**ПРОТОКОЛ**

**публичных слушаний по утверждению актуализированной схемы теплоснабжения**

**муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года**

|  |  |
| --- | --- |
| пгт. Усогорск | 13 июля 2020 года |

Место, дата и время проведения публичных слушаний.

Республика Коми, Удорский район, пгт. Усогорск, ул. Дружбы, д. 17 – администрация МО ГП «Усогорск», 13 июля 2020 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);

Шатилова Ж.Н. – ведущий специалист администрации МО ГП «Усогорск» (секретарь комиссии);

Бушенев А.А. – депутат Совета городского поселения «Усогорск», председатель комиссии по промышленности, транспорту и ЖКХ (член комиссии);

Кацаров Д.Л. – 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 2021 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 21,360 Гкал/ч, стала 22,893 Гкал/ч, подключенная нагрузка была 13,854 Гкал/ч, стала 13,864 Гкал/ч, и соответственно во втором абзаце ч. 5 главы 1 присоединенная тепловая нагрузка на отопление потребителей Центральной котельной п. Усогорск составляет 13,864 Гкал/ч.;

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип, марка котла | Год ввода в эксплуатацию | Количество 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 | 5,120 |
| Котёл паровой ДКВР 10/13 | 1972 | 1 | 6,5 | 5,620 |
| 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», 2019 год

|  Целевые показатели | Значение показателя |
| --- | --- |
| Установленная мощность котельной, Гкал/ч | 33,0 |
| Отапливаемая площадь, тыс. м² | Всего | — |
| общественные здания | — |
| жилой фонд | 109,8  |
| производственные здания | — |
| Присоединенная нагрузка Гкал/ч | 13,854 |
| Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 21,360 |
|  Топливо | Вид топлива | Топочный мазут |
| Низшая теплота сгорания, ккал/кг | 9616 |
| Стоимость с НДС, руб./т | 13985,40 |
| Тип котлов | ДКВР 10-13КВГМ-10 |
| Количество котлов | Всего | 4 |
| Рабочих | 4 |
| Резервных | — |
| Собственные нужды котельной, % | 5,15 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, % | 30,7 |
| Средняя продолжительность отопительного периода, часов (за предыдущие 5 лет) | 6072 |
| Фактическое значение полезного отпуска в год, Гкал | 27483 |
| Выработка тепловой энергии в год, Гкал | 41108 |
| Расход топлива в год, т | 5165 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у. т./Гкал | 179 |
| 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 | 1 п/г 2018 г. – 3488,60; 2 п/г 2018 г. и 1 п/г 2019 г.– 3628,40; 2 п/г 2019 г. – 3715,22 |
| на т/э для прочих потребителей  | 2 п/г 2018 г. и 1 п/г 2019 г.– 3628,40; 2 п/г 2019 г. – 3715,22 |
| Установленный тариф на ГВС, руб./Гкал на компонент «тепловая энергия», руб./м3 на компонент «холодная вода» | на производство и транспорт горячей воды | — |
| на ГВС для населения | компонент «тепловая энергия» 1 п/г 2018 г. – 3488,60; 2 п/г 2018 г. и 1 п/г 2019 г. – 3628,40; 2 п/г 2019 г. – 3715,22;«холодная вода» 1 п/г 2018 г. – 65,49; 2 п/г 2018 г. – 68,11; 1 п/г 2019 г – 69,26; 2 п/г 2019 г. – 70,92 |
| 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», 2019 год

|  Целевые показатели | Значение показателя |
| --- | --- |
| Установленная мощность котельной, Гкал/ч | 3,08 |
| Отапливаемая площадь, тыс. м² | Всего | — |
| общественные здания | — |
| жилой фонд | 6,523 |
| производственные здания | — |
| Присоединенная нагрузка Гкал/ч | 1,158 |
| Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,967 |
| Топливо | Вид топлива | Каменный уголь |
| Низшая теплота сгорания, ккал/кг | 5345 |
| Стоимость с НДС, руб./т | 3677,17 |
| Тип котлов | ИЖ КВ-0,63ИЖ КВ-1,16 |
| Количество котлов | Всего | 4 |
| Рабочих | 3 |
| Резервных | 1 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях. % | 35,2 |
| Продолжительность отопительного периода, часов (за предыдущие 5 лет) | 6072 |
| Фактическое значение полезного отпуска в год, Гкал | 2738 |
| Выработка тепловой энергии в год, Гкал | 4313 |
| Расход топлива в год, т | 1307,4 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у. т./Гкал | 236 |
| 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 | 1 п/г 2017 г. – 3354,42; 2 п/г 2017 г. и 1 п/г 2018 г. – 3488,60; 2 п/г 2018 г. – 3628,40 |
| на т/э для прочих потребителей  | 1 п/г 2018 г. – 5721,90; 2 п/г 2018 г. – 5954,04 |
| Установленный тариф на ГВС, руб./Гкал на компонент «тепловая энергия», руб./м3 на компонент «холодная вода» | на производство и транспорт горячей воды | — |
| на ГВС для населения | компонент «тепловая энергия» 1 п/г 2017 г. – 3354,42; 2 п/г 2017 г. и 1 п/г 2018 г. – 3488,60; 2 п/г 2018 г. – 3628,40; «холодная вода» 1 п/г 2017 г. – 63,04; 2 п/г 2017 г. и 1 п/г 2018 г. – 65,49; 2 п/г 2018 г. – 68,11 |
| на производство и транспорт тепловой энергии | — |
| 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 прокладки (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 | 0,01172205879 | 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 |
| *Средняя вероятность безотказной работы расчетного пути:* | ***0,504*** |
| **Котельная станции Кослан** |
| Котельная — т1 | 219 | 0,069 | 1974 | 44 | 0,00000823 | 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 | 0,99680589911 | 0,99999640195 |
| т11 — т12 | 108 | 0,028 | 2014 | 4 | 0,00000334 | 0,99680454203 | 0,99999863857 |
| т12 — т13 | 108 | 0,008 | 2014 | 4 | 0,00000095 | 0,99680415429 | 0,99999961102 |
| т13 — т14 | 57 | 0,050 | 2014 | 4 | 0,00000597 | 0,99680173094 | 0,99999756888 |
| Т14 — Привокзальная 1(1) | 46 | 0,048 | 2015 | 3 | 0,00001098 | 0,99679940453 | 0,99999766613 |
| *Средняя вероятность безотказной работы расчетного пути:* | ***0,997*** |

# - 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:

«5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

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 |  | Ж.Н. Шатилова |

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**о результатах публичных слушаний по проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск»**

**на период до 2035 года**

|  |  |
| --- | --- |
| пгт. Усогорск | 13 июля 2020 года |

Публичные слушания по внесению изменений в схему теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на 2021 год после проведения актуализации проведены в соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Уставом муниципального образования городского поселения «Усогорск».

 Информация о проведении публичных слушаний размещена на официальном сайте администрации администрации МО ГП «Усогорск» *usogorsk-adm.ru* в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на информационном стенде администрации МО ГП «Усогорск».

Публичные слушания по актуализации схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период до 2035 года проведены 13 июля 2020 г. в 16.00 ч. в здании администрации МО ГП «Усогорск».

Участниками публичных слушаний являлись представители администрации МО ГП «Усогорск» и члены комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проектам актуализированных схем теплоснабжения, состав которой утвержден Постановлением Главы городского поселения Усогорск – председателя Совета поселения «О проведении публичных слушаний по проектам актуализированных схем теплоснабжения и по проектам актуализированных схем водоснабжения и водоотведения городского поселения Усогорск на 2020-2035 годы» от 01.07.2020 года № 4.

Всего на публичных слушаниях присутствовало – 14 человек.

Предложений и замечаний, касающихся проекта актуализации схемы теплоснабжения МО ГП «Усогорск» на период 2035 года, участники публичных слушаний не выразили.

По результатам проведения публичных слушаний выполнено следующее.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

1. Процедура проведения публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года соблюдена и соответствует требованиям действующего законодательства Российской Федерации и муниципальных правовых актов МО ГП «Усогорск». При разработке проекта схемы теплоснабжения выполнены процедуры, предусмотренные Постановлением Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г.
2. Публичные слушания по проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года считать состоявшимися.
3. Рекомендовать к утверждению проект актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года в связи с отсутствием противоречий и обоснованных замечаний.
4. Направить протокол публичных слушаний по проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского поселения «Усогорск» на период до 2035 года и заключение о результатах публичных слушаний руководителю администрации МО ГП «Усогорск» для принятия соответствующего решения в соответствии с пунктом 26 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154.
5. Разместить настоящее заключение на официальном сайте администрации МО ГП «Усогорск» *usogorsk-adm.ru* в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Председатель |  | Н.А. Савельева |
|  |  |
| Секретарь |  | Ж.Н. Шатилова |