

ПРОТОКОЛ

публичных слушаний по утверждению актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года

пгт. Усогорск

10 июня 2022 года

Место, дата и время проведения публичных слушаний.

Республика Коми, Удорский район, пгт. Усогорск, ул. Дружбы, д. 17 – администрация МО ГП «Усогорск», 10 июня 2022 года, 16.00 часов.

Инициатор публичных слушаний.

Глава МО ГП «Усогорск» на основании Федерального Закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Устава муниципального образования городского поселения «Усогорск».

Способ информирования общественности.

Информационные объявления о проведении публичных слушаний были размещены на официальном сайте администрации МО ГП «Усогорск» usogorsk-adm.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на информационном стенде администрации МО ГП «Усогорск».

С материалами проекта актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года все желающие могли ознакомиться на официальном сайте администрации МО ГП «Усогорск» usogorsk-adm.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Состав комиссии на публичных слушаниях.

Савельева Н.А. – и.о. руководителя администрации МО ГП «Усогорск» (председатель комиссии);

Миронова Л.Л. – ведущий специалист администрации МО ГП «Усогорск» (секретарь комиссии);

Подугольникова Т.П. – депутат Совета городского поселения «Усогорск», (член комиссии);

Думбрава О.Р. – депутат Совета городского поселения «Усогорск» (член комиссии).

Присутствовали на публичных слушаниях

14 человек (подтверждается списком присутствующих).

Предмет слушаний.

Утверждение актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на 2022 год.

Порядок проведения публичных слушаний.

1. Вступительное слово председательствующего – Савельевой Н.А.
2. Предложения и замечания участников публичных слушаний.
3. Подведение итогов публичных слушаний и принятие решений.

За повестку дня проголосовали единогласно.

Слушали:

1. Савельеву Н.А. – после проведения актуализации в схему теплоснабжения городского поселения «Усогорск» были внесены следующие изменения и дополнения:

- ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

«Таблица 2.1.1 – Сводная информация по Центральной котельной п. Усогорск»

Располагаемая мощность была 22,893 Гкал/ч, стала 23,429 Гкал/ч, подключенная нагрузка была 13,864 Гкал/ч, стала 13,949 Гкал/ч, и соответственно во втором абзаце ч. 5 главы 1 присоединенная тепловая нагрузка на отопление потребителей Центральной котельной п. Усогорск составляет 13,949 Гкал/ч.;

«Таблица 2.1.2 – Основное оборудование Центральной котельной п. Усогорск»

Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Количество во котлоагрегатов	Мощность котла по паспортным данным (Гкал/ч)	Мощность котла по данным режимной наладки (Гкал/ч)
Котёл паровой ДКВР 10/13	2012	1	6,5	5,672
Котёл паровой ДКВР 10/13	1972	1	6,5	5,604
Котёл водогрейный КВГМ-10	1972	1	10	6,048
Котёл водогрейный КВГМ-10	1973	1	10	6,105

«Таблица 10.1.1 – Состав базовых значений целевых показателей по Центральной котельной п. Усогорск», 2021 год

Целевые показатели		Значение показателя
Установленная мощность котельной, Гкал/ч		33,0
Отапливаемая площадь, тыс. м ²	Всего	—
	общественные здания	—
	жилой фонд	109,8
	производственные здания	—
Присоединенная нагрузка Гкал/ч		13,949
Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч		23,423
Топливо	Вид топлива	Топочный мазут
	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	9625
	Стоимость с НДС, руб./т	20435
Тип котлов		ДКВР 10-13 КВГМ-10
Количество котлов	Всего	4
	Рабочих	4
	Резервных	—
Собственные нужды котельной, %		3,1
Потери тепловой энергии в тепловых сетях, %		28,8
Средняя продолжительность отопительного периода, часов (за предыдущие 5 лет)		6384
Фактическое значение полезного отпуска в год, Гкал		30397
Выработка тепловой энергии в год, Гкал		55376
Расход топлива в год, т		6233
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у. т./Гкал		164,3

Целевые показатели		Значение показателя
Установленная мощность котельной, Гкал/ч		33,0
Протяженность собственных тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		12507,6
Установленный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	на производство и транспорт тепловой энергии	—
	на т/э для населения	2021 г. - 3778,18
	на т/э для прочих потребителей	2021 г. - 5821,69
Установленный тариф на ГВС, руб./Гкал на компонент «тепловая энергия», руб./м ³ на компонент «холодная вода»	на производство и транспорт горячей воды	—
	на ГВС для населения	компонент «тепловая энергия» 2021 г. - 3778,18 «холодная вода» 2021 г. - 76,58
	на ГВС для прочих потребителей	—
Организация, эксплуатирующая котельную		Удорский филиал АО «Коми тепловая компания»

«Таблица 10.1.2 – Состав базовых значений целевых показателей по котельной станции Кослан», 2021 год

Целевые показатели		Значение показателя
Установленная мощность котельной, Гкал/ч		4,08
Отапливаемая площадь, тыс. м ²	Всего	—
	общественные здания	—
	жилой фонд	6,523
	производственные здания	—
Присоединенная нагрузка Гкал/ч		1,123
Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч		2,052
Топливо	Вид топлива	Каменный уголь
	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	5304
	Стоимость с НДС, руб./т	4104
Тип котлов		ИЖ КВ-0,63 ИЖ КВ-1,16 КВр-1,16к
Количество котлов	Всего	5
	Рабочих	4
	Резервных	1
Потери тепловой энергии в тепловых сетях, %		24,1
Продолжительность отопительного периода, часов (за предыдущие 5 лет)		6384
Фактическое значение полезного отпуска в год, Гкал		2280
Выработка тепловой энергии в год, Гкал		5469
Расход топлива в год, т		1445

Целевые показатели		Значение показателя
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у. т./Гкал		219,0
Протяженность собственных тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		1683
Установленный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	на производство и транспорт тепловой энергии	—
	на т/э для населения	2021 г. – 3778,18
	на т/э для прочих потребителей	2021 г. – 5821,69
Установленный тариф на ГВС, руб./Гкал на компонент «тепловая энергия», руб./м ³ на компонент «холодная вода»	на производство и транспорт горячей воды	—
	на ГВС для населения	компонент «тепловая энергия» 2021 г. - 3778,18; «холодная вода» -76,58
	на производство и транспорт тепловой энергии	—
Организация, эксплуатирующая котельную		Удорский филиал АО «Коми тепловая компания»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у. т./Гкал	219,0
2	Протяженность собственных тепловых сетей в двухтрубном исчислении	м	1683
3	Установленный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	—
4	Установленный тариф на тепловую энергию для населения	руб./Гкал	3778,18
5	Установленный тариф на тепловую энергию для прочих потребителей	руб./Гкал	5821,69
6	Установленный тариф на ГВС	руб./Гкал	—
7	Установленный тариф на ГВС для населения	руб./Гкал	3778,18
8	Установленный тариф на ГВС для прочих потребителей	руб./Гкал	76,58
9	Организация, эксплуатирующая котельную		Удорский филиал АО «Коми тепловая компания»

- ГЛАВА 4. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

«Таблица 4.1.1 – Средняя вероятность безотказной работы систем теплоснабжения в 2020 году»

Участок теплотрассы от ТК до ТК при подземной прокладке (от неподвижной опоры до неподвижной опоры при надземной)	Наружный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, км	Год строительства (замены) участка	Период эксплуатации, лет	Интенсивность отказов на участке	Вероятность безотказной работы каждого участка	Вероятность безотказной работы относительно конечного потребителя
Центральная котельная							
Котельная – т1	426	0,100	2017	1	0,00000102782	0,99999897218	0,99999897218
т1-оп.63	426	1,100	2017	1	0,00001130601	0,99998869405	0,99998766625
оп.63 - т1 - ТК1	426	5,100	1969	49	0,42100351993	0,65638779097	0,65637969524
ТК1 – ТК2	426	0,440	1969	49	0,03632187231	0,96432985245	0,63296653466
ТК1 – ТК3	426	1,000	1969	49	0,08254970979	0,92076566565	0,58281385262
ТК3 - ТК3а	426	0,192	1969	49	0,01584954428	0,98427539878	0,57364933720
ТК3а – ТК4	426	0,116	1969	49	0,00957576634	0,99046993532	0,56818242191
ТК4 – ТК5	325	0,124	1969	49	0,01023616401	0,98981604721	0,56239607895
ТК5 – ТК6	325	0,142	1969	49	0,01117205879	0,98834637688	0,55584212700
ТК6 – ТК12	325	0,262	1969	49	0,02162802396	0,97860418466	0,54394943149
ТК12 – ТК13	325	0,120	1969	49	0,00990596517	0,99014293729	0,53858768783
ТК13 – ТК14	325	0,080	1969	49	0,00660397678	0,99341778155	0,53504258601
ТК14 – ТК16	325	0,334	1969	49	0,02757160307	0,97280502423	0,52049211585
ТК16 – ТК28	325	0,206	1969	49	0,01700524022	0,98313853276	0,51171585509
ТК4 – т2	273	0,164	1969	49	0,01353815241	0,98655307623	0,50483485099
т2 - Бойлерная	273	0,022	1969	49	0,00181609362	0,99818555448	0,50391885566
<i>Средняя вероятность безотказной работы расчетного пути:</i>							
0,504							
Котельная станции Кослан							
Котельная – т1	219	0,069	1974	44	0,000000823	0,99938950129	0,99938950129
т1 – ТК1	219	0,100	1974	44	0,00001193	0,99850538199	0,99911534062
ТК1 – ТК2	219	0,022	1974	44	0,00000262	0,99831098073	0,99980530775
ТК2 – т3	219	0,060	1974	44	0,00000716	0,99778098783	0,99946911042

Т3 — ТК4	219	0,108	1974	44	0,00001288	0,99682770955	0,99904460168
ТК4 — ТК5	108	0,084	2013	5	0,00001002	0,99682363823	0,99999591573
ТК5 — ТК6	108	0,108	2013	5	0,00001288	0,99681840370	0,99999474879
ТК6 — Т9	108	0,044	2013	5	0,00000525	0,99681627112	0,99999786062
Т9 — ТК7	108	0,056	2014	4	0,00000668	0,99681355694	0,99999727715
ТК7 — ТК8	108	0,020	2014	4	0,00000239	0,99681258759	0,99999902755
ТК8 — Т10	108	0,064	2014	4	0,00000764	0,99680948568	0,99999688817
Т10 — Т11	108	0,074	2014	4	0,00000883	0,9968089911	0,99999640195
Т11 — Т12	108	0,028	2014	4	0,00000334	0,99680454203	0,9999963857
Т12 — Т13	108	0,008	2014	4	0,00000095	0,99680415429	0,9999961102
Т13 — Т14	57	0,050	2014	4	0,00000597	0,99680173094	0,99999756888
Т14 — Привокальная 1(1)	46	0,048	2015	3	0,00001098	0,99679940453	0,99999766613
Средняя вероятность безотказной работы расчетного пути:						0,997	

ТОВАР К ОПЕРАЦИИ НАДЕЖНОСТИ ЛЕТОСЧЕТУ РАБОТЫ

в 2030 году

- УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

п. 5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Для ликвидации зон с ненормативной надежностью необходимо выполнить замену трубопроводов тепловых сетей, подлежащих замене, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. В результате снижения уровня износа объектов ожидается сокращение потерь тепловой энергии в сетях, обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей, а также повышение качества и надежности коммунальных услуг.

Для своевременного определения мест утечек теплоносителя при авариях на тепловых сетях, рекомендуется применять систему оперативного дистанционного контроля тепловых сетей с тепловой изоляцией в ППУ-изоляции (СОДК).

Для повышения надежности и энергетической эффективности, соблюдения требований законодательства рекомендуется замена изношенного котла с низким КПД на современный стальной котел на котельной ст. Кослан, устройство нового резервуара хранения жидкого топлива на Центральной котельной п. Усогорск, необходимо обеспечение объектов теплоснабжения резервными источниками электроснабжения.

Необходимость строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения будет уточняться ежегодно при актуализации схемы теплоснабжения.

2. Предложения и замечания участников публичных слушаний.

Предложений и замечаний, касающихся проекта актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года для включения их в протокол публичных слушаний участники публичных слушаний не выразили.

3. Подведение итогов публичных слушаний.

Заслушан проект актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года. По итогам организации и проведения публичных слушаний рекомендовано принять проект актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года с учетом поступивших предложений от теплоснабжающей и теплосетевой организации.

Голосовали:

«ЗА» – 14 голосов; «ПРОТИВ» – 0 голосов; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0 голосов.

Решения:

1. Публичные слушания по проекту актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года считать состоявшимися.

2. По результатам публичных слушаний принять проект актуализированной схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года.

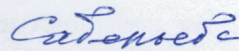
3. Протокол публичных слушаний по утверждению актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года разместить на официальном сайте администрации муниципального района «Удорский» usogorsk-adm.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных

слушаний.

Заключение по результатам публичных слушаний.

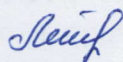
С учетом поступивших замечаний и предложений, в течение 3 рабочих дней со дня размещения протокола публичных слушаний на официальном сайте администрации МО ГП «Усогорск» usogorsk-adm.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», утвердить схему теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года.

Председатель



Н.А. Савельева

Секретарь



Л.Л. Миронова