

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 апреля 2020 года

№ 22

Об актуализации схемы теплоснабжения
Соловьевского сельского поселения на 2020 год

В соответствии с п. 24 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом № 131 –ФЗ от 06.10.2003 года «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и на основании Устава Соловьевского сельского поселения

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Схему теплоснабжения Соловьевского сельского поселения, утвержденную постановлением администрации Соловьевского сельского поселения от 01 декабря 2012 года №50 «Об утверждении схемы теплоснабжения» считать актуализированной.
2. Настоящее постановление подлежит опубликованию(обнародованию) и размещению на официальном сайте администрации Соловьевского сельского поселения.

Глава муниципального образования
Соловьевского сельского поселения

А.В. Дизер

Приложение
к постановлению администрации
Соловьёвского сельского поселения
№ 22 от 14.04.2021 г.

***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
АДМИНИСТРАЦИИ
СОЛОВЬЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ ПОЛТАВСКОГО
РАЙОНА ОМСКОЙ ОБЛАСТИ***

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление.....	2
Схема теплоснабжения Соловьевского сельского поселения	3
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	3
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.	3
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя	5
Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому первооружению источников тепловой энергии.	5
Раздел 5. Перспективные топливные балансы	5
Раздел 6. Решения о выборе единой теплоснабжающей организации.	6
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Соловьевского сельского поселения	7
Раздел 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	7
Раздел 2. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СОЛОВЬЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1. Площади строительных фондов, подключенных к центральной системе теплоснабжения Соловьевского сельского поселения и их приросты.

1) Площадь строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Котельной №1, на 2011 год составляет 66,80 м².

Приросты площади строительных фондов не планируется к подключению к системе теплоснабжения Котельной №1 на 2019г., на 2020г., на 2021г.

2) Площадь строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Котельной №2, по данным на 2011 год составляет 134,80 м².

Приросты площади строительных фондов не планируется к подключению к системе теплоснабжения Котельной №2 на 2019г., на 2020г., на 2021г.

2. Объемы потребления тепловой энергии центральной системы теплоснабжения Соловьевского сельского поселения и их приросты.

1) Объемы потребления тепловой энергии (мощности) Котельной №1 по данным на 2021 год (расчет произведен при расчетных температурах наружного воздуха -37°C) составляет 1,04 Гкал/час.

2) Объемы потребления тепловой энергии (мощности) Котельной №2 по данным на 2021 год (расчет произведен при расчетных температурах наружного воздуха -37°C) составляет 1,72 Гкал/час.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ.

1. Зоны действия систем теплоснабжения.

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения Котельной №1 и Котельной №2, а так же существующих зон действия индивидуальных источников тепловой энергии представлено на схеме поселения. Перспективная зона действия центральных систем теплоснабжения покрывает все объекты, находящиеся на схеме поселения.

2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Перспективный баланс тепловой мощности Котельной №1

1) Общая установленная мощность основного оборудования: 1,04 Гкал/ч

2) Общая располагаемая мощность (снижается из-за использования угля с меньшей рабочей теплотой сгорания, чем у проектного топлива и в результате снижения КПД котлов в процессе их эксплуатации): 0,52 Гкал/ч;

3) Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя: не более 17,58 Гкал/год;

4) Резерв тепловой мощности (общая располагаемая мощность без учета технического резерва за вычетом потребности в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей и за вычетом потребности в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя): 174,40 Гкал/год.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной №1 представлены в Таблице 1.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной №1. Таблица 1

	2019г.	2020г.	2021г.
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/год	17,58	17,58	17,58
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/год	174,40	174,40	174,40

В перспективе с 2021 по 2026 год изменений тепловой мощности и тепловой нагрузки не предусматривается.

Перспективный баланс тепловой мощности Котельной №2

1) Общая установленная мощность основного оборудования: 1,72 Гкал/ч

2) Общая располагаемая мощность (снижается из-за использования угля с меньшей рабочей теплотой сгорания, чем у проектного топлива и в результате снижения КПД котлов в процессе их эксплуатации): 0,86 Гкал/ч (один из двух котлов в резерве);

3) Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя: не более 36,22 Гкал/год;

4) Резерв тепловой мощности (общая располагаемая мощность без учета технического резерва за вычетом потребности в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей и за вычетом потребности в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя): 418,75 Гкал/год.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной №2 представлены в Таблице 1.1.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной №2. Таблица 1.1

	2019г.	2020г.	2021г.
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,72	1,72	1,72
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/год	36,22	36,22	36,22
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/год	418,75	418,75	418,75

В перспективе с 2021 по 2026 год изменений тепловой мощности и тепловой нагрузки не предусматривается.

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Водоподготовительных установок на котельных Соловьевского сельского поселения не предусмотрено. Потери теплоносителя обосновываются только аварийными утечками. Разбор теплоносителя потребителями отсутствует. Таким образом, при безаварийном режиме работы количество теплоносителя возвращенного равно количеству теплоносителя отпущенного в тепловую сеть.

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

В перспективе с 2021 по 2026 год не планируется реконструкции, строительства и технического перевооружения котельных Соловьевского сельского поселения Котельной №1 и Котельной №2.

РАЗДЕЛ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Топливный баланс на 2022 год Котельной №1

- 1) Расход топлива за год (расчет при среднегодовой температуре): 226 т/год.
- 2) Потери тепла в котлах (КПД 84%): 174 Гкал/год.
- 3) Затраты тепла на собственные нужды котлов: не более 17,96 Гкал/год.
- 4) Потери тепла через изоляцию трубопроводов и сетевых подогревателей теплофикационной установки: не более 17,96 %.
- 5) Отпуск тепла потребителям: 779 Гкал/год.

Перспективные топливные балансы Котельной №1 представлены в Таблице 2.

Перспективные топливные балансы Котельной №1. Таблица 2

	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г
Расход топлива за год, т	226	226	226	226	226
Потери тепла в котлах (КПД 84%), Гкал/г	174	174	174	174	174
Затраты тепла на собственные нужды котлов, Гкал/г	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
Потери тепла через изоляцию трубопроводов, %	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
Отпуск тепла потребителям, Гкал/г	779	779	779	779	779

Топливный баланс на 2022 год Котельной №2

- 1) Расход топлива за год (расчет при среднегодовой температуре): 466 т/год.
- 2) Потери тепла в котлах (КПД 84%): 418 Гкал/год.
- 3) Затраты тепла на собственные нужды котлов: не более 36 Гкал/год.
- 4) Потери тепла через изоляцию трубопроводов и сетевых подогревателей теплофикационной установки: не более 418 Гкал/год.

5) Отпуск тепла потребителям: 1545 Гкал/год.

Перспективные топливные балансы Котельной №2 представлены в Таблице 2.1.

Перспективные топливные балансы Котельной №2. Таблица 2.1

	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г
Расход топлива за год, т	466	466	466	466	466
Потери тепла в котлах (КПД 80%), Гкал/г	418	418	418	418	418
Затраты тепла на собственные нужды котлов, Гкал/г	36	36	36	36	36
Потери тепла через изоляцию трубопроводов, Гкал/г	418	418	418	418	418
Отпуск тепла потребителям, Гкал/г	1545	1545	1545	1545	1545

РАЗДЕЛ 6. РЕШЕНИЯ О ВЫБОРЕ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Теплоснабжающей организацией в результате открытого конкурса в соответствии с федеральным законодательством определено общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» для Котельной 1 и Котельной 2, с которым заключены договора в отношении имущества, предназначенного для теплоснабжения в селе Соловьевка Полтавского района Омской области.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Соловьевского сельского поселения

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

1. Функциональная структура теплоснабжения.

Теплоснабжающей организацией на территории с. Соловьевка является ООО «Тепловик». Зона эксплуатационной ответственности до границ объектов теплопотребления. Зона ответственности ООО «Тепловик» распространяется на весь коммунальный комплекс. Источники центрального теплоснабжения и тепловые сети вместе с правами владения и пользования переданы по договорам ООО «Тепловик» для осуществления деятельности по теплоснабжению потребителей.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения и зона действия теплоснабжающей организации представлены в Таблице 1.

Функциональная структура теплоснабжения с. Оксина. Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес, номер дома	Вид отопления (печное, автономное, центральное)
Административные объекты			
1	Дом культуры	2	центральное, котельная №2
2	Детский сад	5Б	центральное, котельная №2
3	Больница	3	центральное, котельная №1
4	Средняя школа	5	центральное, котельная №2
5	Социальное жилье	10А	центральное, котельная №1
6	Здание администрации	9	центральное, котельная №2
7	Здание ООО «КЭАгро»	29	центральное, котельная №1

8	ИП Наумова	8,21,23,25А	центральное, котельная №1
9	Войсковая часть №2533	5	центральное, котельная №2

2. Источники тепловой энергии

На территории Соловьевского сельского поселения располагаются две центральных котельных: Котельная №1 и Котельная №2;

1) Структура основного оборудования

В Котельной №1 установлены стальные водогрейные котлы марки КВВ-0,6 МВт в количестве двух штук.

Котлы работают на твердом топливе (каменный и бурый уголь), температура нагрева воды до 95°C.

В Котельной №2 установлены котлы водогрейные нового поколения марки КВВ-1 МВт в количестве двух штук.

Котлы работают на твердом топливе (каменный и бурый уголь), температура нагрева воды до 95°C.

2) Установленная мощность оборудования.

Суммарная установленная мощность Котельной №1 104 Гкал/ч.

Суммарная установленная мощность Котельной №2 1,72 Гкал/ч.

3) Потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды.

Максимальное потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Котельной №1 463 Гкал/ч

Максимальное потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды Котельной №2 1585,4 Гкал/ч

4) Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования.

Ввод в эксплуатацию основного оборудования Котельной №1 осуществлен в 2005г.

Ввод в эксплуатацию основного оборудования Котельной №2 осуществлен в 2005г.

3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

Тепловые сети Котельной №1 введены в эксплуатацию в 2005г. Протяженность Теплотрассы составляет 516 м.

Тепловые сети Котельной №2 введены в эксплуатацию в 2005г. Протяженность Теплотрассы составляет 1028,93 м.

4. Балансы теплоносителя

В тепловых сетях Котельной №1, Котельной №2 Соловьевского сельского поселения потери теплоносителя обосновываются только аварийными утечками. Разбор теплоносителя потребителями отсутствует. Таким образом, при безаварийном режиме

работы количество теплоносителя возвращенного равно количеству теплоносителя отпущенного в тепловую сеть.

5. Топливо-энергетические балансы

1) В Котельной №1, Котельной №2 Соловьевского сельского поселения в качестве основного топлива используется уголь каменный концентрат марки Д.

2) Уголь каменный концентрат, марка Д, размер кусков от 13мм до 100мм, доля кусков менее 13мм не более 30 %. Угли марки Д: Д – длиннопламенный.

3) Топливо поставляется ежеквартально с учетом резерва. Резервный запас топлива на отопительный период 2021-2022 г. составил 100%.

РАЗДЕЛ 2. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с законодательством между Администрацией муниципального образования Соловьевского сельского поселения и обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» заключен договор в отношении имущества, предназначенного для теплоснабжения в селе Соловьевка Полтавского района, Омской области. Договорные отношения вступили в силу с 31августа 2009 года с пролонгацией с 30 августа 2012 года. В соответствии с заключенными договорами, Администрация передала объекты договора ООО «Тепловик» и предоставил права владения и пользования объектами для осуществления деятельности по теплоснабжению потребителей.

Схемы котельных прилагаются