

Замечания к проекту «СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА»
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026г. размещенному на сайте Администрации гп. Излучинск 22.05.2025

Замеч. №1
к проекту 10.06/2001
от 11.06.25

№ п п		Раздел	Редакция проекта	Замечания НВГРЭС																									
1	Введение стр 8	Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск актуализирована на 2025 год ООО «ЭнергоАудит».			Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск актуализирована на 2026 год																								
2	Раздел 5. Таблица 4.1, стр. 37	Таблица 4.1 Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников				Таблица 4.1Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников																							
		№ п/п	Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложения, мл. руб. (без НДС)	Год реализации	№ п/п	Наименование источника	Мероприятия	Капиталовложени я, мл. руб. (без НДС)	Год реализации																		
		АО «Нижневартовская ГРЭС»					АО «Нижневартовская ГРЭС»																						
		1	НВГРЭК ОПК	Модернизация АСУ ТП ОПК	209,899	2027-2028	1	НВГРЭС ОПК	Модернизация АСУ ТП ОПК	209,899	2027-2028																		
		2	НВГРЭК ОПК	Замена питательного насоса ОПК	3,3	2024	2	НВГРЭС ОПК	Замена питательного насоса ОПК	2,93	2024-2025																		
		3	НВГРЭК КЖП	Замена насосов рециркуляции воды	0,22	2024	3	НВГРЭС КЖП	Замена насосов рециркуляции воды	0,21	2024-2025																		
		МКП «ЖКХ»					МКП «ЖКХ»																						
		1	-	-	-	-	1	-	-	-	-																		
3	Раздел 10. Таблица 10.1, стр. 56	Таблица 10.1 Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС												Таблица 10.1Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС															
		Наимен. источника	Мероприятие	Общая стоим. в тек. ценах	Объем инвестиций										Прим	Наимен. источника	Мероприятие	Общая стоим. в тек. ценах	Объем инвестиций										При м
					факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план					факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план		
					2008-2014	2015	2016 - 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028					2008-2014	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2027-2028	
		КЖП НВГРЭС	Техническое перевооруже ние системы газоснабжен ия КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС	КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС	
		КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляци я воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финан в тек ценах, млн.руб с НДС	КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,223	-	-	-	-	-	-	0,076	0,147	-	финанс ирован ие в тек ценах, млн. руб. с НДС	
		ОПК НВГРЭС	Модернизаци я АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	3,575	-	-	-	248,304	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 перевооруже ние системы газоснабжен ия отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	-	-	финан 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	5,716	9,365	0,794	-	-	финанс ирован ие в тек ценах, млн. руб. с НДС	
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финан в тек ценах, млн. руб с НДС	ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,481	-	-	-	-	-	-	-	3,300	0,181	-	финанс ирован ие в тек ценах, млн. руб. с НДС		

4

Раздел 10.
Таблица 10.3, стр. 57

Таблица 10.3Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети

Наименование источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.													Прим.
			2008-2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028		
гп. Излучинск	Подключение овых 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	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек.ценах, млн.руб с НДС	
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финансир 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	5,716	9,365	0,794	-	-	финансир в тек.ценах, млн. руб. с НДС	
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финансир в тек.ценах, млн. руб. с НДС	

5	Раздел 11 Таблица 11.1, стр. 60	Таблица 11.1 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, м²
				установленная	располагаемая	
		МКП «ИЖКХ»	-	-	-	5 538
		АО «Нижевартовская ГРЭС»	3	758	456,7	12 414

Таблица 10.3Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети																	
Наименование источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.													Примечание	
			2008-2014	2015	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2027-2028			
гп. Излучинск	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	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	в текущем, млн.руб с НДС	
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,076	0,147	-	финансирование в текущих, млн.руб. с НДС	
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	-	-	3,575	-	-	-	-	248,304	в текущих, млн.руб с НДС	
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	-	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	-	-	-	-	финансирование в текущих, млн.руб с НДС	
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,300	0,181	-	финансирование в текущих, млн.руб. с НДС	

Таблица 11.1 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, м²
		установленная	располагаемая	
МКП «ИЖКХ»	-	-	-	5 538
АО «Нижевартовская ГРЭС»	3	758	548,6	12 414

Генеральный директор АО «Нижевартовская ГРЭС»



М.Ю. Нелюбин

Прин. кд
к письму №06/2001
от 11.06.21

Замечания к проекту Обосновывающие материалы «СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА» АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026г. размещенному на сайте Администрации гп. Излучинск 22.05.2025

Раздел		Редакция проекта											Замечания НВГРЭС															
1	Часть 2, Таблица 4.1.	Таблица 1.4 Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности											Таблица 1.4 Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности															
Наименование котлоагрегата		Тепловая мощность, Гкал/ч									Наименование котлоагрегата		Тепловая мощность, Гкал/ч															
		Установленная			Располагаемая			Отклонение					Установленная			Располагаемая			Отклонение									
Теплофикационной бойлерной		280,0			98			-182			Теплофикационной бойлерной		280,0			218,7			-61,3									
Отопительная пусковая котельная		336,0			233			-103,0			Отопительная пусковая котельная		336,0			233			-103,0									
котельной КЖП		142,0			96,9			-45,1			котельной КЖП		142,0			96,9			-45,1									
Котельная Новая с. Большетархово		12,8			12,8			0,0			Котельная Новая с. Большетархово		12,8			12,8			0,0									
Сумма		770,8			440,7			-330,1			Сумма		770,8			561,4			-209,4									
2	Часть 2, Таблица 1.5.	Таблица 1.5 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто											Таблица 1.5 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто															
Наименование теплоисточника		Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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				Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч															
ГРЭС и ОПК, КЖП		456,7		68,8		0		14,6		0		356,7		ГРЭС и ОПК, КЖП		548,6		68,8		0		14,6		0		465,2		
Котельная Новая, с. Большетархово		12,8		0,2		8,9		0		0		12,6		Котельная Новая, с. Большетархово		12,8		0,2		8,9		0		0		12,6		
Сумма		469,5		69,0		8,9		14,6		0		369,3		Сумма		561,4		69,0		8,9		14,6		0		477,8		
3	Часть 2, Таблица 1.9	Таблица 1.9 Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки											Таблица 1.9 Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки															
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	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%		НВГРЭС и ОПК, КЖП		465,2		34		70,8		15,5%										
Котельная Новая		12,8		1,0		2,1		16,4%		Котельная Новая		12,8		1,0		2,1		16,4%										
Сумма		469,5		35		72,9		15,5%		Сумма		477,8		35		72,9		15,5%										
* только в межотопительный период												* только в межотопительный период																
4	Глава 12 Таблица 12.1	Таблица 12.1 Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС											Таблица 12.1 Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС															
Наим источника		Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций										Прим	Наим источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций										Прим
				факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план					факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план	
				2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028					2008-2014	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2027-2028	
КЖП НВГРЭС		Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС	КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС	
КЖП НВГРЭС		Замена насосов рециркуляция воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС	КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,223	-	-	-	-	-	-	0,076	0,147	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	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	5,716	9,365	0,794	-	-	финансирование 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	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	ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,481	-	-	-	-	-	-	-	3,3	0,181	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС		
5	Глава 12 Таблица 12.2.	Таблица 12.2 Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети											Таблица 12.2 Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети															

Наим источника	Мероприятие	Общая стоимос ть в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС									
			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 переворужен ие 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	251,879	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	248,304
ОПК НВГРЭС	Техническое переворужен ие системы газоснабжения отопительно- пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	0	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	0	0

Наим источника	Мероприятие	Общая стоимос ть в текущих ценах	Объем инвестиций, в тек. ценах млн.руб с НДС											
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план	
			2008- 2014	2015	2016- 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2027-2028	
гп. Излучинск	Подключение новых потребителей	61,8	28,9	12,8	13,4	0	0	0	0	0	0	0	6,7	
	Повышение надежности	193,4	0	0	0	0	0	0	0	0	19,4	0	174	
КЖП НВГРЭС	Техническое переворужен ие системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	0	0	0	0	0	0	5,15	0	0	0	
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	0,223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,076	0,147	0
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса ОПК	3,481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,3	0,181	0
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	0		248,304
ОПК НВГРЭС	Техническое переворужен ие 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	

Генеральный директор АО «Нижневартовская ГРЭС»



М.Ю. Нелюбин

№ п п	Раздел	Редакция проекта	Предложение МКП «ИЖКХ»	Замечания НВГРЭС	Нормативный документ																																		
1	Обоснов. материалы Глава 1, часть 3, подпункт о) Таблица 1.18	о) <i>Оценку фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года</i> Потери тепловой энергии в тепловых сетях в зоне действия теплоисточников складываются из потерь через изоляцию и с утечками. В таблице 1.18 и 1.19 представлены потери тепловой энергии в сетях пгт. Излучинск. Таблица 1.18 <table><tr><th colspan="2">Потери тепловой энергии в теплосетях пгт. Излучинск</th></tr><tr><th>Показатель</th><th>Технологические потери за 2023 год</th></tr><tr><td>Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч</td><td>4,78</td></tr><tr><td>Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч</td><td>нет данных</td></tr><tr><td>Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч</td><td>нет данных</td></tr><tr><td>Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал</td><td>нет данных</td></tr><tr><td>в т.ч. за отопительный период, Гкал</td><td>нет данных</td></tr><tr><td>за межотопительный период, Гкал</td><td>нет данных</td></tr><tr><td>Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³</td><td>нет данных</td></tr></table>	Потери тепловой энергии в теплосетях пгт. Излучинск		Показатель	Технологические потери за 2023 год	Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч	4,78	Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч	нет данных	Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч	нет данных	Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал	нет данных	в т.ч. за отопительный период, Гкал	нет данных	за межотопительный период, Гкал	нет данных	Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³	нет данных	Таблица 1.18 <u>Потери тепловой энергии в теплосетях пгт. Излучинск</u> <table><tr><th>Показатель</th><th>Технологические потери за 2024 год</th></tr><tr><td>Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч</td><td>2,52</td></tr><tr><td>Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч</td><td>1,84</td></tr><tr><td>Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч</td><td>0,68</td></tr><tr><td>Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал</td><td>20 467</td></tr><tr><td>в т.ч. за отопительный период, Гкал</td><td>19 036</td></tr><tr><td>за межотопительный период, Гкал</td><td>1 431</td></tr><tr><td>Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³</td><td>31 327,1</td></tr></table> Согласно технического аудита 2025г.	Показатель	Технологические потери за 2024 год	Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч	2,52	Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч	1,84	Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч	0,68	Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал	20 467	в т.ч. за отопительный период, Гкал	19 036	за межотопительный период, Гкал	1 431	Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³	31 327,1	Формат представленных данных как в проекте Схемы, так и в предложениях МКП «ИЖКХ» не соответствует требованиям п. 31 ПП РФ № 154, данный раздел должен содержать информацию: о) оценку <u>фактических потерь</u> тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям <u>за последние 3 года</u>. Следовательно, данные изменения не могут быть использованы для актуализации данных подпункта о) части 3, Главы 1.	Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 18.03.2025) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", п.31.
Потери тепловой энергии в теплосетях пгт. Излучинск																																							
Показатель	Технологические потери за 2023 год																																						
Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч	4,78																																						
Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч	нет данных																																						
Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч	нет данных																																						
Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал	нет данных																																						
в т.ч. за отопительный период, Гкал	нет данных																																						
за межотопительный период, Гкал	нет данных																																						
Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³	нет данных																																						
Показатель	Технологические потери за 2024 год																																						
Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч	2,52																																						
Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч	1,84																																						
Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч	0,68																																						
Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал	20 467																																						
в т.ч. за отопительный период, Гкал	19 036																																						
за межотопительный период, Гкал	1 431																																						
Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³	31 327,1																																						
2	Таблица 1.9	В редакции проекта Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа» актуализация на 2026 год. Размещенному на сайте Администрации гп.Излучинск 22.05.2025	«Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)» 156,482 тыс. Гкал, что выше средней величины фактического объема отпуска тепловой энергии из тепловой сети за три расчетных периода регулирования. Учитывая превышение показателя считаю необходимо изменить показатель в таблице «отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) в размере 158,154 тыс.Гкал	Предложение МКП «ИЖКХ» содержит алогичный вывод: «156,482 тыс. Гкал выше средней величины считаю необходимым изменить на 158,154 тыс.Гкал», на величину еще большую чем средний за 3 года показатель, согласно предложения предприятия. <u>В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 11.09.2024) (далее – МУ), разработка (актуализация) главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" схемы теплоснабжения для поселений, муниципальных округов, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должна осуществляться на основании информации, представленной теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии с запросами на представление соответствующей информации, направленными разработчиком схемы теплоснабжения. Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в «сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 г. N 110 (далее - стандарты раскрытия информации). Предложения АО «Нижневартовская ГРЭС» для актуализации Схемы теплоснабжения были направлены в адрес Администрации гп. Излучинск 27.02.2025. Предложения размещены на сайте 05.03.2025, и включены в</u>	Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 18.03.2025) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", «Методические указания по разработке схем теплоснабжения» утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 11.09.2024)																																		

				проект Схемы теплоснабжения размещенный на сайте 07.03.2025 . Других предложений, в данном случае от МКП «ИЖКХ», как от теплосетевой организации в проект Схемы теплоснабжения не направлялось. При этом стоит отметить, что МКП «ИЖКХ», как теплосетевая организация должна подавать данные только тех показателей которые относятся к регулируемому виду деятельности данной организации. МКП «ИЖКХ» не является теплоснабжающей организацией, и не может предоставлять для актуализации Схемы теплоснабжения, информацию которую она, в соответствии со стандартами раскрытия информации не раскрывает.	
--	--	--	--	---	--

Помимо вышеизложенного обращаем внимание, что предложение МКП «ИЖКХ» для актуализации подано с нарушением порядка, определенного Постановлением № 1 от 21.05.2025 Главы городского поселения Излучинск.

Генеральный директор АО «Нижевартовская ГРЭС»



М.Ю. Нелюбин