воздуха, а именно с учетом "СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*" (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 N 859/пр) (ред. от 30.06.2023). Настоящий свод правил разработан в целях **обеспечения требований федеральных законов от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"**.

Расчетная температура наружного воздуха для г.Сургут\* в соответствии со СП минус 42 °С.

*• В случае отсутствия в таблицах данных для района строительства значения климатических параметров допускается принимать равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями.*

2. Привести в редакции Схемы теплоснабжения актуальные пункты и наименования Правил, СП, Технических регламентов.
3. Привести редакцию Схемы теплоснабжения в соответствии с действующими наименованиями источников тепловой энергии, а именно:
  - Отопительно-пусковая котельная (ОПК);
  - Котельная жилого поселка (КЖП).

АО «Нижевартовская ГРЭС»  
Генеральный директор

М.Ю. Нелюбин