


УТВЕРЖДАЮ  
Начальник департамента энергетики,  
жилищного и коммунального хозяйства города

  
Д. Г. Перязев

ПРОТОКОЛ  
публичных слушаний  
по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033  
года (актуализация на 2024 год)

16.11.2023

г. Новосибирск  
Трудовая, 1

Организатором публичных слушаний является мэрия города Новосибирска.

Оповещение о проведении публичных слушаний опубликовано на официальном сайте города Новосибирска:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» публичные слушания по рассмотрению доработанного проекта актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) состоятся 16 ноября 2023 года в 14 часов 00 минут по адресу: г. Новосибирск, ул. Трудовая, 1, 1 этаж, зал заседаний. Начало регистрации в 13 час 00 минут.

Доработанный проект схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещен на сайте мэрии города Новосибирска (<https://novosibirsk.ru/dep/energetics/>).

Теплоснабжающим и теплосетевым организациям, указанным в проекте актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), направлены извещения в письменной форме о проведении публичных слушаний.

Публичные слушания проведены в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276).

Проект актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещен на сайте мэрии города Новосибирска.

Информация о размещении проекта актуализированной схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) размещена:

- в периодическом печатном издании «Бюллетень органов местного самоуправления города Новосибирска» от 09.11.2023 № 47;
- на официальном сайте города Новосибирска.

Замечания и предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) принимались до 15.11.2023.



Публичные слушания состоялись 16.11.2023 в 14.00 по адресу: Российская Федерация, Новосибирская область, город Новосибирск, ул. Трудовая, 1, зал заседаний, 1 этаж.

На публичных слушаниях, в соответствии с регистрацией, присутствовало 34 человека.

Начальник департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города Перязев Д. Г. выступил с информацией о предмете публичных слушаний – проекте актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), регламенте проведения публичных слушаний.

С докладом о проекте актуализации схемы теплоснабжения выступил представитель разработчика Желнов Алексей Юрьевич, заведующий отделением систем теплоснабжения ОАО «ВТИ»:

Основанием для выполнения доработки схемы является письмо Минэнерго России от 08.09.2023 № 07-5284 (О возвращении проекта схемы теплоснабжения города Новосибирска на доработку), содержащее 43 замечания, в т.ч.:

- 18 замечаний редакционного и уточняющего характера;
- 24 замечания о необходимости дополнения ранее отсутствующей информации;
- 1 замечание принципиального характера, касающееся отражения в схеме теплоснабжения источников теплоснабжения и тепловых сетей ООО «Дискус Плюс» и ООО «Лидер-Н».

Замечания не относятся к принципам, на которых построены основные решения проекта схемы теплоснабжения.

### ***Основные изменения, внесенные в ходе доработки схемы теплоснабжения***

- Добавлена информация с обоснованием достаточности резерва тепловой мощности на Новосибирской ТЭЦ-2 в 2028-2033 годах и на Новосибирской ТЭЦ-3 в 2027-2033 годах;
- Уточнена, дополнена обоснованием и скорректирована информация о динамике расчетной тепловой нагрузки, приведенной в перспективном балансе тепловой нагрузки Новосибирской ТЭЦ-3 и Новосибирской ТЭЦ-5;
- Добавлена информация о мероприятиях по продлению ресурса ТГ-3 и ТГ-4 Новосибирской ТЭЦ-2 в связи с их физическим износом;
- Приведена в соответствие информация о переключении тепловой нагрузки котельных на Новосибирскую ТЭЦ-3, Новосибирскую ТЭЦ-4 и Новосибирскую ТЭЦ-5 в утверждаемой части и обосновывающих материалах;
- Скорректирована и добавлена информация в части бесхозяйных тепловых сетей;
- Добавлены общие сведения о городе Новосибирске;
- Добавлены сведения об источниках теплоснабжения и тепловых сетях ООО «Дискус Плюс» и ООО «Лидер-Н». Внесена информация в утверждаемую часть в главу 1, в главу 1 приложения 1, приложение 7. В главу 2 приложения 1. В главу 3 в приложение 1, в главу 4, в главу 6, в главу 7, в главу 8 приложение 1, в главу 10, в главу 13 и в главу 15 «Единая теплоснабжающая организация», а также в приложение 1 главы 15. В главу 17 это ответы на замечания и в главу 17 сводный реестр изменений. Также все изменения внесены в электронную модель 4 слоя электронной модели, касающейся расчетных слоев и зон лояльности елиных теплоснабжающих организаций и



зон действия источников теплоснабжения. Вся эта информация по ООО «Дискус Плюс» и ООО «Лидер-Н» внесена в обосновывающие материалы и в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

- Добавлена информация с обоснованием достаточности рельева тепловой мощности на ТЭЦ 2 и ТЭЦ3 до 2033 года;
- Добавлена информация об изменениях по ряду групп систем теплоснабжения города;
- Актуализированы данные по оборудованию котельных ООО «Генерация Сибири»;
- Приведены в соответствие значения суммарной установленной тепловой мощности в таблицах и на рисунках в Главе 1;
- Уточнен и скорректирован перечень теплосетевых организаций;
- Добавлена информация о планах по завершению установки приборов учета тепловой энергии у потребителей;
- Приведены в соответствие данные о количестве насосных станций в Главе 1;
- Добавлены сведения о доле потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой схеме горячего водоснабжения;
- Глава 1 дополнена актуализированным перечнем бесхозяйных тепловых сетей;
- Глава 1 дополнена сведениями об изменениях на тепловых сетях за базовый год (2022 год);
- Глава 1 дополнена анализом фактических температурных режимов отпуска тепла в тепловые сети и их соответствия утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети;
- Добавлена подробная информация о характеристиках тепловых пунктов в Главе 1;
- Приведены в соответствие договорные и расчетные нагрузки ТЭЦ в Главах 1 и 4;
- Глава 1 дополнена описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю;
- Глава 1 дополнена интегральными показателями надежности систем теплоснабжения прочих ТСО;
- Электронная модель систем теплоснабжения дополнена слоями «административное деление» и «зоны действия источников теплоснабжения» - замечание Министерства энергетики РФ;
- Глава 3 дополнена перечнем потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку
- В Главе 7 значения «Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде» и «Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)» за 2022 год приведены в соответствие со значениями в главах 1 и 4;
- Глава 9 дополнена выводом о состоятельности температурного графика;
- Глава 10 дополнена указанием причин для Новосибирской ТЭЦ-3, по которым происходит значительные изменения выработки электрической энергии и УРУТ в период с 2025 по 2027 годы;
- Уточнены и скорректированы индикаторы развития систем теплоснабжения города;



- Уточнены и скорректированы редакционные и уточняющие замечания к Главе 15;
- Представлен анализ устранения предложений и замечаний, направленных письмом Минэнерго России от 08.09.2023 № 07-5284.

С учетом замечания Министерства энергетики Российской Федерации в отношении ООО «Лидер-Н» образована новая система теплоснабжения СТС № 70 – Котельная ООО «Лидер-Н», ул. Татьяны Снежиной. На базе данной системы теплоснабжения образована новая зона деятельности № 30. Статус ЕТО в зоне деятельности № 30 предлагается присвоить ООО «Лидер-Н» (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808). Таким образом у нас выделяется новая ЕТО № 30 на базе котельной ООО «Лидер-Н».

В ходе доработки проекта схемы теплоснабжения поступили заявления о прекращении осуществления функций ЕТО от ряда организаций:

- АО «НИИЭП»;
- ООО «Успех-Недвижимость»;
- ИП Хамидуллина Е.Н.;
- ООО «Эксперимент».

Приняты и учтены заявления о прекращении осуществления функций ЕТО от АО «НИИЭП», ООО «Успех-Недвижимость». С данных организаций предлагается снять статус ЕТО по причине отсутствия внешних потребителей и подачи организациями заявлений о прекращении осуществления функций ЕТО.

С ИП Хамидуллина Е.Н. предлагается снять статус ЕТО в СТС № 68 и передать его МУП «Энергия» г. Новосибирска по причине нахождения источника, который обслуживает ИП Хамидуллина Е.Н., за пределами административной границы города Новосибирска, а тепловых сетей с подключенными к ним потребителями, которые обслуживает МУП «Энергия» г. Новосибирска, внутри административной границы города Новосибирска. Необходимо отметить, что 15.11.2023 было получено и включено в материалы схемы теплоснабжения согласие на принятие на себя обязанностей ЕТО от МУП «Энергия» города Новосибирска.

Заявление ООО «Эксперимент» отклонено по причине наличия у организации внешних потребителей и того факта, что данная организация является единственной ТСО в рассматриваемой системе теплоснабжения (СТС № 96).

### *Учет замечаний и предложений к проекту доработанной схемы теплоснабжения, поступивших после публикации на сайте мэрии города Новосибирска.*

В установленном законодательством порядке в мэрию города Новосибирска поступило 5 замечаний и предложений.

Замечания и предложения поступили от ФГКУ «Простор», экспертов С. С. Ставрова, А. Н. Пархатского.

Предложение ФГКУ «Простор» о передаче котельной в управление МУП «Энергия» г. Новосибирска предлагается учесть при следующей актуализации.

К замечаниям экспертов С. С. Ставрова, А. Н. Пархатского даны комментарии.

Анализ учета всех замечаний и предложений отражен в Главе 17.

Также в данной главе представлен анализ устранения замечаний, направленных письмом Минэнерго России от 08.09.2023 № 07-5284. За несколько часов до данных публичных слушаний к нам поступили предложения и замечания ФГУП «УЭВ» по проекту схемы теплоснабжения города Новосибирска. Данные замечания будут обсуждены, отработаны, согласованы с авторами замечаний и внесены в

обосновывающие материалы схемы теплоснабжения и в утверждаемую часть схемы теплоснабжения

Перязев Д. Г.:

Коллеги, есть вопросы по представленному проекту, пожалуйста задавайте.

Вопросов не поступило.

Выступление эксперта Ковалева Андрея Сергеевича, заместителя директора – главного инженера ФГУП «УЭВ».

№ п/п	Текст структурной единицы проекта (формулировка вопроса)	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 2.6 – Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузки ГВС Стр. 52</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 2.42 2024 г. – 0.917 2025-2027 г. – 5,046 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 8.383</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 6.64 2024 г. – 3.337 2025-2027 г. – 20.102 2028-2033 г. – 3.24 2023-2033 г. – 33.320</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 2.6 –Актуализированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Новосибирска при среднечасовой нагрузки ГВС Стр. 52 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 4.85 2024 г. – 4.59 2025-2027 г. – 0,94 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 10.38</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 1.92 2024 г. – 3.59 2025-2027 г. – 3.128 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 8.638</p>	<p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p>
2	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 4.70 2024 г. – 1.78 2025-2027 г. – 9.81 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 16.30</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 12.91 2024 г. – 6.49 2025-2027 г. – 39.08 2028-2033 г. – 6.30 2023-2033 г. – 64.78</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 2.7 – Прирост теплопотребления в зонах действия теплоисточников города Новосибирска с новым строительством Стр.54 с учетом нагрузки на вентиляцию</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 8.519 2024 г. – 8.530 2025-2027 г. – 1.477 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 18,526</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> 2023 г. – 3.426 2024 г. – 7.130 2025-2027 г. – 5.235 2028-2033 г. – 0,000 2023-2033 г. – 15.791</p>	<p>Корректировка нагрузок заявителями.</p> <p>Не учтен прирост нагрузок на вентиляцию по ТС-1 и ТС-2.</p>
3	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 3.14 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и</p>	<p><u>Скорректировать данные:</u></p> <p>Таблица 3. 13 –Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и</p>	<p>В таблице не учтена присоединённая нагрузка на вентиляцию по ТС №1 и ТС№2</p>



	<p>присоединенной тепловой нагрузки ведомственных котельных и котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.120</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> На 2022 год Установленная тепловая мощность – 357,6 Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Собственные нужды котельной -9,65 Потери в тепловых сетях-30,87 Присоединенная тепловая нагрузка на отопление - 185.72 Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 11.36 Резерв/дефицит тепловой мощности- 119.72</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> На 2022 год Установленная тепловая мощность - 262,20 Располагаемая тепловая мощность -262,20 Собственные нужды котельной -6.90 Потери в тепловых сетях-18.65 Присоединенная тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию -123.76 Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС -8.25 Резерв/дефицит тепловой мощности- 104.63</p>	<p>котельных прочих теплоснабжающих организаций</p> <p>Стр.135</p> <p><b>ТС-1 ФГУП «УЭВ»</b> На 2022 год: Установленная тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч; Располагаемая тепловая мощность – 357,6 Гкал/ч; Собственные нужды котельной - 9.65 Гкал/ч; Потери в тепловых сетях-30,871 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на отопление - 175.72 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию - 54.93 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 14,14 Гкал/ч; Резерв/дефицит тепловой мощности 72.01 Гкал/ч</p> <p><b>ТС-2 ФГУП «УЭВ»</b> На 2022 год Установленная тепловая мощность - 262,20 Гкал/ч; Располагаемая тепловая мощность -262,20 Гкал/ч; Собственные нужды котельной - 5,63 Гкал/ч; Потери в тепловых сетях-23,040 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на отопление - 165.54 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на вентиляцию – 28.02 Гкал/ч; Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС – 13.63 Гкал/ч; Резерв/дефицит тепловой- 29.73 Гкал/ч</p>	
4.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 7.1 (стр.244) «Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей в целях подключения потребителей прочих теплоснабжающих организаций»</p>	См. Приложение №1	Корректировка
5.	<p>50401.СТ-ПСТ.000.000</p> <p>Таблица 9.13 (стр.303) – «Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных прочих теплоснабжающих организаций»</p>	<p><u>Корректировка данных на 2024 год:</u></p> <p>включить в таблицу 9.13 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными. Отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых источников -1156,759 тыс. Гкал, из них: <b>ТС-1</b> – 704,780, в т.ч. Новосибирская зона – 670,071; Бердская зона – 34,709 <b>ТС-2</b> –451,889 тыс.Гкал</p>	Корректировка данных в соответствии с данными, представленными в департамент по тарифам НСО для тарифа на 2024-2028 г.

		в т.ч. Новосибирская зона – 440,321 Барышевский сельский совет – 11,568 тыс.Гкал	
6.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.15 (стр.307) – «Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», т у.т.	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.15 Расход условного топлива: ТС-1 – 119331,731 т. у.т., в т.ч. - Новосибирская зона – 113455,631; - Бердская зона – 5876,1 ТС-2 – 72966,777 т у.т. в.т.ч Новосибирская зона – 71098,88 Барышевский сельский совет –1867,897	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.
7.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 9.16 (стр.309) – «Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных прочих теплоснабжающих организаций», тыс.м <sup>3</sup>	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 9.16 Расход натурального топлива: ТС-1 – 100918,259 тыс.м <sup>3</sup> , в т.ч. Новосибирская зона – 95948,741; Бердская зона – 4969,518 ТС-2 – 61784,673 тыс.м <sup>3</sup> в.т.ч Новосибирская зона – 60204,961 Барышевский сельский совет – 1579,712	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г.
8.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 11.1 (стр.363) «Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Новосибирска.  Таблица 11.2 (стр.372,373) «Сравнительный анализ определения критериев ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Новосибирска»	<u>Скорректировать данные на 2024 год</u> Таблица 11.1 добавить территориально г. Бердск в реестр ЕТО (система теплоснабжения №105, код зоны деятельности 50)	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024-2028 г. и отнесением г. Новосибирска к ценовой зоне
9.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 15.19 (стр.476, 477) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих ЕТО	<u>Скорректировать данные на 2024 год:</u> Включить в таблицу 15.19 сведения по Тепловым станциям № 1 и № 2 ФГУП «УЭВ», в соответствии с представленными данными. ТС-1: - установленная мощность - 357,6 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 9,65 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -244,79 Гкал/ч; - отпуск тепловой энергии с коллектора -704,780 тыс. Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 34,709тыс.Гкал/ год; Новосибирск – 670,071тыс.Гкал/год - удельный расход условного топлива на тепловую энергию. отпущенную с коллектора – 169,296 кгут/Гкал. ТС-2: - установленная мощность – 262,2 Гкал/ч; - затраты теплоты на собственные нужды – 5,63 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах -207,19 Гкал/ч; - отпуск с коллектора -451,889 тыс. Гкал/год: в т.ч. Новосибирская зона – 440,321 Барышевский с/с - 11,568 удельный расход условного топлива –	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г. Новосибирска к ценовой зоне



		энергию. отпущенную с коллектора – 161,471 кгут/Гкал	
--	--	--	--

10.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 15.26 (стр.528) «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций»	<b>Скорректировать данные на 2024 год:</b> Заменить в таблице 15.26 сведения по тепловым источникам, в соответствии с представленными данными. - установленная мощность - 619,8 Гкал/ч; - затраты тепла на собственные нужды – 15,28 Гкал/ч; - присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах 448,057 Гкал/ч; - доля резерва тепловой мощности – 25,24 % Отпуск тепловой энергии с коллекторов – 1156,759 тыс.Гкал/год, в т.ч. Бердская зона – 34,709 тыс.Гкал/ год; Барышевский с/с – 11,568 Новосибирск – 1110,482 тыс.Гкал/год	Корректировка данных в соответствии с данным, представленными в департамент по тарифам НСО для утверждения тарифа на 2024 -2028 г. и отнесением г.Новосибирска к ценовой зоне
-----	--	---	---

11.	50401.СТ-ПСТ.000.000 Таблица 13.2 «Перечень бесхозяйных тепловых сетей, переданных на содержание и обслуживание ФГУП «УЭВ» (постановление №3284 от 13.09.21)	<b>Скорректировать данные:</b> <table border="1"> <tr> <td>Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.</td> <td>Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.</td> </tr> <tr> <td>п.2.1 Участок тс плохой сети .....-</td> <td>п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)</td> </tr> <tr> <td>п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-38б</td> <td>п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-38б</td> </tr> <tr> <td>п.2.4. Участок тепловой сети от К-38б.....</td> <td>п.2.4. участок тепловой сети от К-38б (далее по тексту)</td> </tr> </table>	Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.	Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.	п.2.1 Участок тс плохой сети .....-	п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)	п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-38б	п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-38б	п.2.4. Участок тепловой сети от К-38б.....	п.2.4. участок тепловой сети от К-38б (далее по тексту)	Согласно постановлению №3284 от 19.09.2021 г.
Редакция актуализированной схемы теплоснабжения на 2024 г.	Редакция постановления №3284 от 19.09.2021 г.										
п.2.1 Участок тс плохой сети .....-	п.2.1 участок тепловой сети (далее по тексту)										
п.2.3. участок тепловой сети от К-38а до К-38б	п.2.3 участок тепловой сети от К-38 а до К-38б										
п.2.4. Участок тепловой сети от К-38б.....	п.2.4. участок тепловой сети от К-38б (далее по тексту)										

Источник теплоснабжения	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Узел №39	Узел №42	500	300	Подземная канальная	2024	49219
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К15	Камера УТ1	100	67	Подземная канальная	2024	2129
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -1	Камера К1	Камера УТ1	200	150	Подземная канальная	2024	44352
ФГУП «УЭВ» Тепловая станция -2	УТ4	ИП Мартыненко В	125	102	Подземная канальная	2025	3892
						<b>ИТОГО:</b>	<b>99592</b>

Перязев Д. Г.:

Вопросы к эксперту Ковалеву А. С. есть?

Вопросов не поступало.

Перязев Д. Г.:



В связи с нахождением в отпуске эксперта Пархатского Алексея Николаевича, заместителя генерального директора ОАО «Городские газовые сети» заключение эксперта озвучено Дычко Михаилом Васильевичем, начальником отдела по работе с юридическими лицами ОАО «Городские газовые сети».

**Предложения по проекту «Схема теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (Актуализация на 2024 год)»**

№	Текст структурной единицы проекта	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	Таблица 10.1., пункт 2.1.1., 2.1.2 «Строительство ТС от ТК20-9 до здания ул. Волочаевская, 111, для переключения нагрузки котельной №8 на СНТ от ТЭЦ-5»	Рассмотреть реконструкцию котельной образовательного учреждения с установкой газовой блочно-модульной котельной, вместо переключения на тепловые сети от ТЭЦ5	В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации по реализации послания Федеральному собранию от 21 апреля 2021 г. №Пр-753, руководствуясь Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, предусмотрена ДОГАЗИФИКАЦИЯ (без взимания платы за подключение) образовательных учреждений.

Перязев Д. Г.:

Вопросы к Дычко Михаилу Васильевичу есть?

Вопросов не поступало

Перязев Д. Г.:

Выступление эксперта Ставрова Сергея Сергеевича, руководителя проектов МУП «Энергия» г. Новосибирска.

**Предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год), выносимой на публичные слушания.**

№ п/п	Текст структурной единицы проекта	Содержание предложения	Обоснование необходимости учесть данное предложение
1	2	3	4
1	Схема теплоснабжения п.3.5., таблица 2.6, 2.7, 3.13, 6.1, 7.2, 9.13, 9.14, 9.15, 9.16, 10.2, 10.3, 10.6, по тексту в приложениях.	Отсутствует обоснование строительства котельной "ПТК-30", ул. Зорге при наличии значительных резервов тепловой мощности на котельной №34 по ул. Петухова. Откорректировать срок строительства котельной "ПТК-30" в случае обоснования ее строительства.	Отсутствие результатов расчета радиуса эффективного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии не позволяет определить целесообразность строительства новой котельной в зоне действия котельной №34, ТЭЦ-3. Срок строительства котельной, указанный в схеме теплоснабжения - 2023 год, не соответствует действительности и требует корректировки.
2	Схема теплоснабжения, п. 6.6, 6.8, глава 7, п. 11.	Отсутствуют затраты на мероприятия по выводу котельных из эксплуатации	В соответствии с п.1.3. Схемы теплоснабжения основными положениями технической политики в том числе является строительство 8 новых энергоисточников и вывод из эксплуатации 4 котельных в переводом присоединенной нагрузки на ТЭЦ. Затраты на мероприятия по выводу из эксплуатации существующих котельных в Схеме теплоснабжения не предусмотрены.
3	Схема теплоснабжения п.3.5., Глава 7	Отсутствуют результаты расчетов радиусов	Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019) "О требованиях к схемам

эффективного теплоснабжения от источников тепловой энергии. При актуализации Схемы на 2023 год в комментариях на предложения было указано, что расчеты радиусов будут указаны в главе 7. В требованиях к схемам теплоснабжения указана необходимость приведения в схеме теплоснабжения результата расчета радиусов эффективного теплоснабжения, а не методика его расчета.

теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" пп. д) п. 6, пп. п) п. 63. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629), п. 40.1. Замечания Минэнерго России (письмо №09-4857 от 04.12.20), п.1.

Перязев Д. Г.:

Вопросы к эксперту Ставрову С. С. есть?

Вопросов не поступало.

Перязев Д. Г.:

В связи с отсутствием по причине временной нетрудоспособности, по болезни, по представленному экспертом Хвоцом Сергеем Михайловичем, ведущим инженером МУП «Горводоканал» отзывом, замечаний и предложений к разработанному проекту нет.

Перязев Д. Г.:

Есть вопросы и выступления по актуализации схемы теплоснабжения?

Вопросов не поступало.

Председатель закрыл собрание участников публичных слушаний и проинформировал участников собрания:

Считать состоявшимися публичные слушания по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год).

Проект актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год) получил положительную оценку и рекомендуется к утверждению с учетом предложений, в том числе и одобренных экспертами.

Подготовка, оформление и размещение протокола публичных слушаний на официальном сайте мэрии города Новосибирска будут осуществлены в течение трех дней с даты завершения собрания участников публичных слушаний.

Приложение:

1. Перечень принявших участие в рассмотрении проекта участников публичных слушаний.
2. Предложения и замечания, поступившие к проекту актуализации схемы теплоснабжения до 2033 года (актуализация на 2024 год)
3. Предложения экспертов.

Руководитель рабочей группы

Перязев Д. Г.

Секретарь рабочей группы

Ласточкина А. В.



**Список**  
**участников публичных слушаний в мэрии города Новосибирска 16.11.2023**  
**в 14.00 по рассмотрению проекта актуализации схемы теплоснабжения города**  
**Новосибирска до 2033 года (актуализация на 2024 год).**

- |                                    |   |  |
|------------------------------------|---|--|
| Перязев Дмитрий Геннадьевич        | - | начальник департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города;                       |
| Белоусов Александр Валерьевич      | - | заместитель начальника департамента – председатель комитета по энергетике мэрии города Новосибирска; |
| Квашнев Михаил Викторович          | - | заместитель председателя комитета по энергетике мэрии города Новосибирска;                           |
| Бестужев Александр Владимирович    | - | заместитель председателя постоянной комиссии Совета депутатов города Новосибирска;                   |
| Антонова Оксана Алексеевна         | - | представитель Плющихинского ж/м;   |
| Бабенков Николай Михайлович        | - | консультант комитета по энергетике мэрии города Новосибирска;  |
| Белова Гульчиря Минфатыховна       | - | консультант комитета по энергетике мэрии города Новосибирска;  |
| Богаева Ирина Владимировна         | - | представитель Плющихинского ж/м;   |
| Борисов Геннадий Петрович          | - | первый заместитель главы администрации Калининского района;  |
| Борщенко Павел Анатольевич         | - | директор по правовым вопросам по Новосибирской области ЗСФ ООО «СГК»;                                |
| Волохина Татьяна Михайловна        | - | начальник отдела градостроительной деятельности ЗСФ ООО «СГК»;                                       |
| Григорьев Александр Семенович      | - | заместитель директора по перспективному развитию, дирекция по теплоснабжению ООО «СГК»;              |
| Джулай Алексей Юрьевич             | - | депутат Совета депутатов города Новосибирска;  |
| Дычко Михаил Висильевич            | - | начальник отдела по работе с юр. лицами ОАО «Городские газовые сети»;                                |
| Иванов Владимир Иванович           | - | начальник управления перспективного развития НФ ООО «СГК»;   |
| Каминский Роман Анатольевич        | - | начальник ОЭЖКХ администрации Дзержинского района;   |
| Камруков Дмитрий Александрович     | - | заместитель начальника ОЭЖКХ администрации Центрального района;                                      |
| Ковалев Андрей Сергеевич           | - | заместитель главного инженера ФГУП «УЭВ»;  |
| Коротких Елена Михайловна          | - | АО «Электросигнал»;  |
| Ласточкина Александра Владимировна | - | консультант комитета по энергетике мэрии города Новосибирска;  |
| Макеева Екатерина Николаевна       | - | представитель Плющихинского ж/м;   |
| Миллер Наталья Петровна            | - | руководитель группы ООО «ТСП-Сиб»;   |
| Нечаев Дмитрий Михайлович          | - | начальник отдела благоустройства администрации Ленинского района;                                    |

- |                                 |  |
|---------------------------------|--|
| Павловская Марина Александровна | - представитель Плющихинского ж/м;   |
| Поскачин Олег Владимирович      | - заместитель начальника управления строительства и инженерного обеспечения мэрии города Новосибирска – начальник отдела капитального строительства и инженерного обеспечения; |
| Рябенко Максим Сергеевич        | - исполнительный директор ООО «НТСК»;  |
| Руф Владимир Альбертович        | - начальник службы АО «Сибирьгазсервис»;   |
| Сафонова Нина Андреевна         | - отдел развития МУП «Горводоканал» г. Новосибирска;   |
| Ставров Сергей Сергеевич        | - заместитель директора по общим вопросам МУП «Энергия» г. Новосибирска;   |
| Тарасова Анастасия Ивановна     | - ОАО «РЖД»;   |
| Устинов Денис Сергеевич         | - представитель Плющихинского ж/м;   |
| Чертухина Ирина Леонидовна      | - главный специалист ОЭЖКХ администрации Первомайского района;   |
| Шарапов Николай Викторович      | - директор по развитию Новосибирского филиала ООО «СГК»;   |
| Шарая Елена Николаевна          | - отдел энергетики АО «Элетросигнал»;  |

Секретарь рабочей группы



А. В. Ласточкина