

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ПОЛЫСАЕВСКОГО  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**на перспективу**

**ДО 2030 ГОДА**

**Утверждаемая часть**

Актуализация на 2024 год

## Оглавление

Введение .....	5
Раздел I. Изменения показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения .....	6
Раздел II. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	47
Раздел III. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	56
Раздел IV. Изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	65
4.1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа.....	65
Раздел V. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии .	66
5.1. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии .....	66
5.2. Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей с использованием радиуса эффективного теплоснабжения.....	70
5.3. Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.....	70
5.4. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии должна выполняться по укрупненным показателям базисной стоимости строительства (далее - УПБС), укрупненным показателям сметной стоимости (далее - УПСС), укрупненным показателям базисной стоимости по видам работ (далее - УПБС ВР) в части строительства котельных, использующих в качестве основного вида топлива природный газ .....	71
Раздел VI. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них .....	72

6.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников тепловой энергии.....	72
6.2. Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	72
6.2. Расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии .....	83
6.3. Участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей.....	83
6.4. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.....	84
6.5. Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети .....	84
6.6. Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети .....	84
6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с.....	84
6.8. Предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети .....	84
6.9. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	85
Раздел VII. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов .....	94
Раздел VIII. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом	

введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	96
Раздел IX. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности .....	99
Раздел X. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	117
10.1 Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе .....	117
10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Польшаевского городского округа.....	117
Раздел XI. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	123
Раздел XII . Решения по бесхозным тепловым сетям .....	124
Раздел XIII. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.....	124
Раздел XIV. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	125
14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей.....	125
14.2 Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода .....	125
Раздел XV. Ценовые (тарифные) последствия .....	137
Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....	137

## **Введение**

«Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа на перспективу до 2030 г. Актуализация на 2024 г.» выполняется в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190 «О теплоснабжении»,
- Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 (редакция от 31.05.2022г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
- приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (редакция от 20.12.2022).

Схема теплоснабжения городского округа - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В схеме теплоснабжения обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

Раздел I. Изменения показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

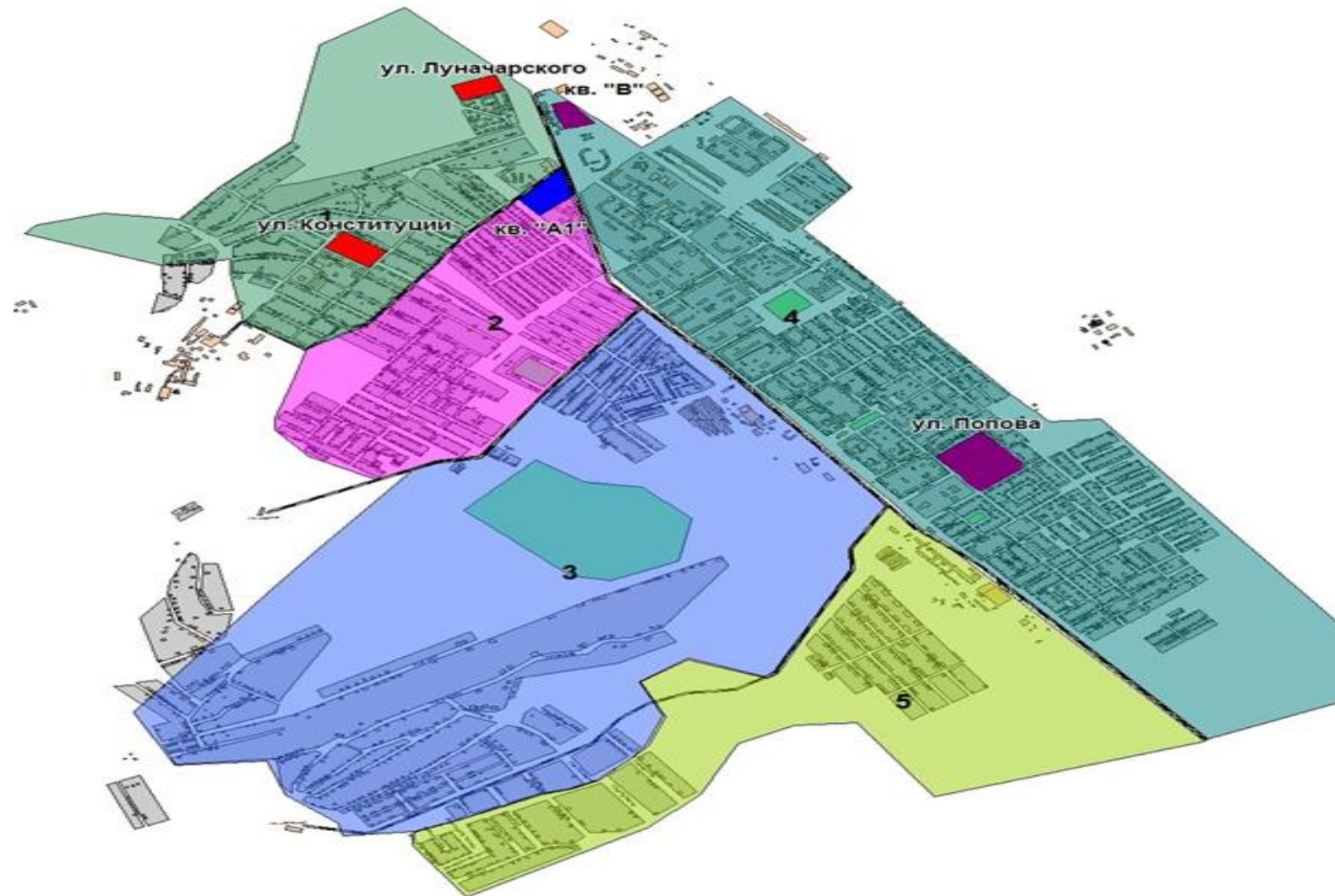


Рисунок 1. Перспективное потребление теплоснабжения

Информация по строительству котельной и жилых многоквартирных домов по ул. Попова в настоящее время не подтверждена.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, а так же существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления, существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах показаны в таблице 1.

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, показан в таблице 2.

Таблица 1. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
	Котельная ППШ-1, ППШ-2						42,074	4,349	46,412
	ППШ 1								
1 1	мкд	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,355	0,0456	0,4002
1 2	мкд	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0042	0,0042
1 3	мкд	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0001	0,0001
1 4	ИП "Смирнов"	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,011	0,0002	0,0113
1 5	ИП "Смирнова"	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0000	0,0005
1 6	ИП "Климова"	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0000	0,0005
1 7	ИП "Зонова"	ул. Бажова,5	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0000	0,0005
1 8	мкд	ул. Бажова,3	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 38	2002	0,349	0,0479	0,3965
1 9		ул. Бажова,3	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 38	2002	0,000	0,000	0,000
1 10	ЦСОГПВ "Забота"	ул. Бажова,3	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 38	2002	0,036	0,0009	0,0368
1 11		ул. Бажова,7	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,339	0,0448	0,3835
1 12		ул. Бажова,7	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,000	0,0076	0,0076



*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 13	МОУ ДОД "ДДТ"	ул. Бажова,7	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,016	0,0036	0,0201
1 14	Фальтин	ул. Бажова,7	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,003	0,0002	0,0033
1 15	мкд	ул. Бакинская,1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 57	2006	0,330	0,0513	0,3812
1 16	ИП "Жихарева"	ул.Бакинская,1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 57	2006	0,004	0,0001	0,0038
1 17	Хуноян	ул.Бакинская,1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 57	2006	0,003	0,0002	0,0032
1 18	мкд	ул. Бакинская, 1а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 55	2015	0,342	0,0474	0,3891
1 19	Фокеева	ул. Бакинская, 1а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 55	2015	0,001	0,0000	0,0011
1 20	мкд	ул. Бакинская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 64	1997	0,329	0,0451	0,3738
1 21	мкд	ул. Бакинская,3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 53	2013	0,519	0,0653	0,5845
1 22	мкд	ул. Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,299	0,0347	0,3336
1 23	ООО "Торговый дом плюс"	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,008	0,0002	0,0085
1 24	ИП "Хузеева"	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,004	0,0000	0,0043
1 25	нотариус Луфиренко	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,005	0,0001	0,0050
1 26	Морозов	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,003	0,0001	0,0034
1 27	Фальтин	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,004	0,0000	0,0035

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 28	Никитченко	ул.Бакинская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2016	0,003	0,0002	0,0034
1 29	мкд	ул. Бакинская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 83	2003	0,348	0,0516	0,3999
1 30	ИП "Казакова"	ул. Бакинская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 83	2003	0,004	0,0000	0,0040
1 31	Гаврилов	ул. Бакинская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 83	2003	0,003	0,0002	0,0037
1 32	мкд	ул. Бакинская,8	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 84	2014	0,356	0,0453	0,4011
1 33	Ефимов	ул. Бакинская,8	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 84	2014	0,004	0,0000	0,0038
1 34	мкд	ул. Бакинская,14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 75	1998	0,127	0,0093	0,1368
1 35	мкд	ул. Бакинская,14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 75	1998	0,000	0,0008	0,0008
1 36	мкд	ул. Бакинская,14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 75	1998	0,000	0,0014	0,0014
1 37	Емельянов	ул. Бакинская,14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 75	1998	0,002	0,0000	0,0025
1 38	"Елькина"	ул. Бакинская,14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 75	1998	0,003	0,0001	0,0027
1 39	мкд	ул.Бакинская,16	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 76	2013	0,124	0,0104	0,1346
1 40	мкд	ул.Бакинская,16	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 76	2013	0,000	0,0025	0,0025
1 41	мкд	ул.Бакинская,16	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 76	2013	0,000	0,0008	0,0008
1 42	МБДОУ № 40	ул. Бакинская,18	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.Н	1998	0,125	0,0101	0,1352

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 43	мкд	ул. Бакинская,18	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.Н	1998	0,000	0,0028	0,0028
1 44	мкд	ул. Бакинская,18	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.Н	1998	0,000	0,0016	0,0016
1 45	ГОРСЕТЬ (адм. Здание)	ул. Бакинская,22		бойлерная котельной	ТК .А	2023	0,099	0,0000	0,0992
1 46	мкд	ул. Волжская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2014	0,441	0,0606	0,5015
1 47	ООО "ССН"	ул. Волжская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2014	0,001	0,0000	0,0011
1 48	мкд	ул. Волжская,13	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 71	1997	0,129	0,0065	0,1358
1 49	мкд	ул. Волжская,13	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 71	1997	0,000	0,0036	0,0036
1 50	мкд	ул. Волжская,13	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 71	1997	0,000	0,0008	0,0008
1 51	мкд	ул. Волжская,13а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 72	2012	0,338	0,0485	0,3869
1 52	ЦТИ	ул. Волжская,13а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 72	2012	0,004	0,0001	0,0040
1 53		ул. Волжская,15	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2005	0,143	0,0101	0,1535
1 54		ул. Волжская,15	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2005	0,000	0,0028	0,0028
1 55		ул. Волжская,15	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2005	0,000	0,0011	0,0011
1 56	мкд	ул. Иркутская,2	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 91	2005	0,226	0,0153	0,2413
1 57	мкд	ул. Иркутская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т. Я	2005	0,185	0,0104	0,1953

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 58	Григорьев	ул. Иркутская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т. Я	2005	0,006	0,0001	0,0056
1 59	Григорьев	ул. Иркутская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т. Я	2005	0,004	0,0000	0,0038
1 60	ООО "УК" "Заречная"	ул. Иркутская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т. Я	2005	0,006	0,0001	0,0059
1 61	мкд	ул. Иркутская,4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 90	1998	0,412	0,0464	0,4586
1 62	Взрослая поликлиника	ул. Иркутская,4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 90	1998	0,111	0,0059	0,1174
1 63	мкд	ул. Иркутская,4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 90	1998	0,000	0,0017	0,0017
1 64	мкд	ул. Иркутская,4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 90	1998	0,00000	0,00002	0,00002
1 65	мкд	ул. Иркутская,4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 90	1998	0,000	0,0013	0,0013
1 66	мкд	ул. Иркутская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 92	2017	0,180	0,0093	0,1898
1 67	Симанкова	ул.Иркутская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 92	2017	0,002	0,0002	0,0022
1 68	мкд	ул. Иркутская,8	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 2	2006	0,276	0,0176	0,2940
1 69	мкд	ул.Космонавтов,51	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ тк 98	2007	0,183	0,0109	0,1936
1 70	мкд	ул. Космонавтов,53	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 99	1990	0,205	0,0088	0,2134
1 71	ЦБС	ул. Космонавтов,53	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 99	1990	0,039	0,0002	0,0395
1 72	мкд	ул. Космонавтов,57	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 100/1	2009	0,182	0,0117	0,1937

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 73	совет ветеранов	ул. Космонавтов,57	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 100/1	2009	0,002	0,0000	0,0017
1 74	МФ ПМП	ул. Космонавтов,57	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 100/1	2009	0,001	0,0000	0,0009
1 75	КС "Солидарность"	ул. Космонавтов,57	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 100/1	2009	0,008	0,0001	0,0080
1 76	мкд	ул. Космонавтов,61	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 86/1	1998	0,279	0,0371	0,3162
1 77	мкд	ул. Космонавтов,62	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 4	2015	0,235	0,0259	0,2606
1 78	мкд	ул.Космонавтов,63	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 86	2010	0,294	0,0236	0,3173
1 79	Почта России	ул.Космонавтов,63	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 86	2010	0,024	0,0002	0,0247
1 80	ОАО "Сибирьтелеком" Космонавтов 63	ул.Космонавтов,63	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 86	2010	0,028	0,0002	0,0282
1 81	РЭУ "Спектр К"	ул.Космонавтов,63	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 86	2010	0,002	0,0002	0,0023
1 82	мкд	ул. Космонавтов,65	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК С	1999	0,308	0,0288	0,3368
1 83	Сандыркин	ул.Космонавтов,65	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК С	1999	0,017	0,0260	0,0432
1 84	МБДОУ № 42	ул. Космонавтов,65а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 85	2002	0,279	0,0394	0,3185
1 85	Осипенко	ул. Космонавтов,65а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 85	2002	0,008	0,0004	0,0084
1 86	мкд	ул. Космонавтов,67	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2007	0,343	0,0327	0,3757
1 87	"Мир путешествий"	ул. Космонавтов,67	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2007	0,002	0,0000	0,0016

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 88	ИП "Кузьмина"	ул. Космонавтов,67	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2007	0,005	0,0001	0,0048
1 89	ИП "Зайцев"	ул. Космонавтов,67	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 62	2007	0,013	0,0005	0,0138
1 90	мкд	ул. Космонавтов,68	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 15	2000	0,483	0,0495	0,5325
1 91	Детская пол-ка	ул. Космонавтов,68	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 15	2000	0,094	0,0046	0,0981
1 92	мкд	ул. Космонавтов,68	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 15	2000	0,000	0,0008	0,0008
1 93	мкд	ул. Космонавтов,68	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 15	2000	0,000	0,0009	0,0009
1 94	Губернская страховая компания	ул. Космонавтов,68	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 15	2000	0,003	0,0000	0,0030
1 95	магазин	ул. Космонавтов,71	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 51	2001	0,392	0,0295	0,4213
1 96	"Юманов"	ул. Космонавтов,71	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 51	2001	0,053	0,0010	0,0539
1 97	ЦС "Стройторг"	ул. Космонавтов,71	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 51	2001	0,074	0,0002	0,0739
1 98	мкд	ул. Космонавтов,73	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 47	2003	0,900	0,0987	0,9990
1 99	ОСБ 2364	ул. Космонавтов,73	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 47	2003	0,035	0,0002	0,0351
1 10 0	ООО "Теплосиб"	ул. Космонавтов,73	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 47	2003	0,003	0,0003	0,0038
1 10 1	ООО "Новооптика"	ул. Космонавтов,73	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 47	2003	0,004	0,0001	0,0044

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 102	ОАО "Аптеки Кузбасса"	ул. Космонавтов,73	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 47	2003	0,003	0,0001	0,0034
1 103	мкд	ул. Космонавтов,75	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 48	2003	0,747	0,0951	0,8423
1 104	Тюнин	ул. Космонавтов,75	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 48	2003	0,003	0,0002	0,0034
1 105	мкд	ул. Космонавтов,77/1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 46	2013	0,308	0,0371	0,3454
1 106	мкд	ул. Космонавтов,77/2	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 50	2003	0,308	0,0373	0,3457
1 107	мкд	ул. Космонавтов,77/3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 50	2003	0,308	0,0337	0,3420
1 108	мкд	ул. Космонавтов,77а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 10	1991	0,680	0,0759	0,7560
1 109	ООО "ПКФ"Цимус"	ул. Космонавтов,77а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 10	1991	0,017	0,0001	0,0173
1 110	Гересимов	ул. Космонавтов,77а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 10	1991	0,051	0,0002	0,0508
1 111	ООО "Менеджер" ул.Космонавтов,77	ул. Космонавтов,77а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 10	1991	0,025	0,0000	0,0248
1 112	ООО "Сиб.Агентство продаж" (аптека)ул.Космонавтов,77	ул. Космонавтов,77а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 10	1991	0,051	0,0001	0,0507
1 113	мкд	ул. Космонавтов,78	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 71	1997	0,216	0,0153	0,2309
1 114	РКЦ	ул. Космонавтов,78	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 71	1997	0,006	0,0000	0,0060
1 115	мкд	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,130	0,0052	0,1347

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 116	мкд	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,000	0,0055	0,0055
1 117	мкд	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,000	0,0005	0,0005
1 118	ИП "Щербаков"	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,003	0,0000	0,0030
1 119	ИП "Щербаков"	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,006	0,0000	0,0056
1 120	Пархоменко ул.Космонавтов,80	ул. Космонавтов,80	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Ж	2013	0,002	0,0000	0,0020
1 121	мкд	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,126	0,0049	0,1311
1 122	мкд	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,000	0,0019	0,0019
1 123	мкд	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,000	0,0007	0,0007
1 124	ИП "Зубков" Космонавтов 82	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,006	0,0001	0,0057
1 125	ИП "Елькина"	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,004	0,0001	0,0040
1 126	Лазарев ул.Космонавтов,82,94	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,003	0,0001	0,0034
1 127	ООО "Система-гарант"	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,006	0,0002	0,0059
1 128	ИП "Котляр" Косм. 82	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,004	0,0000	0,0042
1 129	ИП "Горожанин"	ул. Космонавтов,82	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,002	0,0001	0,0024



*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 130	мкд	ул. Космонавтов,82а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2016	0,164	0,0155	0,1791
1 131	мкд	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,130	0,0034	0,1336
1 132	мкд	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,000	0,0017	0,0017
1 133	мкд	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,000	0,0006	0,0006
1 134	ООО "Кругозор"	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,008	0,0001	0,0080
1 135	Голубина	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,002	0,0000	0,0017
1 136	ИП "Коньгина"	ул. Космонавтов,84	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Тв	1998	0,009	0,0000	0,0088
1 137	мкд	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,878	0,1026	0,9805
1 138	Пивторг	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,004	0,0002	0,0038
1 139	ООО" Адомант"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,012	0,0004	0,0122
1 140	ИП "Коньгина"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,004	0,0000	0,0039
1 141	МУ Полысаевский "Пресс Центр"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,019	0,0003	0,0189
1 142	ООО"Холди"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,135	0,0007	0,1355
1 143	ИП "Рунк"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,004	0,0001	0,0039
1 144	"Демачев"	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,005	0,0000	0,0049

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 145	Лисина	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,003	0,0001	0,0034
1 146	Голубина	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,001	0,0011	0,0024
1 147	архив (ул.Космонавтов,88а)	ул. Космонавтов,88	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,023	0,0000	0,0234
1 148	мкд	ул. Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	1993	0,251	0,0301	0,2815
1 149	мкд	ул. Космонавтов,90	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 4	2006	0,878	0,1029	0,9808
1 150	ООО"П-Спектор"	ул. Космонавтов,90	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 4	2006	0,009	0,0002	0,0092
1 151	ИП "Апалькова"	ул. Космонавтов,90	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 4	2006	0,004	0,0001	0,0044
1 152	мкд	ул.Космонавтов,90а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 32	2006	0,523	0,0692	0,5921
1 153	мкд	ул. Космонавтов,92	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 31	1999	0,638	0,1112	0,7496
1 154	ООО "Магазин Принцесса"	ул. Космонавтов,92	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 31	1999	0,012	0,0001	0,0118
1 155	Самарцев	ул. Космонавтов,92	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 31	1999	0,005	0,0002	0,0054
1 156	ООО "Здоровье"	ул. Космонавтов,92	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 31	1999	0,012	0,0001	0,0124
1 157	мкд	ул. Космонавтов,92а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 34	2009	0,158	0,0184	0,1760
1 158	мкд	ул. Космонавтов,94	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 238/6	2008	0,692	0,0772	0,7693

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 159	ИП "Апалькова"	ул. Космонавтов,94	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 238/6	2008	0,004	0,0000	0,0043
1 160	мкд	ул. Космонавтов,94/1	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 5/2	1999	0,331	0,0428	0,3733
1 161	мкд	ул. Космонавтов,96 (ш.Заречная)	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 6	2006	0,166	0,0088	0,1748
1 162	мкд	ул. Космонавтов,98 (ш.Заречная)	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 28	2008	0,162	0,0166	0,1785
1 163	мкд	ул. Крупской,98	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 4 -УТ 5	2013	0,184	0,0113	0,1953
1 164	мкд	ул. Крупской,102	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 96	1992/2013	0,163	0,0132	0,1766
1 165	мкд	ул. Крупской,108	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 82	2017	0,283	0,0327	0,3160
1 166	ИП "Торгунаков"	ул. Крупской,108	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 82	2017	0,003	0,0000	0,0035
1 167	мкд	ул. Крупской,110	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 82	2017	0,284	0,0384	0,3225
1 168	мкд	ул.Крупской,112	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 82	2006	0,278	0,0350	0,3125
1 169	мкд	ул.Крупской,114	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 82	2006	0,284	0,0360	0,3202
1 170	мкд	ул.Крупской,116	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 59	2015	0,222	0,0339	0,2562
1 171	мкд	ул.Крупской,118	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 60	2015	0,331	0,0482	0,3789
1 172	мкд	ул.Крупской,126	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 36	2010	0,481	0,0492	0,5300

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 173	КПКГ "Солидарность" ул.Крупской, 126	ул.Крупской, 126	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 36	2010	0,098	0,0001	0,0981
1 174	Информационные горные технологии	ул.Крупской, 126	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 36	2010	0,004	0,0002	0,0046
1 175	ИП "Конев"	ул.Крупской, 126	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 36	2010	0,004	0,0004	0,0041
1 176	мкд	ул. Крупской, 130	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 30	1999	0,546	0,0630	0,6087
1 177	мкд	ул. Кремлевская, 1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 95	2016	0,221	0,0184	0,2399
1 178	мкд	ул.Кремлевская, 21	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 104	2012	0,149	0,0106	0,1592
1 179	мкд	ул.Молодежная, 17	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ т Е	2004	0,199	0,0316	0,2302
1 180	мкд	ул.Молодежная, 19	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ т Е	2004	0,275	0,0378	0,3131
1 181	мкд	ул.Молодежная, 31	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 1	2014	0,256	0,0262	0,2826
1 182	мкд	ул.Республиканская, 1	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 49	1990	0,446	0,0466	0,4922
1 183	мкд	ул.Республиканская, 2	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 55	2015	0,222	0,0303	0,2524
1 184	мкд	ул.Республиканская, 3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 49	1990	0,261	0,0334	0,2948
1 185	МКП "Благоустройство"	ул.Республиканская, 3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 49	1990	0,029	0,0001	0,0290

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 186	мкд	ул. Республиканская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 54	1995	0,342	0,0485	0,3905
1 187	ОАО "Банк УРАЛСИБ"	ул. Республиканская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 54	1995	0,005	0,0001	0,0049
1 188	ИП "Бузакова"Полысаевский центр недвижимости	ул. Республиканская,4	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 54	1995	0,010	0,0002	0,0100
1 189	мкд	ул. Республиканская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 52	2017	0,261	0,0285	0,2899
1 190	мкд	ул. Республиканская,6	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 52	2017	0,004	0,0002	0,0044
1 191	мкд	ул. Республиканская,9	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 44	2006	0,346	0,0425	0,3889
1 192	мкд	ул. Республиканская,9	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 44	2006	0,000	0,0045	0,0045
1 193	ООО "Протей"	ул. Республиканская,9	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 44	2006	0,010	0,0007	0,0107
1 194	ОЗАГС	ул. Республиканская,9	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 44	2006	0,028	0,0001	0,0285
1 195	мкд	ул. Республиканская,11	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 45	2010	0,446	0,0415	0,4870
1 196	мкд	ул. Республиканская,11	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 45	2010	0,000	0,0091	0,0091
1 197	ООО"Протей"	ул. Республиканская,11	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 45	2010	0,019	0,0007	0,0196

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 198	ООО"Протей"	ул. Республиканская, 11	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 45	2010	0,005	0,0000	0,0049
1 199	мкд	ул. Севастопольская, 50	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 104	2005	0,102	0,0101	0,1125
1 200	мкд	ул. Севастопольская, 52	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 103	2005	0,080	0,0044	0,0846
1 201	Магазин	ул. Космонавтов, 100	микрорайон 4	бойлерная котельной	В подвале дома ТК 28	2022	0,037	0,0000	0,0373
1 202	мкд	ул. Читинская, 35	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2000	0,126	0,0052	0,1313
1 203	мкд	ул. Читинская, 35	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2000	0,000	0,0028	0,0028
1 204	мкд	ул. Читинская, 35	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 77	2000	0,000	0,0016	0,0016
1 205	мкд	ул. Читинская, 37	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Г	2000	0,126	0,0088	0,1349
1 206	мкд	ул. Читинская, 37	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Г	2000	0,000	0,0042	0,0042
1 207	мкд	ул. Читинская, 37	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Г	2000	0,000	0,0006	0,0006
1 208	мкд	ул. Читинская, 39	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 70	2000	0,130	0,0052	0,1352
1 209	мкд	ул. Читинская, 39	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 70	2000	0,000	0,0032	0,0032
1 210	мкд	ул. Читинская, 39	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 70	2000	0,000	0,0009	0,0009

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 211	мкд	ул. Читинская,41	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.О	2009	0,124	0,0047	0,1290
1 212	мкд	ул. Читинская,41	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.О	2009	0,000	0,0021	0,0021
1 213	мкд	ул. Читинская,41	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК Т.О	2009	0,000	0,0026	0,0026
1 214	мкд	ул. Читинская,39а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 6	2016	0,198	0,0308	0,2291
1 215	частный дом	ул.Бажова,18	микрорайон 2	бойлерная котельной	ТК 39	2002	0,004	0,0005	0,0041
1 216	частный дом	ул.Баумана,41	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 104	2005	0,003	0,0005	0,0033
1 217	Мария-РаООО "Кузбасс-11"	ул.Космонавтов,69	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 61	1999	0,283	0,0023	0,2851
1 218	Калина ООО "Кузбасс Капитал Инвест"	ул.Кремлевская,9	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 3	2013	0,135	0,0415	0,1765
1 219	магазин "МЕХАНИК"	ул. Кремлевская, 11		бойлерная котельной	УТ 3	2023	0,015	0,000	0,015
1 220	ООО"ПРИЧАЛ"	ул.Космонавтов,90/1	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 7	2013	0,402	0,0038	0,4060
1 221	ООО "Сибирское агентство продаж" ДЭН	ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	2000	0,075	0,0021	0,0767
1 222	Техникум №25, уч.корпус.	ул. Кремлевская,5а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ тк 88/1	1994	0,165	0,0012	0,1666
1 223		ул. Кремлевская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2007	0,000	0,000	0,000
1 224	КУМИ	ул. Кремлевская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2007	0,028	0,0000	0,0277

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 225	Управление архит.и град.строительства	ул. Кремлевская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2007	0,020	0,0000	0,0204
1 226	МАУ "Центр"Единое окно"	ул. Кремлевская,3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2007	0,022	0,0000	0,0220
1 227	ГАУЗККЦОЗШ	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,000	0,000
1 228	Главный корпус	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,408	0,0277	0,4356
1 229		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0043	0,0043
1 230		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0024	0,0024
1 231	Поликлиника	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,102	0,0044	0,1065
1 232		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0003	0,0003
1 233	Родильное отделение	ул. Космонавтов,67	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,254	0,0050	0,2589
1 234		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0009	0,0009
1 235		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0184	0,0184
1 236	Рентгеноскопия	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,053	0,0001	0,0534
1 237	Пищеблок	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,030	0,0889	0,1188
1 238		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0002	0,0002



Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 239	гараж для скорой (напр.жен.консульт.)	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,028	0,0036	0,0311
1 240		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0010	0,0010
1 241	гараж при больнице	ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,023	0,0071	0,0304
1 242		ул. Космонавтов,86	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 9	2008	0,000	0,0003	0,0003
1 243	МАУК "Полысаевская ЦБС"	ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	1993	0,027	0,0006	0,0278
1 244			микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 41	1993	0,000	0,0002	0,0002
1 245	МАУК "Полысаевская ЦБС"	ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 40	2004	0,082	0,0004	0,0820
1 246		ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 40	2004	0,000	0,0011	0,0011
1 247		ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 40	2004	0,00000	0,00002	0,00002
1 248		ул.Космонавтов,88а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 40	2004	0,000	0,0006	0,0006
1 249	Дом ребенка	ул. Бакинская 4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2001	0,134	0,0061	0,1402
1 250		ул. Бакинская 4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2001	0,000	0,0023	0,0023
1 251		ул. Бакинская 4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2001	0,000	0,0179	0,0179
1 252		ул. Бакинская 4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2001	0,000	0,0012	0,0012

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 253		ул. Бакинская 4а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 80	2001	0,000	0,0233	0,0233
1 254	школа № 14	ул. Читинская, 47	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 37	2003	0,408	0,0120	0,4197
1 255	пристройка А1	ул. Читинская, 47	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 37	2003	0,010	0,0000	0,0101
1 256	пристройка А2	ул. Читинская, 47	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 37	2003	0,057	0,0000	0,0571
1 257	школа №44	ул. Крупской, 106	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК т.Т	2014	0,307	0,0036	0,3107
1 258	СКОШИ школа- интернат №23	ул. Волжская, 14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 13	2010	0,392	0,0290	0,4215
1 259	прачечная	ул. Волжская, 14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 13	2010	0,033	0,0000	0,0329
1 260	гараж	ул. Волжская, 14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 13	2010	0,019	0,0000	0,0185
1 261	овощехранилище	ул. Волжская, 14	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 13	2010	0,022	0,0000	0,0220
1 262	Д/сад №27	ул. Иркутская, 3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 87	2003	0,100	0,0169	0,1165
1 263	Овощехранилище	ул. Иркутская, 3	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 87	2003	0,004	0,0000	0,0044
1 264	Д/сад №19	ул. Космонавтов, 57а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 100	2004	0,031	0,0020	0,0325
1 265	прачечная	ул. Космонавтов, 57а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 88/1	2002	0,006	0,0000	0,0063
1 266	Д/сад №35	ул. Читинская, 49а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 37	2009	0,234	0,0370	0,2714
1 267	Овощехранилище	ул. Читинская, 49а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 37	2009	0,017	0,0000	0,0165

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 268	Д/сад №47	ул.Космонавтов, 69а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 61	1999	0,088	0,0150	0,1025
1 269	пристройка	ул.Космонавтов, 69а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 61	1999	0,008	0,0000	0,0077
1 270	Д/сад №52	ул.Космонавтов,75/а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 33	2009	0,119	0,0200	0,1392
1 271	Овощехранилище	ул.Космонавтов,75/а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 33	2009	0,013	0,0000	0,0128
1 272	Д/сад №50	ул.Волжская,3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 79	2002	0,115	0,0115	0,1266
1 273	склад	ул.Волжская,3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 79	2002	0,014	0,0000	0,0144
1 274	Д/сад №1	ул.Крупской,130/а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 14	2008	0,324	0,0280	0,3475
1 275	Хоз блок	ул.Крупской,130/а	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ 14	2008	0,027	0,0000	0,0202
1 276		ул. Крупской,100 а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 96	2012	0,000	0,000	0,000
1 277	УСЗН	ул. Крупской,100 а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 96	2012	0,030	0,0000	0,0298
1 278	УПФ РФ	ул. Крупской,100 а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 96	2012	0,035	0,0000	0,0352
1 279	гараж	ул. Крупской,100 а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 96	2012	0,007	0,0000	0,0072
1 280	Бурькин- гараж	ул. Кремлевская	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ	2013	0,041	0,0000	0,0410

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 281	Мазько - гараж	ул. Кремлевская	микрорайон 4	бойлерная котельной	УТ	2013	0,041	0,0000	0,0410
1 282	ООО "ГД" Северный Кузбасс, Гордской рынок	ул. Крупской, 116а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 59	2015	0,081	0,0019	0,0831
1 283	магазин	ул. Кремлевская, 5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 97	2003	0,006	0,0000	0,0056
1 284	туалет	ул. Кремлевская, 5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 97	2003	0,005	0,0000	0,0045
1 285	Новое здание	ул. Кремлевская, 5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 97	2003	0,169	0,0000	0,1687
1 286	ИП Изгарышева А.С.	ул. Кремлевская,5	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 97	2003	0,034	0,0000	0,0339
1 287	"СибАгро-Пром""Матрица"	ул. Волжская,5 <sup>а</sup>	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 78	2005	0,084	0,0007	0,0843
1 288	ИП Феофанова	ул.Республиканская	микрорайон 4	бойлерная котельной	стена ж/д	2008	0,004	0,0007	0,0044
1 289	Котельная № 30	ул. Кремлевская, 3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2013	0,000	0,0002	0,0002
1 290	участок ВДО	ул. Кремлевская, 3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2013	0,010	0,0018	0,0118
1 291	гараж	ул. Кремлевская, 3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2013	0,031	0,0009	0,0317
1 292	насосная	ул. Кремлевская, 3а	микрорайон 4	бойлерная котельной	ТК 94	2013	0,005	0,0000	0,0047
	ППШ 2								
1 293	мкд	ул.Шукшина,25	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 23	2012	0,271	0,037	0,308

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 294	мкд	ул.Шукшина,27	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 26	2012	0,270	0,039	0,309
1 295	мкд	ул.Молодогвардейцев,28	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 21/3	2008	0,993	0,154	1,146
1 296	мкд	ул.Молодогвардейцев,30	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 21/3	2008	0,398	0,043	0,441
1 297	Забота	ул.Молодогвардейцев,30		Котельная ППШ	ТК 21/3	2008		0,000263	0,00026
1 298	Кобликова	ул.Молодогвардейцев,30		Котельная ППШ	ТК 21/3	2008		0,000175	0,00018
1 299	мкд	ул.Шукшина,29	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 22	2009	0,192	0,029	0,221
1 300	мкд	ул.Шукшина,31	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 27	2009	0,230	0,027	0,257
1 301	мкд	ул.Шукшина,32	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 105	2012	0,252	0,025	0,276
1 302	мкд	ул.Шукшина,33	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК21/2	2009	0,219	0,028	0,247
1 303	мкд	ул.Шукшина,30	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 106	2012	0,260	0,038	0,297
1 304	мкд	ул.Шукшина,36	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 106	2012	0,212	0,039	0,251
1 305	мкд	ул.Шукшина,26	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 24	2016	0,320	0,035	0,355
1 306	мкд	ул.Шукшина,24	микрорайон 4	Котельная ППШ	УТ 2 кв.№ 13	2013	0,241	0,025	0,265
1 307	мкд	ул.Автомобильная,2	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 107	2016	0,438	0,044	0,481

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
		9							
1 308	мкд	ул.Молодогвардейцев,24	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 26/1	2013	0,276	0,027	0,303
1 309	мкд	ул.Молодогвардейцев,26	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 26/1	2013	0,403	0,040	0,443
1 310	мкд	Автодорожная,25	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 107	2016	0,133	0,050	0,183
1 311	мкд	ул.Шукшина,20	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 107	2016	0,227	0,021	0,248
1 312	мкд	ул.Шукшина,20	микрорайон 4	Котельная ППШ	ТК 107	2016			0,000
1 313	коттедж	Гурьевская,д.2	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 46	2009	0,023	0,001	0,024
1 314	коттедж	Гурьевская,д.4	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 31	2009	0,026	0,001	0,027
1 315	коттедж	Гурьевская,д.6	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 38	2009	0,026	0,000	0,026
1 316	коттедж	Гурьевская,д.8	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 37	2009	0,025	0,001	0,026
1 317	коттедж	Гурьевская,д.10	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 31	2009	0,022	0,000	0,022
1 318	коттедж	Гурьевская,д.3	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 34	2009	0,000	0,001	0,001
1 319	коттедж	Гурьевская,д.5	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 34	2009	0,026	0,001	0,026
1 320	коттедж	Гурьевская,д.7	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 33	2009	0,023	0,001	0,024

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 321	частный дом	Задемидко,д.4	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 31	2009	0,022	0,001	0,023
1 322	частный дом	Задемидко,д.6	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 38	2009	0,023	0,001	0,023
1 323	частный дом	Задемидко,д.8	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 39	2009	0,023	0,001	0,023
1 324	частный дом	Задемидко,д.10	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 31	2009	0,009	0,000	0,009
1 325	частный дом	Задемидко,д.12	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ44	2009	0,023	0,001	0,024
1 326	частный дом	Задемидко,д.14	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 45	2009	0,023	0,001	0,024
1 327	частный дом	Задемидко,д.16	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 43	2009	0,026	0,001	0,027
1 328	частный дом	65 лет Кузбаса,д.19	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 42	2009	0,026	0,001	0,027
1 329	частный дом	65 лет Кузбаса,д.21	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 39	2009	0,027	0,001	0,028
1 330	частный дом	65 лет Кузбаса,д.23	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 38	2009	0,031	0,001	0,032
1 331	частный дом	66 лет Кузбаса,д.25	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 36	2009	0,021	0,001	0,022
1 332	частный дом	67 лет Кузбаса,д.27	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 36	2009	0,021	0,001	0,022
1 333	частный дом	Гурьевская,д.19	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 50	2010	0,026	0,001	0,027
1 334	частный дом	Гурьевская,д.21	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 53	2011	0,026	0,001	0,027
1 335	частный дом	Гурьевская,д.9	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 55	2011	0,029	0,001	0,030

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 336	частный дом	Гурьевская, д.11	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 33	2009	0,029	0,001	0,030
1 337	частный дом	Гурьевская, д.15	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 52	2011	0,034	0,000	0,034
1 338	частный дом	Гурьевская, д.23	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 54	2011	0,026	0,000	0,026
1 339	частный дом	Кемеровская, д.7	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 49	2009	0,00000	0,00028	0,00028
1 340	частный дом	Кемеровская, д.9	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 50	2009	0,026	0,001	0,026
1 341	частный дом	Кемеровская, д.11	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 51	2009	0,026	0,002	0,028
1 342	частный дом	Кемеровская, д.11/а	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 52	2009	0,026	0,001	0,027
1 343	частный дом	Кемеровская, д.15	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 32	2009	0,031	0,001	0,032
1 344	частный дом	Кемеровская, 1	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 47	2009	0,006	0,000	0,006
1 345	частный дом	Кемеровская, д.5	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 48	2009	0,031	0,000	0,031
1 346	частный дом	Прокопьевская, 19	микрорайон 1	Котельная ППШ	ТК 109	2017	0,270	0,035	0,305
1 347	частный дом	Анжерская, 4	микрорайон 1	Котельная ППШ	ТК 109	2017	0,271	0,035	0,306
1 348	частный дом	Бажова, 18	микрорайон 2	Котельная ППШ	ТК39	2005	0,003	0,001	0,005
1 349	частный дом	Баума, 41	микрорайон 4	Котельная ППШ	УТ	2015	0,003	0,001	0,003
1 350	частный дом	Луначарского, 77а	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ26	2014	0,002	0,001	0,002



*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 351	частный дом	Победы,д.1	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 23	2010	0,075	0,014	0,089
1 352	частный дом	Победы,д.2	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 19	2010	0,075	0,010	0,085
1 353	частный дом	Победы,д.3	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 19	2010	0,075	0,010	0,085
1 354	частный дом	Победы,д.4	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 22	2010	0,075	0,010	0,085
1 355	частный дом	Победы,д.5	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 23	2010	0,082	0,011	0,093
1 356	частный дом	Победы,д.6	микрорайон 1	Котельная ППШ	УТ 21	2010	0,082	0,012	0,094
1 357	Магазин "Мария-Ра"	ул.Шукшина,22		Котельная ППШ	УТ2	2013	0,055	0,009	0,064
1 358	Магазин "Мария-Ра"	ул.Крупской,		Котельная ППШ	УТ 18/1	2015	0,121	0,000	0,121
1 359	Детский сад №3 кв.№13	ул.Шукшина,28		Котельная ППШ	ТК 24	2016	0,210	0,018	0,228
1 360	Спутник	ул.Крупской,127		Котельная ППШ	УТ 20	2014	0,160	0,000	0,160
1 361	"Магнит"	ул.Крупской,127		Котельная ППШ	УТ20	2008	0,160	0,000	0,160
1 362	"Комацу"СНГ	Межквартальный проезд,12		Котельная ППШ	УТ 32/2	2010	1,857	0,011	1,868
1 363	Волегов	ул.Крупской,140/а		Котельная ППШ	УТ 15/1	2008	0,013	0,001	0,014
1 364	Авраменко	ул.Крупской,140/а		Котельная ППШ	УТ 15	2008	0,052	0,001	0,053
1 365	ИП "Скударнов"	ул.Крупской,140/а		Котельная ППШ	УТ 15	2008	0,024	0,001	0,025

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
1 366	Околица, Яхрамова Лар. Влад.	ул. Крупской, 148		Котельная ППШ	УТ 32/1	2010	0,063	0,004	0,067
1 367	Кочубаров	ул. Крупской, 142		Котельная ППШ	УТ 15	2008	0,006	0,00065	0,006
1 368	здание СТО "Диск"	ул. Крупской, 146		Котельная ППШ	УТ 15	2008	0,018	0,001	0,018
2	Котельная № 29						4,81	0,32	5,13
2 1	мкд	Жукова, 4	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 48	2010	0,2215	0,0166	0,2381
2 2	мкд	Жукова, 6	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 37	2018	0,0974	0,0083	0,1057
2 3	мкд	Жукова, 7	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 22	2018	0,0284	0,0027	0,0310
2 4	мкд	Жукова, 8	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 38	2004	0,0937	0,0070	0,1006
2 5	мкд	Жукова, 9	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 22	2018	0,0336	0,0013	0,0350
2 6	мкд	Жукова, 10	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 18	2013	0,1633	0,0113	0,1746
2 7	мкд	Космонавтов, 25	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 27	2015	0,0331	0,0013	0,0344
2 8	мкд	Космонавтов, 27	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 28	2015	0,0177	0,0000	0,0177
2 9	мкд	Космонавтов, 28	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 33	2000	0,0569	0,0013	0,0583
2 10	мкд	Космонавтов, 28	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 33	2000	0,0000	0,0008	0,0008
2 11	мкд	Космонавтов, 28	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 33	2000	0,0000	0,0003	0,0003

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
2 12	частный дом	Космонавтов,29	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 28/1	2017	0,0289	0,0000	0,0289
2 13	мкд	Космонавтов,30	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 32	2000	0,0576	0,0000	0,0576
2 14	мкд	Космонавтов,31	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 29	2017	0,0210	0,0027	0,0236
2 15	мкд	Космонавтов,32	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 31	2015	0,0564	0,0010	0,0574
2 16	мкд	Космонавтов,32	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 31	2015	0,0000	0,0016	0,0016
2 17	мкд	Космонавтов,32	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 31	2015	0,0000	0,0004	0,0004
2 18	частный дом	Космонавтов,33	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 30	2017	0,0210	0,0003	0,0213
2 19	мкд	Крупской,64	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 50	1985	0,2101	0,0143	0,2244
2 20	мкд	Крупской,66	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 49	2010	0,2129	0,0173	0,2302
2 21	мкд	Крупской,68	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 13	2000	0,1652	0,0103	0,1755
2 22	мкд	Крупской,70	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 12	2010	0,1182	0,0076	0,1258
2 23	мкд	Крупской,72	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 7	2000	0,0594	0,0060	0,0654
2 24	мкд	Крупской,74	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 8	2012	0,1135	0,0110	0,1244
2 25	мкд	Крупской,76	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 7	2014	0,2106	0,0130	0,2236
2 26	частный дом	Мира,6	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 17	2012	0,0270	0,0013	0,0283

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
2 27	частный дом	Мира,8	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 18	2019	0,0198	0,0027	0,0225
2 28	частный дом	Мира,10	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 19	2002	0,0197	0,0017	0,0213
2 29	частный дом	Мира,14	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 22	2006	0,0189	0,0007	0,0195
2 30	частный дом	Мира,15	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 13	2004	0,0525	0,0008	0,0534
2	частный дом		микрорайон 4	Котельная 29	УТ 13	2004	0,0000	0,0010	0,0010
2 31	частный дом	Мира,16	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 53	2015	0,0518	0,0008	0,0527
2	частный дом		микрорайон 4	Котельная 29	ТК 53	2015	0,0000	0,0046	0,0046
2 32	частный дом	Покрышкина,1	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 15	2012	0,1384	0,0153	0,1537
2 33	частный дом	Покрышкина,3	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 14	2014	0,1123	0,0100	0,1222
2 34	частный дом	Покрышкина,4	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 2	2001	0,0278	0,0017	0,0294
2 35	частный дом	Покрышкина,5	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 11	2017	0,1116	0,0090	0,1206
2 36	частный дом	Покрышкина,6	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 9	2002	0,0282	0,0007	0,0289
2 37	частный дом	Покрышкина,7	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 8	2013	0,1664	0,0130	0,1794
2 38	частный дом	Покрышкина,8	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 10	2002	0,0276	0,0013	0,0290
2 39	частный дом	Покрышкина,10	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 11	2002	0,0297	0,0013	0,0310

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
2 40	частный дом	Свердлова,3	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 51	2010	0,2127	0,0183	0,2310
2 41	частный дом	Свердлова,5	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 19	2000	0,0909	0,0083	0,0992
2 42	частный дом	Свердлова,7	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 20	2012	0,0938	0,0060	0,0998
2 43	частный дом	Свердлова,9	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 21	2008	0,1685	0,0116	0,1802
2 44	частный дом	Космонавтов,40а	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 56	2015	0,1582	0,0073	0,1655
2 45	частный дом	Космонавтов,36а	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 55	2015	0,1143	0,0183	0,1326
2 46	частный дом	Космонавтов,38а	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 56	2015	0,1146	0,0073	0,1220
2 47	частный дом	ул.Панфилова,1а	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 52	2015	0,0128	0,0017	0,0144
2 48	частный дом	ул.Панфилова,1б	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 53	2015	0,0086	0,0007	0,0093
2 49	частный дом	ул.Панфилова,1в	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 1 116	2015	0,0103	0,0010	0,0113
2 52	ДК "Родина"	ул.Покрышкина ,7а	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 9	2001	0,1294	0,0076	0,1370
2 53	Школа №35	ул.Космонавтов,17	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 45	2018	0,1875	0,0000	0,1875
2 54	мал.здан	ул.Космонавтов,17	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 47	2018	0,0536	0,0000	0,0536
2 55	ГУО	ул.Космонавтов,42	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 22	2002	0,0455	0,0011	0,0466
2 56	Управление молодежной политики	ул.Космонавтов,42	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 22	2002	0,0229	0,0000	0,0229

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
2 57	УГО ЧС	ул.Космонавтов,42	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 22	2002	0,0168	0,0003	0,0172
2 58	ДДТ	ул.Крупская, 62	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 39	2012	0,1741	0,0057	0,1798
2 59	Д/сад №26	ул.Крупской,66/а	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 4	2012	0,0922	0,0170	0,1092
2 60	Мировые судьи	ул.Свердлова,5	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 19	2000	0,0148	0,0001	0,0149
2 61		ул.Космонавтов , 44	микрорайон 4	Котельная 29	ТК 20	2013	0,1136	0,0012	0,1148
2 62	ЧП "Митрохина"	ул. Жукова, 10	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 18	2013	0,0110	0,0001	0,0111
2 63	Гусев-гараж	ул.Космонавтов	микрорайон 4	Котельная 29	УТ	2005	0,0024	0,0004	0,0027
2 64	магазин	ул.Покрышкина,2	микрорайон 4	Котельная 29	УТ 1	2014	0,0063	0,0001	0,0064
2 65	Земля-Проект	ул.Космонавтов,21	микрорайон 4	Котельная 29	УТ17	2012	0,1028	0,0006	0,1034
3	Котельная № 28						4,54	0,29	4,83
3 1	мкд	Космонавтов,37	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 11	2003	0,1712	0,0133	0,1845
3 2	мкд	Космонавтов,39	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 10	2015	0,0773	0,0067	0,0840
3	мкд		микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 10	2015	0,0000	0,0003	0,0003
3 3	мкд	Космонавтов,39а	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 46	2015	0,1162	0,0130	0,1292
3 4	мкд	Космонавтов,43	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 13	2017	0,2266	0,0143	0,2409

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
3 5	мкд	Космонавтов,45	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 16	1999	0,1358	0,0166	0,1524
3 6	мкд	Космонавтов,47	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 17	1998	0,1123	0,0113	0,1236
3 7	мкд	Космонавтов,56	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 15	2002	0,0614	0,0043	0,0657
3	мкд		микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 15	2002	0,0000	0,0003	0,0003
3 8	мкд	Крупской,80	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 45	2015	0,0845	0,0096	0,0941
3 9	мкд	Крупской,82	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 44	2007	0,1127	0,0103	0,1230
3 10	мкд	Крупской,84	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 43	1994	0,0852	0,0093	0,0945
3 11	мкд	Крупской,86	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 41	1994	0,1202	0,0103	0,1305
3 12	мкд	Крупской ,92	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 27	2003	0,1242	0,0090	0,1332
3 13	мкд	Кремлевская,2	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 28	2003	0,1732	0,0126	0,1858
3 14	мкд	Кремлевская,4	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 29	2003	0,0864	0,0073	0,0937
3 15	мкд	Кремлевская,12		Котельная № 28	ТК 18	2014	0,1163	0,0166	0,1329
3 16	Администрация	ул. Кремлевская, 6	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 32	2019	0,010	0,0000	0,0097
3 17	мкд	Покрышкина,9	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 47	2013	0,1730	0,0106	0,1837
3 18	мкд	Покрышкина,11	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 47	2013	0,0573	0,0047	0,0620

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
3 19	мкд	Покрышкина,15	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 37	2018	0,0573	0,0073	0,0646
3 20	мкд	Покрышкина,17	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 36	2018	0,0572	0,0070	0,0642
3 21	мкд	Ягодная,1	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 26	2015	0,1617	0,0136	0,1753
3 22	мкд	Ягодная,2	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 40	1994	0,1214	0,0096	0,1310
3 23	мкд	Ягодная,3	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 25	2014	0,0757	0,0070	0,0827
3 24	мкд	Ягодная,4	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 39	2016	0,1135	0,0083	0,1218
3 25	Пол.инстр.техн. мастерские - столовая	ул.Кремлевская,6	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 32	2019	0,1695	0,0069	0,1764
3 26	ПЛ №25 общежитие	ул. Ягодная, 5	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 23	2013	0,0767	0,0000	0,0767
3 27	гараж	ул. Ягодная, 5	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 23	2013	0,0101	0,0000	0,0101
3 28	спортзал	ул. Ягодная, 5	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 23	2013	0,0057	0,0000	0,0057
3 29	Комбинат питания	ул.Кремлевская,8	микрорайон 4						
3 30	склад	ул.Кремлевская,8	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК20	1998/2011	0,0124	0,0001	0,0126
3 31	гараж	ул.Кремлевская,8	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК20	1998/2011	0,0069	0,0010	0,0078
3 32	УОВО МВД	ул.Космонавтов,41	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 9	2015	0,0072	0,0001	0,0073
3 33	мировые судьи	ул.Космонавтов,41	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 9	2015	0,0149	0,0001	0,0150



*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
3 34	Росреестр	ул.Космонавтов,41	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 9	2015	0,0573	0,0000	0,0574
3 35	ДШИ -музыкальная школа	ул.Ягодная,6	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 3	2012	0,1630	0,0068	0,1698
3 36			микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 3	2012	0,0000	0,0013	0,0013
3 37			микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 3	2012	0,0000	0,0007	0,0007
3 38			микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 3	2012	0,0000	0,0010	0,0010
3 39	7 отряд ФПС	ул.Космонавтов , 54	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 9	2014	0,0909	0,0003	0,0912
3 40	гараж	ул.Космонавтов , 54	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 9	2014	0,0203	0,0069	0,0272
3 41	УВД	ул. Ягодная,7	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 22	1999	0,0930	0,0010	0,0940
3 42	гараж УВД	ул. Ягодная,7	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 22	1999	0,0318	0,0096	0,0414
3 43		ул. Ягодная,7	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 22	1999	0,0000	0,0003	0,0003
3 44	Администрация -здание	ул.Кремлевская 6	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 32	2019	0,1476	0,0007	0,1483
3 45	гараж	ул.Крупской	микрорайон 3	Котельная № 28	ТК 24	2004	0,0030	0,0014	0,0044
3 46	Лицей г.Полысаево	ул.Мира,5	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 34	2008	0,3017	0,0069	0,3086
3 47	МБУ ДОД "ДЮСШ"	ул.Крупской,77	микрорайон 3	Котельная № 28	ТК52	2008	0,3939	0,0000	0,3939

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
3 48	ИП"Митрохина"	ул.Кремлевская,2	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 28/1	2003	0,0096	0,0010	0,0106
3 49	мкд	ул.Космонавтов,41	микрорайон 4	Котельная № 28	УТ 2	2003	0,0078	0,0002	0,0080
3 50	ООО"Регион"	ул.Покрышкина, 9	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 47	2013	0,0345	0,0002	0,0347
3 51	"Забота"	ул.Покрышкина,13	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 38	2018	0,0151	0,0000	0,0151
3 52	"Забота"	ул.Покрышкина,13	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 38	2018	0,0275	0,0000	0,0275
3 53	Автокласс-спорт	ул.Ягодная,9	микрорайон 4	Котельная № 28	УТ 4	2002	0,0640	0,0000	0,0640
3 54	ЦС стройторг	ул.Крупской,13б	микрорайон 5	Котельная № 28		нет абон.	0,0135	0,0000	0,0135
3 55	ООО"Гудвил"	ул.Крупской,17	микрорайон 5	Котельная № 28	ТК52	2008	0,0038	0,0000	0,0038
3 56	ИП Беляева	ул.Кремлевская,2	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 28/1	2003	0,0093	0,0001	0,0094
3 57	ИП Лыськовская Е.И.	ул.Покрышкина,9	микрорайон 4	Котельная № 28	ТК 47	2013	0,0187	0,0002	0,0189
3 58	Кочубаров-гараж	ул.Космонавтов	микрорайон 4	Котельная № 28	УТ9	2019	0,0090	0,0000	0,0090
3 59	ул.Крупской,81	ул.Крупской , 81	микрорайон 3	Котельная № 28	УТ10	2000	0,0088	0,0008	0,0096
3 60	боксы		микрорайон 3	Котельная № 28	УТ11	1999	0,0870	0,0078	0,0948
4	Котельная № 32						0,593	0,007	0,60
4 1	мкд	ул. Карбышева,14	микрорайон 6	Котельная 32	ТК 1	2009	0,0835	0,003	0,086

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
4 2	мкд	ул.Довыдова,28	микрорайон 6	Котельная 32	ТК 1	2004	0,1465	0,000	0,146
4 3	ЦБС,	ул. Карбышева,14	микрорайон 6	Котельная 32	ТК 1	2002	0,0134	0,003	0,016
4 4	школа № 32,	ул.Карбышева,1	микрорайон 6	Котельная 32	ТК 1	2002	0,3493	0,002	0,351
5	Котельная шахты Полысаевская						28,43	0,19	28,62
5 1	Жилой дом	Техническая, 9	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.11	1989	0,2550	0,0253	0,2803
5 2	Жилой дом	Техническая, 9/1	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.11	1989	0,2449	0,0265	0,2714
5 3	Жилой дом	Техническая, 15	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.7	1988	0,3397	0,0400	0,3797
5 4	Жилой дом	Техническая, 17	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.7	1988	0,2590	0,0353	0,2943
5 5	Жилой дом	Конституции, 11а	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.29	2016	0,1506	0,0093	0,1599
5 6	Жилой дом	Токарева, 20	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.29	2016	0,1518	0,0125	0,1643
5 7	ООО "МТК"	Токарева, 1а	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	УТ	2001	0,1058	0,0004	0,1063
5 8	МАУК ДК «Полысаевец»	Токарева, 6а	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.5	2017	0,0866	0,0182	0,1048
5 9	МБУ ДО «ДЮСШ №2»	Токарева, 8	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.17	1991	0,1067	0,0058	0,1125

Уникальный номер абонента	Наименование потребителя	Адрес объекта	кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Номер тепловой камеры	Дата акта включения	максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч		
							Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
5 10	МБОУ «Школа № 17»	Панферова, 20	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.18	2007	0,1581	0,0163	0,1744
5 11	Магазины ИП	Астраханская, 5	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.17	1985	0,0206	0,0002	0,0208
5 12	Гараж	Астраханская, 5а	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т.17	1996	0,0196	0,0001	0,0198
5 13	МБДОУ «Дет. Сад по ул. Панферова» - НОВЫЙ	Панферова,20	микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская	т. 30	2022	0,4016	0,0000	0,4016
5 14	ш. Полысаевская		микрорайон 1	Котельная шахты Полысаевская			26,1290		26,1290
<b>Итого по г.Полысаево</b>							<b>80,45</b>	<b>5,15</b>	<b>85,59</b>

Таблица 2. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку

Уникальный номер абонента Ij	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час	
369	1	ул. Анжерская,1 (спортивный манеж)	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	1,366	0,166	1,532
370	1	Гараж,1, ряд 1 гаражная площадка,33	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,03	0	0,030
371	1	Жилой дом ул. Бажова, 20	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,014	0,009	0,023

Уникальный номер абонента Ij	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час	
372	1	Малоэтажный 24-х квартирный жилой дом, ул. Луначарского	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,081	0,056	0,137
373	1	Жилой дом, Молодежная, 24	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,05	0,056	0,106
374	1	5-ти эт. жилые дома 10 шт. ул. Крупской, Копрова, Бажова	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	1,42	0,393	1,813
375	1	Магазин, ул. Космонавтов, 52	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,094	0,005	0,099
376	1	Магазин ул. Крупской, 118 б	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,047	0	0,047
377	1	ФОК «Школа №14» ул. Читинская, 47	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,106	0	0,106
378	1	Здание автостоянки ул. Крупской, 116 а	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,072	0	0,072
379		Производственное здание Центра Технической поддержки Комацу, проезд Межквартальный, 12	43:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,516	0,025	0,541
380	1	Здание придорожного сервиса	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,19	0	0,190
382	1	Жилой дом ул. Космонавтов, 51 а	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,31	0	0,310
383	1	Жилой дом ул. Севастопольская, 67	42:38:00	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	2024-2028	0,06	0	0,060

Уникальный номер абонента Ij	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час	
66	2	ФОК «Школа №35» ул. Космонавтов, 17	42:38:00	Котельная № 29	2024-2028	0,106	0	0,106
67	2	Жилой дом ул. Крупской, 62а	42:38:00	Котельная № 29	2024-2028	0,1	0	0,100
68	2	Жилой дом, ул. Крупской ,64а	42:38:00	Котельная № 29	2024-2028	0,07	0	0,070
5	4	Малобюджетный физкультурно –оздоровительный комплекс на территории школы № 32 (ФОК)	42:38:00	Котельная № 32	2024-2028	0,035	0	0,035
6	4	Модульное здание фельшерского акушерского пункта (ФАП)	42:38:00	Котельная № 32	2024-2028	0,006	0	0,006
15	5	Реконструкция Школы №17 с пристроем блоков начальной школы на 275 уч.	42:38:00	Котельная ш. Польшаевская	2024-2030	0,86		0,860
16	5	3-х эт. жилой дом на ул. Конституции	42:38:00	Котельная ш. Польшаевская	2024-2031	0,07	0,019	0,089

## **Раздел II. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Изменения в существующих балансах установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузке за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения – отсутствуют.

Изменения в перспективных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузке за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения предполагаются в результате выполнения мероприятий:

реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/час,

установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2 x 600).

Баланс тепловой мощности в разрезе котельных в системе теплоснабжения Польшаевского городского округа, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, включающий показатели приведены в таблице 3:

- существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
- существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;
- значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;
- затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;

- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;
- значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Зон действия индивидуальных источников тепловой энергии на территории Польшаевского городского округа нет.



Таблица 3. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения , в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

№	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
ОАО «СКЭК»										
1	ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)									
1.1	Установленная тепловая мощность, в том числе	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50
1.2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,75	56,75	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41
1.3	Затраты тепла на собственные нужды	0,75	0,75	0,44	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
1.4	Потери в тепловых сетях	1,87	2,29	1,42	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,22
1.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									
1.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	45,54	46,32	46,31	46,42	46,42	46,42	46,42	46,42	50,95
1.7	отопление и вентиляция	41,26	41,97	41,96	42,07	42,07	42,07	42,07	42,07	46,00
1.8	горячее водоснабжение	4,28	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,94
1.9	Резерв/дефицит тепловой мощности	11,21	10,43	12,10	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	7,46
1.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	40,95	40,95	40,95	42,21	42,21	42,21	42,21	42,21	42,01
1.11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном	40,95	40,95	40,95	42,21	42,21	42,21	42,21	42,21	42,01

№	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
	выводе самого мощного котла									
2	Котельная № 29									
2.1	Установленная тепловая мощность, в том числе	6,64	6,64	6,64	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	12
2.2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,33	4,33	4,33	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	9,96
2.3	Затраты тепла на собственные нужды	0,1	0,1	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.4	Потери в тепловых сетях	0,21	0,12	0,19	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									
2.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,04	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,40	5,40	5,40
2.7	отопление и вентиляция	4,73	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	5,09	5,09	5,09
2.8	горячее водоснабжение	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2.9	Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,71	-0,79	-0,79	-0,08	-0,08	-0,08	-0,35	-0,35	4,56
2.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	6,64
2.11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	5,40
3	Котельная № 28									

№	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
3.1	Установленная тепловая мощность, в том числе	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
3.2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,1	4,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,69
3.3	Затраты тепла на собственные нужды	0,1	0,1	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.4	Потери в тепловых сетях	0,26	0,22	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									
3.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,74	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	5,11
3.7	отопление и вентиляция	4,44	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,82
3.8	горячее водоснабжение	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3.9	Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,63	-0,72	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,42
3.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,1	3,1	3,1	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	1,37
3.11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,55	3,55	3,55	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
4	Котельная № 32									
4.1	Установленная тепловая мощность, в том числе	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	1,03
4.2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,92

№	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
4.3	Затраты тепла на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4.4	Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									
4.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,62	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,64
4.7	отопление и вентиляция	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,63
4.8	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.9	Резерв/дефицит тепловой мощности	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,28
4.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4.11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,52	0,52	0,52	0,24	0,24	0,24
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>										
5	Котельная ш.Полысаевская									
5.1	Установленная тепловая мощность, в том числе	49	49	49	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
5.2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,86	42,86	42,86	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
5.3	Затраты тепла на собственные нужды	0,177	0,177	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,000

№	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
5.4	Потери в тепловых сетях	0,20	0,20	0,20	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,0	
5.6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	10,9	28,6	28,4	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	29,6
5.7	отопление и вентиляция	10,65	28,43	28,20	28,43	28,43	28,43	28,43	28,4	29,36
5.8	горячее водоснабжение	0,22	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21
5.9	Резерв/дефицит тепловой мощности	31,99	14,22	14,44	9,56	9,56	9,56	9,56	9,6	8,61
5.10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	41,82	41,82	41,99	26,92	26,92	26,92	26,92	26,9	26,92
5.11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	10,87	28,65	28,43	28,62	28,62	28,62	28,62	28,6	28,62

### **Радиус эффективного теплоснабжения**

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для источников тепловой энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4. Значения радиусов эффективного теплоснабжения котельных

Параметр	Обозначение	Ед.изм.	№ 29	№ 28	ППШ 1 и ППП2	№ 32	Котельная пос. шахты Польсаевская АО «СУЭК-Кузбасс»
Поправочный коэффициент «фи»	$\langle p$	-	1	1	1	1	1
Площадь зоны действия источника	-	км <sup>2</sup>	0,1847	0,1394	1,86	0,0169	0,239
Количество абонентов в зоне действия источника	-	шт.	65	60	368	4	14
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	-	Гкал/ч	5,13	4,83	46,41	0,60	28,62
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	-	м	708	734	1690	451	930
Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети	S	руб./м <sup>2</sup>	60 532	48 682	58 312	65 643	51 760
Потери давления в тепловой сети	н	м.вод.ст.	15,65	12,1	65	12	43,2
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	в	шт./км <sup>2</sup>	352	430	198	237	59
Теплоплотность района	п	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	27,8	34,7	25,0	35,5	119,7
Расчетная температура в подающем трубопроводе	-	°С	95	95	95	95	95
Расчетная температура в обратном трубопроводе	-	°С	70	70	70	70	70
Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	$\Delta t$	°С	25	25	25	25	25
Эффективный радиус	R	км	0,850	0,746	0,826	0,952	0,361

### **Раздел III. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей и источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения показаны в таблице 5.



Таблица 5. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, тыс. м<sup>3</sup>

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
<b>ОАО «СКЭЖ»</b>										
<b>ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)</b>										
Производительность ВПУ	т/ч	81	81	81	81	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	618	617	618	620	623	623,00	623,00	623,00	623,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42,00	45,00	46,20	42,20	44,30	44,30	44,30	44,30	44,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	4,00	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	42,00	41,00	42,00	38,00	40,10	40,10	40,10	40,10	40,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12,36	12,34	12,36	12,40	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,00	36,00	34,80	38,80	36,80	36,80	36,80	36,80	36,76
Доля резерва	%	48,15	44,44	42,96	47,90	45,38	45,38	45,38	45,38	45,33
<b>Котельная № 29</b>										

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	0	1	2	3	4	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,00	2,00	4,00	2,53	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,00	0,00	1,00	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,34	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	97	98,00	96,00	7,50	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Доля резерва	%	97	98,00	96,00	75,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00
<b>Котельная № 28</b>										
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	50
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	52	52	52	52	52	52	52	52	42

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,00	1,00	2,00	2,34	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,58	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,58
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98
Доля резерва	%	98,00	98,00	98,000	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98
<b>Котельная № 32</b>										
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	1,00	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	100,00	100,00	100,00	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
<b>Всего ОАО «СКЭК»</b>										
Производительность ВПУ	т/ч	381	381	381	291	291,1	291,1	291,1	291,1	241,1
Срок службы	лет	16	17	18	16	17	18	19	20	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	10	10	10	10	10	10	10	10	8
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	346	346	346	346	346	346	346	346	336
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	676	675	676	678	681	681	681	681	681,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	47	49	52,2	46,76	48,93	48,93	48,93	48,93	48,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,00	4,00	5,37	4,57	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	46,00	44,00	46,00	42,70	44,90	44,90	44,90	44,90	44,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,5	13,5	13,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	334,0	332,0	328,8	244,2	242,2	242,2	242,2	242,2	192,1

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Доля резерва	%	87,7	87,1	86,3	83,9	83,2	83,2	83,2	83,2	79,7
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>										
<b>Котельная ш.Полысаевская</b>										
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	237	237	237	237	237	237	237	237	237
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	48,00	49,00	53,37	47,13	49,32	49,32	49,32	49,32	49,36
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,805
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,10	0,10	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,0	15,0	10,6	16,9	14,7	14,7	14,7	14,7	14,6
Доля резерва	%	25,00	23,44	16,56	26,41	22,97	22,97	22,97	22,97	22,81

Предложения по реконструкции или модернизации водоподготовительных установок разработаны на основании перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в Польшаевском городском округе, определялся на основании расчета, с учетом перспективных планов развития систем теплоснабжения городского округа и затрат теплоносителя на собственные нужды источников тепловой энергии.

Балансы производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций приведены в таблице 6.

Таблица 6. Балансы производительности водоподготовительных установок

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
<b>ОАО «СКЭК» ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	81	81	81	81	81,1
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	618	617	618	620	623
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42	45	46	42,0	44,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	4	4	4,0	4,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	42	41	42	38,0	40,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12	12	12	12,4	12,5
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39	36	35	39	37
Доля резерва	%	48	44	43	48	46
<b>Котельная № 29</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	0	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	54	54	54	54	54
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28	28	28	31	31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3	2	4	2,53	2,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1	0	1	0,19	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0			
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2	2	2	2,34	2,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1	1	1	0,620	0,620
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	97	98	96	7,5	7,4
Доля резерва	%	97	98	96	75	74
<b>Котельная № 28</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	52	52	52	52	52
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	29	29	29	28	28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	1	2	2,58	2,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2	1	2	2,34	2,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1	1	1	0,56	0,56
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	98	99	98	97	97
Доля резерва	%	98	99	98	97	97
<b>Котельная № 32</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ля						
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	40	40	40	40	40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100
Доля резерва	%	100	100	100	100	100
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>						
<b>Котельная ш.Полысаевская</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	64	64	64	64	64
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м <sup>3</sup>	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	237	237	237	237	237
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,278	0,278	0,248	1,718	3,228
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,178	0,178	0,178	0,368	0,368
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,1	0,1	0,07	1,35	2,86
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,72	63,72	63,75	62,28	60,77
Доля резерва	%	99,56	99,56	99,61	97,31	94,95



## **Раздел IV. Изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Мастер-план в основной схеме теплоснабжения предполагает два варианта развития системы теплоснабжения. В данной актуализации (на 2024 год) рассматривается наиболее приоритетный сценарий развития системы теплоснабжения Польшаевского городского округа.

### **4.1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа**

Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей позволят обеспечить надежное и бесперебойное теплоснабжение потребителей и сократить издержки на производство тепловой энергии, что в свою очередь позволит сдерживать рост тарифов на тепловую энергию.

**Раздел V. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на территории Польшаевского городского округа – **отсутствуют**.

**5.1. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии**

Реконструкция котельных Польшаевского городского округа **не предусматривает** увеличение зоны их действия.

В таблице 7. Показаны программные мероприятия развития источников теплоснабжения городского округа до 2030 года с проиндексированными капитальными затратами указанными в ценах соответствующих лет.

Таблица 7. Программа развития источников теплоснабжения городского округа до 2030 года с проиндексированными капитальными затратами указанными в ценах соответствующих лет, в тыс. руб. с НДС

	Наименование котельной, ЦТП, мероприятия	Планируемые действия		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	Всего
1	ОАО «СКЭК»											
	1.1. Котельная № 29			0,00	0,00	14527,00	41528,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56055,00
1.1.1	Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч	Повышение надежности и эффективности основного оборудования	Модернизация существующего котельного оборудования			14 527	41 528					56 055
	1.2. Котельная № 32			0,00	0,00	0,00	0,00	31430,0	0,00	0,00	0,00	31430,00
1.2.1	Установка котельной "Терморобот" вместо котельной № 32	Модернизация неэффективных источников	Установка блочных котельных "Терморобот"		0	0	0	31 430	0			31430,00
	1.3. Котельная № 28			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10566,0	0,00	10566,00
1.3.1	Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м <sup>3</sup> 2 шт.	Установка ХВП	Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного оборудования.							10 566		10 566
	1.4. ППШ			15461,99	29774,82	23392,21	5 445,37	19697,53	58301,61	55295,0	60202,00	267570,53
1.4.1	Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-	Замена котлов на автоматические	Автоматизация котельной		20 376	12566,00	0,00	0,00	53168,00	55295,0	60202,00	201607,0

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

	Наименование котельной, ЦТП, мероприятия	Планируемые действия		2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	Всего
	2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики											
1.4.2	Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3	Повышение экологической безопасности	Реконструкция существующего газоочистного оборудования сповышением эффективности.	14461,99	8 398,82							22860,81
1.4.3	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода	Повышение экологической безопасности	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода			9 826,21						9 826,21
1.4.4	Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей	Повышение надежности и эффективности основного оборудования	Автоматизация котельной				4 445,37	16380,1	5 133,61			25959,08
1.4.5	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов – котельных (устройство ограждений, систем видеонаблюдения)	Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения	Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения	1 000	1 000	1 000	1 000	3 317,43	0,00	0,00	0,00	7 317,43
<b>ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНОМ:</b>				<b>15461,99</b>	<b>29774,82</b>	<b>37919,21</b>	<b>46973,37</b>	<b>51127,53</b>	<b>58301,61</b>	<b>65861,0</b>	<b>60202,00</b>	<b>365621,53</b>

В таблице 8 показана динамика капитальных вложений в реализацию мероприятий по реконструкции котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций.

Таблица 8. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по реконструкции котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, тыс. руб.

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2030
<b>ОАО «СКЭК»</b>					
<b>1.1. Котельная № 29</b>					
ПИР и ПСД	0	0	11 450	32 730	0
Оборудование					
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	0	0	477	1 364	0
Всего капитальные затраты	0	0	11 927	34 094	0
Непредвиденные расходы	0	0	179	513	0
НДС	0	0	2 421	6 921	0
Всего стоимость проекта	0	0	14 527	41 528	0
<b>1.2. Котельная № 32</b>					
ПИР и ПСД	0	0	0	0	1 032
Оборудование	0	0	0	0	9 806
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	0	0	0	0	14 966
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	25 804
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	388
НДС	0	0	0	0	5 238
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	31 430
<b>1.3. Котельная № 28</b>					
ПИР и ПСД	0	0	0	0	347
Оборудование	0	0	0	0	3 297
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	0	0	0	0	5 031
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	8 675
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	130
НДС	0	0	0	0	1 761
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	10 566
<b>1.4. ППШ</b>					

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2030
ПИР и ПСД	508	978	768	179	6 354
Оборудование	4 824	9 289	7 298	1 699	60 366
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	7 362	14 177	11 138	2 592	92 138
Всего капитальные затраты	12 694	24 444	19 204	4 470	158 858
Непредвиденные расходы	191	368	289	67	2 389
НДС	2 577	4 963	3 899	908	32 249
Всего стоимость проекта	15 462	29 775	23 392	5 445	193 496
<b>Итого по ОАО «СКЭК»:</b>					
ПИР и ПСД	508	978	1 245	1 543	7 733
Оборудование	4 824	9 289	11 830	14 654	73 468
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы	7 362	14 177	18 056	22 367	112 135
Всего капитальные затраты	12 694	24 444	31 131	38 564	193 336
Непредвиденные расходы	191	368	468	580	2 907
НДС	2 577	4 963	6 320	7 829	39 249
Всего стоимость проекта	15 462	29 775	37 919	46 973	235 492

**5.2. Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей с использованием радиуса эффективного теплоснабжения**

Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей должны разрабатываться с использованием радиуса эффективного теплоснабжения представлены в таблице 4.

**5.3. Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда**

Теплоснабжающих организаций в производственных зонах, одновременно, обеспечивающих теплоснабжением жилищный фонд на территории Полысаевского городского округа **нет**.

**5.4. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии должна выполняться по укрупненным показателям базисной стоимости строительства (далее - УПБС), укрупненным показателям сметной стоимости (далее - УПСС), укрупненным показателям базисной стоимости по видам работ (далее - УПБС ВР) в части строительства котельных, использующих в качестве основного вида топлива природный газ**

Реконструкция или строительство новых источников тепловой энергии использующих в качестве основного вида топлива природный газ на территории Польшаевского городского округа **не планируется.**

## Раздел VI. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них на территории Полысаевского городского округа **нет**.

### 6.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников тепловой энергии

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения городского округа является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Принятие оптимального температурного графика для системы теплоснабжения обуславливается рядом технических, режимных, эксплуатационных и экономических факторов.

Таблица 9. Регулирование отпуска тепловой энергии по температуре и расходу теплоносителя с источников

№ п/п	Наименование котельной	Способ регулирования отпуска тепловой энергии
	<b>ОАО «СКЭК»</b>	
1	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	автоматический
2	Котельная № 29	автоматический + ручной
3	Котельная № 28	ручной
4	Котельная № 32	ручной
	<b>АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ</b>	
5	Котельная ш. Полысаевская, г.Полысаево, ул.Токарева, 1	автоматический

### 6.2. Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведены в таблицах 10 ÷ 15.



Таблица 10. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 28

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	95	70	51	69
-38	93,6	69,4	52	70
-37	92,9	68,7	52	70
-36	91,8	68,1	53	71
-35	90,7	67,4	53	72
-34	89,7	66,8	54	72
-33	88,6	66,1	55	73
-32	87,5	65,5	55	74
-31	86,4	64,8	56	75
-30	85,3	64,2	57	75
-29	84,3	63,5	57	76
-28	83,2	62,8	58	77
-27	82,1	62,1	59	78
-26	81	61,5	60	79
-25	79,9	60,8	60	79
-24	78,7	60,1	61	80
-23	77,6	59,4	62	81
-22	76,5	58,7	63	82
-21	75,4	58,0	64	83
-20	74,3	57,3	65	84
-19	73,1	56,6	66	85
-18	72,0	55,9	67	86
-17	70,9	55,2	68	88
-16	69,7	54,5	69	89
-15	68,6	53,7	70	90
-14	67,4	53,0	72	91
-13	66,3	52,3	73	92
-12	65,1	51,5	74	94
-11	65,0	51,6	74	94
-10	65,0	51,9	74	93
-9	65,0	52	74	93

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-8	65,0	52,2	74	93
-7	65,0	52,5	74	92
-6	65,0	52,7	74	92
-5	65,0	52,9	74	91
-4	65,0	53	74	91
-3	65,0	53,2	74	91
-2	65,0	53,4	74	91
-1	65,0	53,6	74	90
0	65,0	53,8	74	90
1	65,0	53,9	74	90
2	65,0	54,1	74	89
3	65,0	54,3	74	89
4	65,0	54,5	74	89
5	65,0	54,7	74	88
6	65,0	54,9	74	88
7	65,0	55,1	74	88
8	65,0	55,3	74	87

Таблица 11. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 29

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	95	70	54	73
-38	93,6	69,4	55	74
-37	92,9	68,7	55	75
-36	91,8	68,1	56	75
-35	90,7	67,4	57	76
-34	89,7	66,8	57	77
-33	88,6	66,1	58	78
-32	87,5	65,5	59	78
-31	86,4	64,8	59	79

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-30	85,3	64,2	60	80
-29	84,3	63,5	61	81
-28	83,2	62,8	62	82
-27	82,1	62,1	62	83
-26	81	61,5	63	83
-25	79,9	60,8	64	84
-24	78,7	60,1	65	85
-23	77,6	59,4	66	86
-22	76,5	58,7	67	87
-21	75,4	58,0	68	88
-20	74,3	57,3	69	89
-19	73,1	56,6	70	91
-18	72,0	55,9	71	92
-17	70,9	55,2	72	93
-16	69,7	54,5	74	94
-15	68,6	53,7	75	95
-14	67,4	53,0	76	97
-13	66,3	52,3	77	98
-12	65,1	51,5	79	100
-11	65,0	51,6	79	99
-10	65,0	51,9	79	99
-9	65,0	52	79	99
-8	65,0	52,2	79	98
-7	65,0	52,5	79	98
-6	65,0	52,7	79	97
-5	65,0	52,9	79	97
-4	65,0	53	79	97
-3	65,0	53,2	79	96
-2	65,0	53,4	79	96
-1	65,0	53,6	79	96
0	65,0	53,8	79	95
1	65,0	53,9	79	95
2	65,0	54,1	79	95
3	65,0	54,3	79	94
4	65,0	54,5	79	94
5	65,0	54,7	79	94
6	65,0	54,9	79	93
7	65,0	55,1	79	93
8	65,0	55,3	79	93

Таблица 12. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 32

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	95	70	6	9
-38	93,9	69,4	6	9
-37	92,8	68,7	6	9
-36	91,7	68	7	9
-35	90,6	67,3	7	9
-34	89,4	66,7	7	9
-33	88,3	66	7	9
-32	87,2	65,3	7	9
-31	86,1	64,6	7	9
-30	85	63,9	7	9
-29	83,8	63,3	7	9
-28	82,7	62,6	7	10
-27	81,6	61,9	7	10
-26	80,5	61,2	7	10
-25	79,3	60,5	8	10
-24	78,2	59,7	8	10
-23	77	59	8	10
-22	75,9	58,3	8	10
-21	74,7	57,6	8	10
-20	73,5	56,8	8	11
-19	72,4	56,1	8	11
-18	71,2	55,3	8	11
-17	70	54,6	9	11
-16	68	53,8	9	11
-15	67,6	53,1	9	11
-14	66,4	52,3	9	11
-13	65,2	51,6	9	12
-12	64	50,8	9	12
-11	62,7	50	10	12
-10	61,5	49,2	10	12
-9	60,3	48,4	10	12
-8	59	47,6	10	13

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-7	57,8	46,8	10	13
-6	56,5	46	11	13
-5	55,2	45,2	11	13
-4	54	44,3	11	14
-3	52,7	43,5	11	14
-2	51,4	42,7	12	14
-1	50	41,8	12	14
0	48,8	40,9	12	15
1	47,4	40	13	15
2	46,1	39,1	13	15
3	44,8	38,2	13	16
4	43,4	37,2	14	16
5	42	36,2	14	17
6	41	35,3	15	17
7	40,5	35,1	15	17
8	40	35	15	17

Таблица 13. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ППШ (после бойлерной)

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	95	70	489	663
-38	93,6	69,4	496	669
-37	92,9	68,7	500	676
-36	91,8	68,1	506	682
-35	90,7	67,4	512	689
-34	89,7	66,8	517	695
-33	88,6	66,1	524	702
-32	87,5	65,5	530	709
-31	86,4	64,8	537	716
-30	85,3	64,2	544	723
-29	84,3	63,5	551	731

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-28	83,2	62,8	558	739
-27	82,1	62,1	565	747
-26	81	61,5	573	755
-25	79,9	60,8	581	763
-24	78,7	60,1	590	772
-23	77,6	59,4	598	781
-22	76,5	58,7	607	791
-21	75,4	58,0	616	800
-20	74,3	57,3	625	810
-19	73,1	56,6	635	820
-18	72,0	55,9	645	830
-17	70,9	55,2	655	841
-16	69,7	54,5	666	852
-15	68,6	53,7	677	864
-14	67,4	53,0	689	876
-13	66,3	52,3	700	887
-12	65,1	51,5	713	901
-11	65,0	51,6	714	899
-10	65,0	51,9	714	894
-9	65,0	52	714	893
-8	65,0	52,2	714	889
-7	65,0	52,5	714	884
-6	65,0	52,7	714	881
-5	65,0	52,9	714	877
-4	65,0	53	714	876
-3	65,0	53,2	714	872
-2	65,0	53,4	714	869
-1	65,0	53,6	714	866
0	65,0	53,8	714	863
1	65,0	53,9	714	861
2	65,0	54,1	714	858
3	65,0	54,3	714	855
4	65,0	54,5	714	852
5	65,0	54,7	714	848

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
6	65,0	54,9	714	845
7	65,0	55,1	714	842
8	65,0	55,3	714	839

Таблица 14. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ППШ (до ЦТП)

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	130	70	357	663
-38	129	69,4	360	669
-37	128	68,8	363	675
-36	127	68,2	365	681
-35	126	67,6	368	687
-34	125	67	371	693
-33	124	66,4	374	699
-32	123	65,8	377	705
-31	122	65,2	380	712
-30	121	64,6	384	718
-29	120	64	387	725
-28	119	63,4	390	732
-27	118	62,8	393	739
-26	117	62,2	397	746
-25	116	61,6	400	753
-24	115	61	404	761
-23	114	60,4	407	768
-22	113	59,8	411	776
-21	112	59,2	414	784
-20	111	58	418	800
-19	110	57,2	422	811
-18	109	56,6	426	820
-17	108	56	430	829
-16	107	55,4	434	838
-15	106	54,8	438	847

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-14	105	54,2	442	856
-13	104	53,6	446	866
-12	103	53	451	876
-11	102	52,4	455	886
-10	101	51,8	460	896
-9	100	51,7	464	898
-8	99	50,6	469	917
-7	98	50	474	928
-6	97	49,8	478	932
-5	96	49,6	483	936
-4	95	49,5	489	938
-3	94	49,5	494	938
-2	94	49,8	494	932
-1	94	51	494	910
0	94	51,2	494	906
1	94	51,4	494	903
2	94	51,5	494	901
3	94	51,6	494	899
4	94	51,7	494	898
5	94	51,8	494	896
6	94	52	494	893
7	94	52,2	494	889
8	94	52,4	494	886

Таблица 15. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ш. Польшаевская

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-39	95	70	301	409
-38	95	70	301	409
-37	95	70	301	409
-36	93,9	69,4	305	412
-34	91,7	68	312	421



Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-32	89,4	66,7	320	429
-30	87,2	65,3	328	438
-28	85	63,9	337	448
-26	82,7	62,6	346	457
-24	80,5	61,2	356	468
-22	78,2	59,7	366	479
-20	75,9	58,3	377	491
-18	73,5	56,8	389	504
-16	71,2	55,3	402	518
-14	68	53,8	421	532
-12	66,4	52,3	431	547
-10	64	50,8	447	563
-8	61,5	49,2	465	582
-6	60	48,4	477	591
-4	60	48,1	477	595
-2	60	48	477	596
-1	60	48	477	596
0	60	48	477	596
1	60	48	477	596
2	60	48	477	596
3	60	48	477	596
4	60	48	477	596
5	60	48	477	596
6	60	48	477	596
7	60	48	477	596
8	60	48	477	596

Таблица 15.1 Температурный график котельной ш. Полысаевская (120/80 °С)

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-45	120	80	238	358
-44	118	79	243	362
-43	116	78	247	367

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-42	114	77	251	372
-41	112	76	256	377
-40	111	75	258	382
-39	109	74	263	387
-38	107	73	267	392
-37	106	72	270	397
-36	103	71	278	403
-35	102	70	281	409
-34	101	69	283	415
-33	99	68	289	421
-32	97	67	295	427
-31	96	66	298	434
-30	94	65	304	440
-29	92	64	311	447
-28	91	63	314	454
-27	89	62	322	462
-26	87	61	329	469
-25	85	60	337	477
-24	83	59	345	485
-23	82	58	349	493
-22	80	57	358	502
-21	78	56	367	511
-20	77	55	372	520
-19	75	54	382	530
-18	73	53	392	540
-17	72	52	397	550
-16	70	51	409	561
-15	68	50	421	572
-14	67	49	427	584
-13	65	48	440	596
-12	63	47	454	609
-11	62	46	462	622
-10	60	45	477	636
-9	58	44	493	650

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии			
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч
-8	57	43	502	666
-7	55	42	520	681
-6	54	41	530	698
-5	52	40	550	715
-4	51	39	561	734
-3	49	38	584	753
-2	47	37	609	773
-1	45	36	636	795
0	44	35	650	818
1	42	34	681	842
2	40	33	715	867
3	38	32	748	888
4	37	31	768	917
5	35	30	812	948

**6.2. Расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии**

Перспективные гидравлические режимы передачи теплоносителя по тепловым сетям должны определяться при проектировании.

**6.3. Участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей**

Схемой теплоснабжения определены участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей:

**От котельной ППШ:**

- от ТК 11 до ТК 12, D 300 мм - 83 м;
- от ТК 12 до ТК 13, D 300 мм - 67 м;
- от ТК 13 до ТК 14, D 300 мм - 115 м;
- от ТК 14 до ТК 15, D 300 мм - 133 м;
- от ТК 15 до ТК 16, D 300 мм - 23 м.

**6.4. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети**

Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети показаны в таблице 17.

**6.5. Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети**

Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей выполнены в основной схеме теплоснабжения.

**6.6. Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети**

Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя показаны в таблице 17.

**6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с**

Реконструкция тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с. – не требуется.

**6.8. Предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети**

Предложений по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при пе-

редаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложений по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети в период актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год - **нет**.

### **6.9. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них формируются в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) приведены в таблице 16.

Должны определяться на основании проектов, выполненных в соответствии СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Ориентировочные объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки определены в соответствии с требуемой пропускной способностью трубопровода по подключенной нагрузке и расходу теплоносителя.

Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов показаны в таблице 17.

Таблица 16. Объемы нового строительства тепловых сетей и ориентировочные затраты

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
ОАО «СКЭК»									
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	369 1	567	2024-2028	150	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	2 649,60
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	370 1	32	2024-2028	40	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	149,54
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	371 1	117	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	683,43
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	372 1	91	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	863,78
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	373 1	672	2024-2028	150	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	6 378,67
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	374 1	85	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	1 529,68
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	375 1	65	2024-2028	40	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	616,98

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	376 1	91	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	531,56
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	377 1	100	2024-2028	40	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	949,21
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	378 1	301	2024-2028	100	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	1 758,22
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	379 0	0	2024-2028	0	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	0,00
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	380 1	162	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	946,29
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	381 0	298	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	3 481,40
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	382 1	83	2024-2028	40	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	484,83
ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТС котельной	потребитель	383 1	168	2024-2028	80	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	1 962,67

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
Котельная № 29	ТС котельной	потребитель	66 2	184	2024-2028	32	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	859,84
Котельная № 29	ТС котельной	потребитель	67 2	86	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	816,32
Котельная № 29	ТС котельной	потребитель	68 2	60	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	569,52
Котельная № 32	ТС котельной	потребитель	5 4	30	2024-2028	65	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	284,76
Котельная № 32	ТС котельной	потребитель	6 4	10	2024-2028	32	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	46,73
Котельная ш. Полысаевская	ТС котельной	потребитель	15 5	224	2024-2029	80	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	2 616,89
Котельная ш. Полысаевская	ТС котельной	потребитель	16 5	257	2024-2030	100	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана	ППУ	3 062,46
<b>Итого:</b>									<b>31 242,38</b>



Таблица 17. Объемы реконструкции тепловых сетей организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.
<b>ОАО «СКЭК»</b>										
1	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТК 11	ТК 12	83	2028-2030	300	400	надземный	минматы	5 437
2	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТК 12	ТК 13	67	2028-2030	300	400	надземный	минматы	4 389
3	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТК 13	ТК 14	115	2028-2030	300	400	надземный	минматы	7 533
4	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТК 14	ТК 15	133	2028-2030	300	400	надземный	минматы	8 713
5	ППШ (ППШ-1 и ППШ-2)	ТК 15	ТК 16	23	2028-2030	300	400	надземный	минматы	1 507
<b>Итого:</b>										<b>27 579</b>
<b>Всего по Полысаевскому городскому округу</b>										<b>27 579</b>

п.1-5 Реконструкция тепловых сетей котельной ППШ с увеличением диаметра от ТК11 до ТК 16.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения - **отсутствуют**.

Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - **отсутствуют**.

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу, график реализации мероприятий, источники финансирования на 2021-2030 годы приведены в таблице 18.

Таблица 18. Мероприятия по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
	Индексы МЭР России			1,037	1,075	1,116	1,1586	1,2084	1,2592	1,31	1,363	1,417	1,474	
1	Реконструкция котельных "ППШ"	215 913,52	290 060,70	0,00	2228,59	14461,99	28774,54	22392,03	4 445,37	16380,10	60388,40	58350,36	82639,33	
1.1.	Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 № 1, 2, 3 с заменой на топку ГЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматизации	146 811,89	201607,26				20375,72	12565,82			53168,32	55295,05	60202,36	Собственные средства
1.2.	Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 № 1,2,3	20 204,86	22860,81			14461,99	8 398,82							Собственные средства
1.3.	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода	8 131,10	9 826,21					9 826,21						Собственные средства
1.4.	Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей	19 791,57	25959,08						4 445,37	16380,10	5 133,61			Собственные средства
1.5.	Установка приборов учета выработанной тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
1.6.	Реконструкция тепловой сети diam. 400 мм протяженностью 730 м	18 901,70	27578,75								2 086,47	3 055,31	22436,97	Собственные средства
2.	Реконструкция котельной № 29	48 280,62	59582,98	0,00	3 527,88	0,00	0,00	14527,17	41527,93	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
2.1.	Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч	45 000,00	56055,10					14527,17	41527,93					Собственные средства
2.2.	Установка оборудования ХВО	1 208,23	1 299,30		1 299,30									
2.3.	Установка узла учета тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
3.	Реконструкция котельной № 32	23 976,41	31429,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31429,62	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
3.1.	Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2х600 кВт)	23 976,41	31429,62							31429,62				Собственные средства
4.	Реконструкция котельной № 28	9 524,71	12794,65	0,00	2 228,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10566,06	0,00	
4.1.	Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт.	7 452,32	10566,06									10566,06		
4.2.	Установка узла учета тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
5.	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - котельных ППШ, №№ 28, 29, 32 (устройство ог-	8 911,31	10543,53		3 226,11	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	3 317,43				Собственные средства

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
	раждений, систем видеонаблюдения)													
	<b>Итого по теплоснабжению:</b>	<b>306 606,57</b>	<b>404411,49</b>	<b>0,00</b>	<b>11211,16</b>	<b>15461,99</b>	<b>29774,54</b>	<b>37919,20</b>	<b>46973,30</b>	<b>51127,15</b>	<b>60388,40</b>	<b>68916,43</b>	<b>82639,33</b>	

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. показаны в таблице 19.

Таблица 19. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 1-2. «Тепловые сети и сооружения на них»</b>											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 712	2 508	18 420
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	26	38	277
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	348	509	3 740
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	2 086	3 055	22 437
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	2 086	5 141	27 578
<b>Подгруппа проектов 1-2.1 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</b>											

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 712	2 508	18 420
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	26	38	277
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	348	509	3 740
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0				0	2 086	3 055	22 437
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	2 086	5 141	27 578
<b>Подгруппа проектов 1-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»</b>											
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

В таблице 16 представлен полный перечень участков с указанием диаметров, протяженностей и суммы капитальных вложений на основные расчетные периоды квартальных и магистральных тепловых сетей, рекомендуемых к перекладке.

## **Раздел VII. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов**

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения путем строительства тепловых сетей не целесообразно в виду того, что требуется строительство магистральных, квартальных, внутриквартальных трубопроводов городского округа в условиях стесненной застройки. Для выполнения перевода в закрытую систему теплоснабжения потребуется реконструкция всей системы теплоснабжения города включая тепловые сети и оборудования.

В данной ситуации рациональнее рассматривать установку ИТП у потребителей.

При актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. расчетным способом определена средне-рыночная цена организации закрытой схемы ГВС, которая составляет ориентировочно 12,848 млн. руб. за 1 Гкал/ч средней нагрузки ГВС.

Однако при оценке экономической эффективности перехода от открытой системы отопления к закрытой установка ИТП у потребителей в рамках гарантийного срока эксплуатации (5 лет) - так же не эффективна (оценка экономической эффективности перехода от открытой системы отопления к закрытой рассмотрена в таблице 9.3 Обосновывающей части) в связи с необходимостью капитальных вложений по окончании гарантийного срока ИТП.

При этом для потребителей с нагрузкой менее 0,001 Гкал/ч предлагается установка индивидуальных водонагревателей. Для потребителей со столь малыми нагрузками не всегда возможно установить ИТП в существующих техподпольях по техническим причинам.

Финансирование данных расходов должно осуществляться:

- в части многоквартирных домов – собственниками помещений на основании решений их общих собраний за счет взносов на капитальный ремонт (либо платы за содержание и текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме);
- в части общественных, торговых, административных и промышленных объектов капитального строительства – собственниками указанных объектов.

В оценке не учтены затраты на расход электроэнергии для передачи горячей воды, так как расход электроэнергии будет производится в здании на циркуляцию и обслуживание ИТП.

Вывод: Учитывая, что для ИТП гарантированный срок эксплуатации без значительных расхов на обслуживание 5 лет, то установить ИТП эффективно только на котельной ш. Польшаевская.

Для более детального рассмотрения данного вопроса необходим углубленный анализ всех факторов, влияющих на выполнение расчетов и оценка стоимости ИТП по проектным решениям выполненным на основании действующих технических условий.

**Раздел VIII. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии**

В таблице 21 показаны перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного топлива. Резервного топлива на территории городского округа **нет**.

Для котельных Полысаевского городского округа основным топливом является каменный уголь марки «ДР» с Кузнецкого бассейна, таблица 20.

Таблица 20. Виды основного и резервного топлива

Наименование источника	Вид основного топлива	Резервное топливо
ОАО «СКЭК»		
ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)	Уголь марки ДР	отсутствует
Котельная № 29	Уголь марки ДР	отсутствует
Котельная № 28	Уголь марки ДР	отсутствует
Котельная № 32	Уголь марки ДР	отсутствует
ОАО «СКЭК»		
Котельная ш.Полысаевская, г.Полысаево, ул.Токарева, 1	Уголь марки Д	отсутствует

Источникам тепловой энергии населением Полысаевского городского округа используется уголь местных предприятий с калорийностью от 4000 – 6000 Ккал.

Изменение баланса в потреблении других видов топлива **не предусмотрено**.



Таблица 21. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного топлива

№	Наименование источника ТЭ	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Вид аварийного топлива	2023	2024	2025	2026	2030
	ОАО «СКЭК»								
1	ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)	Уголь Кузнецкого бассейна марки Д	отсутствует	отсутствует					
	Расход условного топлива, тонн условного топлива				27 077	23 793	23 793	23 793	26 111
	Расход натурального топлива				37 143	32 638	32 657	32 657	35 839
2	Котельная № 29	Уголь Кузнецкого бассейна марки Д	отсутствует	отсутствует					
	Расход условного топлива, тонн условного топлива				3 342	2 937	3 095	3 095	3 095
	Расход натурального топлива				4 584	4 028	4 248	4 248	4 248
3	Котельная № 28	Уголь Кузнецкого бассейна марки Д	отсутствует	отсутствует					
	Расход условного топлива, тонн условного топлива				3 542	3 112	3 112	3 112	3 290
	Расход натурального топлива				4 858	4 269	4 272	4 272	4 516
4	Котельная № 32	Уголь Кузнецкого бассейна марки Д	отсутствует	отсутствует					

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№	Наименование источника ТЭ	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Вид аварийного топлива	2023	2024	2025	2026	2030
	Расход условного топлива, тонн условного топлива				517	454	454	454	485
	Расход натурального топлива				709	623	624	624	666
	АО «СУЭК-Кузбасс»								
5	Котельная ш.Польшаевская, г.Польшаево, ул.Токарева, 1	Уголь Кузнецкого бассейна марки Д	отсутствует	отсутствует					
	Расход условного топлива, тонн условного топлива				9 530	9 530	9 530	9 530	9 846
	Расход натурального топлива				12 306	12 306	12 306	12 306	12 714

**Раздел IX. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности**

Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 22.

Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК-Кузбасс» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 23.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей приведены в таблице 24.

Предложения строительству, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов **отсутствуют**.

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения – **отсутствует необходимость**.

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения – отсутствуют.

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за 2022 год - **отсутствует**.

Таблица 22. Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭЖ»

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	98,9
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8
Вывод мощности	Гкал/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	8,10	9,10	6,80	5,70	6,70	4,30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	69,0	69,0	69,0	69,0	74,0	74,0
Собственные нужды	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,7	1,7
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	56,98	56,98	56,98	57,25	62,10	62,10
Отопление	Гкал/ч	52,01	52,01	52,01	52,29	56,54	56,54
Вентиляция	Гкал/ч						
ГВС	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	5,56	5,56
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	11,7	11,9	11,9
Доля резерва (от установленной мощности)		12,9	12,9	12,9	12,6	12,8	12,0
Резерв с N-1	Гкал/ч						
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	179,33	164,35	157,58	158,29	158,29	171,73

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	26,89	2,64	2,51	2,51	2,51	2,51
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	152,43	172,61	164,30	155,78	155,78	169,22
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	10,50	13,70	13,70	13,76	14,93	14,93
То же в %	%	5,86%	8,34%	8,69%	8,69%	9,43%	8,69%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	141,93	158,91	150,60	142,02	140,85	154,29
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	30,256	31,730	30,146	33,757	33,757	33,757
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	213,18	212,04	212,04	202,19	188,41	188,41
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	71	78	78	78	78	79
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,142	0,150	0,142	0,167	0,179	0,179
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	14,2	15,0	14,2	16,7	17,9	17,9
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	12,07	15,75	14,81	16,44	17,62	17,64
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	96 437	123 052	123 258	129 051	135 116	153 826
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	16 441	18 753	17 733	18 567	19 439	22 132
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	420	333	334	350	366	417
материалы на ремонт	тыс. руб.	12 849	13 396	13 480	14 114	14 777	16 824
вода на технологические цели	тыс. руб.	3 172	5 024	3 919	4 103	4 296	4 891
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.						

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	30 125	34 753	24 784	25 948	27 167	30 929
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. тут	8 566	8 931	8 987	9 409	9 851	11 215
услуги транспорта	тыс. руб.	21 559	25 822	15 797	16 539	17 316	19 714
услуги водоснабжения	тыс. руб.						
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	63 927	63 291	56 832	59 503	62 300	70 690
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	46 922	61 450	56 953	59 630	62 432	71 071
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	36 852	46 141	41 251	43 190	45 220	51 482
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	10 070	15 239	15 637	16 372	17 141	19 515
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	70	65	68	71	74
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 829	8 055	8 106	8 487	8 886	10 116
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 775	2 441	2 432	2 546	2 666	3 035
Амортизация основных средств	тыс. руб.	455	1 428	3 587	3 756	3 933	4 477
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	14 916	6 606	6 432	6 734	7 052	8 001
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	60	47	0	0	0	0

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	320	164	165	173	181	206
налог на землю	тыс. руб.	27	27	11	12	13	14
налог на имущество	тыс. руб.	2 065	2 014	1 872	1 960	2 052	2 328
транспортный налог	тыс. руб.	35	36	35	37	39	44
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	12 409	4 318	4 349	4 553	4 767	5 409
арендная плата	тыс. руб.	949	540	541	566	593	672
<b>Итого расходов</b>	тыс. руб.	<b>282 776</b>	<b>320 369</b>	<b>300 658</b>	<b>314 222</b>	<b>328 991</b>	<b>374 277</b>
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
<b>Прибыль всего, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>19 079</b>	<b>24 064</b>	<b>33 109</b>	<b>34 665</b>	<b>36 294</b>	<b>41 182</b>
капитальные вложения	тыс. руб.						
дивиденды по акциям	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.						
% за пользование кредитом	тыс. руб.						
услуги банка	тыс. руб.						
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.						
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.						

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.						
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.						
на прибыль	тыс. руб.						
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.						
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.						
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.		21 824	0			
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	301 855	366 257	333 767	348 887	365 285	415 459
Тариф на производство тепловой энергии (без НДС)	руб./Гкал	2 127	2 305	2 216	2 457	2 593	2 693

Таблица 23. Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ ТСХ

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	33,50	25,75	19,25	20,25	21,25	21,25
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,3
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	29,57
Отопление	Гкал/ч	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	29,36
Вентиляция	Гкал/ч						
ГВС	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,56	9,56	9,56	9,56	8,61	8,61
Доля резерва (от установленной мощности)		18,6	18,6	18,6	18,6	16,8	16,8
Резерв с N-1	Гкал/ч						
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40,27	49,57	49,57	49,57	49,57	51,21
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	40,270	48,179	48,179	48,179	48,179	49,819
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,67	2,29	2,29	2,29	2,29	2,37
То же в %	%	4,15%	4,62%	4,62%	4,62%	4,62%	4,63%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	38,60	45,89	45,89	45,89	45,89	47,45
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	9,566	9,530	9,530	9,530	9,530	9,530
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	237,55	197,80	197,80	197,80	197,80	191,29
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,050

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	4,0	4,8	4,8	4,8	4,8	5,0
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	4,00	4,67	4,67	4,67	4,67	4,86
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	37 034	46 080	48 246	50 514	52 888	60 011
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	1 839	2 266	2 373	2 485	2 602	2 952
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	5 168	6 890	7 214	7 553	7 663	8 972
материалы на ремонт	тыс. руб.	774	953	998	1 045	1 094	1 241
вода на технологические цели	тыс. руб.	944	1 175	1 230	1 288	1 349	1 530
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	3 450	4 762	4 986	5 220	5 220	6 201
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	774	1 140	998	1 045	1 094	1 241
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	774	1 140	998	1 045	1 094	1 241
услуги транспорта	тыс. руб.						
услуги водоснабжения	тыс. руб.						
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	23 415	29 135	30 504	31 938	33 439	37 942
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	12 674	15 770	16 511	17 287	18 099	20 537
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	12 674	15 770	16 511	17 287	18 099	20 537

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	20 090	24 747	25 910	27 128	28 403	32 228
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 027	7 424	7 773	8 138	8 520	9 668
Амортизация основных средств	тыс. руб.	662	792	829	868	909	1 031
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	4 057	4 821	5 048	5 285	5 533	6 279
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.						
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
налог на землю	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.						
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 057	4 821	5 048	5 285	5 533	6 279
арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
<b>Итого расходов</b>	тыс. руб.	<b>69 538</b>	<b>86 095</b>	<b>89 946</b>	<b>94 174</b>	<b>98 599</b>	<b>111 878</b>

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения	тыс. руб.						
дивиденды по акциям	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.						
% за пользование кредитом	тыс. руб.						
услуги банка	тыс. руб.						
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.						
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.						
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.						
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.						
на прибыль	тыс. руб.						
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.						
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.						
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.						
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	69 538	86 095	90 141	94 378	98 814	112 121
Тариф на производство тепловой энергии (без НДС)	руб./Гкал	1 727	1 737	1 818	1 904	1 993	2 189

Таблица 24. Программные мероприятия по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

	Наименование котельной, ЦТП, мероприятия	Планируемые действия		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1	<b>ОАО «СКЭК»</b>											
	<b>1.1. Котельная № 29</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14 527,00</b>	<b>41 528,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>56 055,00</b>
1.1.1	Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч	Повышение надежности и эффективности основного оборудования	Модернизация существующего котельного оборудования			14 527	41 528					56 055
	<b>1.2. Котельная № 32</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>31 430,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>31 430,00</b>
1.2.1	Установка котельной "Терморобот" вместо котельной № 32	Модернизация неэффективных источников	Установка блочных котельных "Терморобот"		0	0	0	31 430	0			31 430,00
	<b>1.3. Котельная № 28</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10 566,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10 566,00</b>
1.3.1	Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт.	Установка ХВП	Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного оборудования.							10 566		10 566
	<b>1.4. ППШ</b>			<b>15 461,99</b>	<b>29 774,82</b>	<b>23 392,21</b>	<b>5 445,37</b>	<b>19 697,53</b>	<b>58 301,61</b>	<b>55 295,00</b>	<b>60 202,00</b>	<b>267570,53</b>
1.4.1	Реконструкция котлоагрегатов КВТС-	Замена котлов на авто-	Автоматизация котельной		20 376	12 566,00	0,00	0,00	53 168,00	55 295,00	60 202,00	201 607,00

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

	Наименование котельной, ЦТП, мероприятия	Планируемые действия		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
	20-150 № 1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики	матические										
1.4.2	Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 № 1, 2, 3	Повышение экологической безопасности	Реконструкция существующего газоочистного оборудования сповышением эффективности.	14 461,99	8 398,82							22 860,81
1.4.3	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода	Повышение экологической безопасности	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода			9 826,21						9 826,21
1.4.4	Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей	Повышение надежности и эффективности основного оборудования	Автоматизация котельной				4 445,37	16 380,10	5 133,61			25 959,08
1.4.5	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производствен-	Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения	Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения	1 000	1 000	1 000	1 000	3 317,43	0,00	0,00	0,00	7 317,43

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

	Наименование котельной, ЦТП, мероприятия	Планируемые действия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
	ных объектов - котельных (устройство ограждений, систем видеонаблюдения)										
	<b>ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:</b>		<b>15 461,99</b>	<b>29 774,82</b>	<b>37 919,21</b>	<b>46 973,37</b>	<b>51 127,53</b>	<b>58 301,61</b>	<b>65 861,00</b>	<b>60 202,0</b>	<b>365621,53</b>

Должны определяться на основании проектов, выполненных в соответствии СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Ориентировочные объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки определены в соответствии с требуемой пропускной способностью трубопровода по подключенной нагрузке и расходу теплоносителя.

Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов показаны в таблице 17: п. 1 - 5 Реконструкция тепловых сетей котельной ППШ с увеличением диаметра от ТК11 до ТК 16.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения - отсутствуют.

Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - **отсутствуют**.

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Польшаевскому городскому округу, график реализации мероприятий, источники финансирования на 2023-2030 годы приведены в таблице 25.



Таблица 25. Мероприятия по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Польшаевскому городскому округу

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проекты ЕТО N 001 (ОАО «СКЭК»)								
Всего стоимость проектов	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	60 388	68 916	82 639
Всего смета проектов накопленным итогом	15 462	45 237	83 156	130 129	181 257	241 645	310 561	393 200
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	58 302	65 861	60 202
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	15 462	45 237	83 156	130 129	181 257	239 559	305 420	365 622
Подгруппа проектов 002.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"								
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	2 086	3 055	22 437
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	2 086	5 141	27 578

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций показаны в таблице 26.

Таблица 26 Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
	Индексы МЭР России			1,037	1,075	1,11623	1,1586499	1,2084	1,2592276	1,310856	1,363	1,4178218	1,474	
1	Реконструкция котельных "ППШ"	215 913,52	290 060,70	0,00	2 228,59	14 461,99	28 774,54	22 392,03	4 445,37	16380,10	60 388,40	58 350,36	82 639,33	
1.1.	Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики	146 811,89	201 607,26				20 375,72	12 565,82			53 168,32	55 295,05	60 202,36	Собственные средства
1.2.	Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3	20 204,86	22 860,81			14 461,99	8 398,82							Собственные средства
1.3.	Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода	8 131,10	9 826,21					9 826,21						Собственные средства
1.4.	Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей	19 791,57	25 959,08						4 445,37	16 380,10	5 133,61			Собственные средства

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
1.5.	Установка приборов учета выработанной тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
1.6.	Реконструкция тепловой сети диам. 400 мм протяженностью 730 м	18 901,70	27 578,75								2 086,47	3 055,31	22 436,97	Собственные средства
2.	Реконструкция котельной № 29	48 280,62	59 582,98	0,00	3 527,88	0,00	0,00	14 527,17	41 527,93	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
2.1.	Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч	45 000,00	56 055,10					14 527,17	41 527,93					Собственные средства
2.2.	Установка оборудования ХВО	1 208,23	1 299,30		1 299,30									
2.3.	Установка узла учета тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
3.	Реконструкция котельной № 32	23 976,41	31 429,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31429,62	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
3.1.	Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2x600)	23 976,41	31 429,62							3 429,62				Собственные средства

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость в ценах 2020г.	Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Источник инвестиций
4.	Реконструкция котельной № 28	9 524,71	12 794,65	0,00	2 228,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 566,06	0,00	
4.1.	Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт.	7 452,32	10 566,06									10 566,06		
4.2.	Установка узла учета тепловой энергии	2 072,39	2 228,59		2 228,59									Собственные средства
5.	5. Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - котельных ППШ, №№ 28, 29, 32 (устройство ограждений, систем видеонаблюдения)	8 911,31	10 543,53		3 226,11	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	3 317,43				Собственные средства
	Итого по теплоснабжению:	306 606,57	404 411,49	0,00	11211,16	15 461,99	29 774,54	37 919,20	46 973,30	51127,15	60 388,40	68 916,43	82 639,33	

## **Раздел X. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

ОАО «СКЭК» утверждено как единая теплоснабжающая организация (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения на территории Польшаевского городского округа.

### **10.1 Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе**

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе показан в таблице 27.

### **10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Польшаевского городского округа**

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в поселении, городском округе, городе федерального значения представлен в таблице 28.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Польшаевского городского округа показан в таблице 29.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации тыс. руб. (с НДС) представлены в таблице 30.

Таблица 27. Утвержденные единые теплоснабжающие организации (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения
1	ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)	ОАО «СКЭК»	Жилой фонд	J	1	ОАО «СКЭК»	ранее утвержденная ЕТО- ОАО «СКЭК» на основании Договора № 6-20-70 аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Полысаевского городского округа, в настоящее время ОАО "СКЭК" на основании Концессионного соглашения №4 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа от 21.06.2021г.
	Котельная № 29			J	2		
	Котельная № 28			J	3		
	Котельная № 32			J	4		
	Котельная ш.Полысаевская	АО «СУЭК-Кузбасс»	Жилой фонд	J	5		
Общественные здания							
Производственные предприятия							

Таблица 28. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в поселении, городском округе, городе федерального значения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности		Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения
1	ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)	ОАО «СКЭК»	Жилой фонд	J	1	ОАО «СКЭК»	ранее утвержденная ЕТО-ОАО «СКЭК» на основании Договора № 6-20-70 аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Полысаевского городского округа, в настоящее время ОАО "СКЭК" на основании Концессионного соглашения №4 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа от 21.06.2021г.
	Котельная № 29			J	2		
	Котельная № 28			J	3		
	Котельная № 32			J	4		
	Котельная ш.Полысаевская	АО «СУЭК-Кузбасс»	Жилой фонд	J	5		
Общественные здания							
Производственные предприятия							

Таблица 29. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности		Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ППШ (ППШ 1 и ППШ 2)	ОАО «СКЭК»	Жилой фонд	J	1	ОАО «СКЭК»	Концессионное соглашение №4 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа от 21.06.2021г.
	Котельная № 29			J	2		
	Котельная № 28		J	3			
	Котельная № 32		J	4			
	Котельная ш.Полысаевская	АО «СУЭК-Кузбасс»	Производственные предприятия	J	5		



Таблица 30. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации тыс. руб. (с НДС)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2030
<b>Проекты ЕТО N 001 (ОАО «СКЭК»)</b>						
Всего стоимость проектов	15 462	29 775	37 919	46 973	51 127	263 071
Всего стоимость проектов накопленным итогом	15 462	45 237	83 156	130 129	181 256	444 327
Источники инвестиций, в том числе:						
Собственные средства, в том числе:	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	263 071
Амортизация	0	0	0	0	0	0
Средства из прибыли	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	263 071
Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
<i>Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</i>						
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций, в том числе:						
Собственные средства, в том числе:	0	0	0	0	0	0
Амортизация						
Средства из прибыли						
Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2030
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
<i>Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</i>						
Всего стоимость группы проектов	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	235 492
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	15 462	45 237	83 156	130 129	181 257	365 622
Источники инвестиций, в том числе:						
Собственные средства, в том числе:	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	235 492
Амортизация						
Средства из прибыли	15 462	29 775	37 919	46 973	51 128	235 492
Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
<i>Подгруппа проектов 002.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"</i>						
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0
Источники инвестиций, в том числе:						
Собственные средства, в том числе:	0	0	0	0	0	27 579
Амортизация						
Средства из прибыли	0	0	0	0	0	27 579
Средства за присоединение потребителей	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства	0	0	0	0	0	0

## Раздел XI. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии  
таблица 31.

Таблица 31. Распределение тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Нагрузка на отопление Гкал/час	Нагрузка на ГВС Гкал/час	Всего
Котельная ППШ-1, ППШ-2	42,07	4,35	46,42
Котельная № 29	4,81	0,32	5,13
Котельная № 28	4,54	0,29	4,83
Котельная № 32	0,59	0,01	0,60
<b>Итого ОАО "СКЭК"</b>	<b>52,021</b>	<b>4,961</b>	<b>56,98</b>
Котельная шахты Польшаевская	28,43	0,19	28,62
<b>Всего по Польшаевскому го- родскому округу</b>	<b>80,45</b>	<b>5,15</b>	<b>85,60</b>

## **Раздел XII . Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

На территории Полысаевского городского округа отсутствуют бесхозяйные тепловые сети.

## **Раздел XIII. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа**

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации – **не планируется.**

## **Раздел XIV. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в разрезе основных теплоснабжающих организаций, установлены в соответствии с Приказом Министерством Энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» и представлены в таблице 32.

### **14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей**

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, установлены в соответствии с Приказом Министерством Энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» и представлены в таблицах 33.

### **14.2 Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода**

Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода содержит:

- ✓ плановую потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- ✓ освоение инвестиций, в том числе в процентах от плана;
- ✓ плановую потребность в инвестициях в тепловые сети;
- ✓ освоение инвестиций в тепловые сети;
- ✓ плановую потребность в инвестициях на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- ✓ освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- ✓ всего плановую потребность в инвестициях;
- ✓ всего плановую потребность в инвестициях накопленным итогом;
- ✓ источники инвестиций, в том числе собственные средства, средства за счет присоединения потребителей к тепловым сетям, средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- ✓ тариф на производство тепловой энергии;
- ✓ тариф на передачу тепловой энергии;

- ✓ конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- ✓ конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС);
- ✓ индикатор изменения конечного тарифа для потребителей.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода приведены в таблице 34.

Таблица 32. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
<b>ОАО «СКЭК»</b>									
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	93	93	93	93	99	99
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	56,98	56,98	56,98	57,25	57,25	62,10
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9,7	10,8	12,9	12,9	12,1	12,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	152,43	172,61	164,30	155,78	155,78	169,22
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	198	200	210	221	221	204
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0,17%	0,18%	0,18%	0,15%	0,15%	0,17%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1 928	1 767	1 694	1 702	1 599	1 599
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	1	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$r_j$	час	581 256	581 256	581 256	581 256	623 376	623 376
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	$a_j$	%	0%	0%	0%	25%	25%	25%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	ц <sub>ж</sub>	%	0	100	100	100	100	100
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>									
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	51	51	51	51	51	51
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	29,57	29,57
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R <sub>i,j</sub>	%	18,7	18,7	18,7	18,7	16,9	16,9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	40,27	48,18	48,18	48,18	48,18	49,82
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	238	198	198	198	198	191
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0,13%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	790,2	972,5	972,5	972,5	972,5	1 003,9
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r <sub>ж</sub>	час	282 204	216 918	162 162	170 586	179 010	179 010
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a <sub>ж</sub>	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	ц <sub>j</sub>	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

**Таблица 33. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
<b>ОАО «СКЭК»</b>									
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	57,0	57,0	60,9	60,9	60,9	60,9
1.1	магистральных	$L_j^{mag}$	км	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
1.2	распределительных	$L_j^{расп}$	км	56,5	56,5	60,4	60,4	60,4	60,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,30
2.1	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2.2	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,11
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	28	28	28	28	28	28
3.1	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	23	24	25	26	27	28
3.2	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	29	30	31	32	33	34
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел.	0,358	0,358	0,320	0,305	0,305	0,305

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
5	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	56,98	56,98	56,98	57,25	57,25	62,10
6	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	162,51	162,51	162,51	161,75	161,75	149,76
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	10,50	13,70	13,70	13,76	14,93	14,93
7.1	магистральных	$\Delta Q_j^{H, \text{маг}}$	тыс. Гкал	0,22	0,28	0,28	0,28	0,31	0,31
7.2	распределительных	$\Delta Q_j^{H, \text{расп}}$	тыс. Гкал	10,28	13,42	13,42	13,48	14,62	14,62
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	21,77%	24,63%	24,43%	23,53%	23,53%	23,53%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,184	0,240	0,225	0,226	0,245	0,245
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	56,98	56,98	56,98	57,25	57,25	62,10
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	2279	2279	2279	2290	2290	2484
15	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,22	0,17	0,17	0,17	0,15	0,17
17	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	57,0	57,0	57,0	57,3	57,3	62,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>									
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	9,42
1.1	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
1.2	распределительных	$L_j^{расп}$	км	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,72
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	1,417	1,417	1,417	1,417	1,42	1,470
2.1	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,225	0,225	0,225	0,225	0,23	0,225
2.2	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	1,192	1,192	1,192	1,192	1,19	1,245
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	27	27	27	27	27	27
3.1	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	27	27	27	27	27	27

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
3.2	распределительных	$\Xi_j^{\text{расп}}$	лет	25	25	25	25	25	25
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел.	0,16	0,15	0,14	0,14	0,14	0,15
5	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	29,57
6	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	1,67	2,29	2,29	2,29	2,29	2,37
7.1	магистральных	$\Delta Q_j^{H,\text{маг}}$	тыс. Гкал	0,27	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7.2	распределительных	$\Delta Q_j^{H,\text{расп}}$	тыс. Гкал	1,40	1,93	1,93	1,93	1,92	2,01
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,186	0,256	0,256	0,256	0,256	0,252
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{\text{ГС}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{ГС}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теп-	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	29,57

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2030
	носителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)								
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^{\text{р}}$	тонн/ч	1145	1145	1145	1145	1145	1183
15	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	29,6
18	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0

Таблица 34. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030
<b>ОАО «СКЭК»</b>										
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.		15,46	29,78	37,92	46,97	51,13	263,07

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030
2	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.							
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%							
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,тс}}$	млн. руб.			0	0	0	0	0
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$	млн. руб.							
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$	млн. руб.							
7	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$	млн. руб.		15,5	45,3	83,2	130,2	181,3	444,4
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пэс}}$	%		0	0	0	0		0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{i,j}^{\text{план}}$	млн. руб.		15,5	29,8	37,9	47,0	51,1	263,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.		15,5	45,3	83,2	130,2	181,3	444,4
11	Источники инвестиций									
11.1	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	млн. руб.							
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.							
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.							
12	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв.}}$	руб./Гкал.	1 577	2 044	2 195	2 511	2 901	2 985	3 235
13	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон}}$	руб./Гкал	2 009	2 305	2 406	2 512	2 623	2 713	2 984
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон с НДС}}$	руб./Гкал	2 411	2 766	2 887	3 014	3 148	3 256	3 581
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	127,4	112,8	109,6	100,0	90,4	90,9	92,2
<b>АО «СУЭК-Кузбасс»</b>										
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.							
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%							
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,тс}}$	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$	млн. руб.							
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$	млн. руб.							
7	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пэс}}$	%	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{i,j}^{\text{план}}$	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030
11	Источники инвестиций									
11.1	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	млн. руб.							
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	3,12
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.							
12	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв.}$	руб./Гкал.	1 727	1 737	1 818	1 904	1 993	2 042	2 189
13	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	1 353	1 413	1 475	1 540	1 608	1 679	1 608
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон}$	руб./Гкал	1 555	1 651	1 724	1 800	1 879	1 962	2 232
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон с НДС}$	руб./Гкал	1 866	1 981	2 069	2 160	2 255	2 354	2 678
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	50,5	52,4	52,4	52,3	52,2	52,7	58,8



## **Раздел XV. Ценовые (тарифные) последствия**

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 35.

Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 36.

Таблица 35. Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК»

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	98,9
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8
Вывод мощности	Гкал/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	8,10	9,10	6,80	5,70	6,70	4,30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	69,0	69,0	69,0	69,0	74,0	74,0
Собственные нужды	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,7	1,7
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	56,98	56,98	56,98	57,25	62,10	62,10
Отопление	Гкал/ч	52,01	52,01	52,01	52,29	56,54	56,54
Вентиляция	Гкал/ч						
ГВС	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	5,56	5,56
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	11,7	11,9	11,9
Доля резерва (от установленной мощности)		12,9	12,9	12,9	12,6	12,8	12,0
Резерв с N-1	Гкал/ч						
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	179,33	164,35	157,58	158,29	158,29	171,73

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	26,89	2,64	2,51	2,51	2,51	2,51
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	152,43	172,61	164,30	155,78	155,78	169,22
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	10,50	13,70	13,70	13,76	14,93	14,93
То же в %	%	5,86%	8,34%	8,69%	8,69%	9,43%	8,69%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	141,93	158,91	150,60	142,02	140,85	154,29
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	30,256	31,730	30,146	33,757	33,757	33,757
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	213,18	212,04	212,04	202,19	188,41	188,41
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	71	78	78	78	78	79
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,142	0,150	0,142	0,167	0,179	0,179
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	14,2	15,0	14,2	16,7	17,9	17,9
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	12,07	15,75	14,81	16,44	17,62	17,64
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	96 437	123 052	123 258	129 051	135 116	153 826
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	16 441	18 753	17 733	18 567	19 439	22 132
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	420	333	334	350	366	417
материалы на ремонт	тыс. руб.	12 849	13 396	13 480	14 114	14 777	16 824
вода на технологические цели	тыс. руб.	3 172	5 024	3 919	4 103	4 296	4 891
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.						

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	30 125	34 753	24 784	25 948	27 167	30 929
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	8 566	8 931	8 987	9 409	9 851	11 215
услуги транспорта	тыс. руб.	21 559	25 822	15 797	16 539	17 316	19 714
услуги водоснабжения	тыс. руб.						
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	63 927	63 291	56 832	59 503	62 300	70 690
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	46 922	61 450	56 953	59 630	62 432	71 071
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	36 852	46 141	41 251	43 190	45 220	51 482
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	10 070	15 239	15 637	16 372	17 141	19 515
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	70	65	68	71	74
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 829	8 055	8 106	8 487	8 886	10 116
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 775	2 441	2 432	2 546	2 666	3 035
Амортизация основных средств	тыс. руб.	455	1 428	3 587	3 756	3 933	4 477
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	14 916	6 606	6 432	6 734	7 052	8 001
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	60	47	0	0	0	0

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	320	164	165	173	181	206
налог на землю	тыс. руб.	27	27	11	12	13	14
налог на имущество	тыс. руб.	2 065	2 014	1 872	1 960	2 052	2 328
транспортный налог	тыс. руб.	35	36	35	37	39	44
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	12 409	4 318	4 349	4 553	4 767	5 409
арендная плата	тыс. руб.	949	540	541	566	593	672
Итого расходов	тыс. руб.	282 776	320 369	300 658	314 222	328 991	374 277
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	19 079	24 064	33 109	34 665	36 294	41 182
капитальные вложения	тыс. руб.						
дивиденды по акциям	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.						
% за пользование кредитом	тыс. руб.						
услуги банка	тыс. руб.						
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.						

*Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.						
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.						
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.						
на прибыль	тыс. руб.						
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.						
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.						
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.		21 824	0			
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	301 855	366 257	333 767	348 887	365 285	415 459
Тариф на производство тепловой энергии (без НДС)	руб./Гкал	2 127	2 305	2 216	2 457	2 593	2 693

Таблица 36. Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ ТСХ

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	33,50	25,75	19,25	20,25	21,25	21,25
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,3
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	29,57
Отопление	Гкал/ч	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	29,36
Вентиляция	Гкал/ч						
ГВС	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,56	9,56	9,56	9,56	8,61	8,61
Доля резерва (от установленной мощности)		18,6	18,6	18,6	18,6	16,8	16,8
Резерв с N-1	Гкал/ч						
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40,27	49,57	49,57	49,57	49,57	51,21
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	40,270	48,179	48,179	48,179	48,179	49,819
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,67	2,29	2,29	2,29	2,29	2,37
То же в %	%	4,15%	4,62%	4,62%	4,62%	4,62%	4,63%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	38,60	45,89	45,89	45,89	45,89	47,45
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	9,566	9,530	9,530	9,530	9,530	9,530
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	237,55	197,80	197,80	197,80	197,80	191,29

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,050
Средневзвешенный КИГТ выработки	%	4,0	4,8	4,8	4,8	4,8	5,0
Средневзвешенный КИГТ выработки и передачи	%	4,00	4,67	4,67	4,67	4,67	4,86
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	37 034	46 080	48 246	50 514	52 888	60 011
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	1 839	2 266	2 373	2 485	2 602	2 952
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	5 168	6 890	7 214	7 553	7 663	8 972
материалы на ремонт	тыс. руб.	774	953	998	1 045	1 094	1 241
вода на технологические цели	тыс. руб.	944	1 175	1 230	1 288	1 349	1 530
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	3 450	4 762	4 986	5 220	5 220	6 201
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	774	1 140	998	1 045	1 094	1 241
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	774	1 140	998	1 045	1 094	1 241
услуги транспорта	тыс. руб.						
услуги водоснабжения	тыс. руб.						
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	23 415	29 135	30 504	31 938	33 439	37 942



*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	12 674	15 770	16 511	17 287	18 099	20 537
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	12 674	15 770	16 511	17 287	18 099	20 537
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	20 090	24 747	25 910	27 128	28 403	32 228
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 027	7 424	7 773	8 138	8 520	9 668
Амортизация основных средств	тыс. руб.	662	792	829	868	909	1 031
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	4 057	4 821	5 048	5 285	5 533	6 279
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.						
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.						
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
налог на землю	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.						
транспортный налог	тыс. руб.						

*Схема теплоснабжения Польшаевского городского округа, актуализация на 2024 год*

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2030
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 057	4 821	5 048	5 285	5 533	6 279
арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Итого расходов	тыс. руб.	69 538	86 095	89 946	94 174	98 599	111 878
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения	тыс. руб.						
дивиденды по акциям	тыс. руб.						
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.						
% за пользование кредитом	тыс. руб.						
услуги банка	тыс. руб.						
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.						
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.						
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.						
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.						
на прибыль	тыс. руб.						
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.						
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.						
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.						
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	69 538	86 095	90 141	94 378	98 814	112 121
Тариф на производство тепловой энергии (без НДС)	руб./Гкал	1 727	1 737	1 818	1 904	1 993	2 189