



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТСП-Сиб»
(ООО «ТСП-Сиб»)**

Юридический адрес: 630003, г. Новосибирск,
ул. Владимировская 24/4
тел.311-08-40, Email:office.tsp-sib@energo54.com
ИНН 5402039568, КПП 540201001,
ОГРН 1175476132083

Заместителю начальника
департамента-председателю
комитета по энергетике мэрии
города Новосибирска

А.В. Белоусову

10.02.2023 № 91

На № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемый Александр Валерьевич!

В ответ на запрос от 31.01.2023 №12/06/00278 об актуализации схемы теплоснабжения города Новосибирска направляем информацию согласно приложений.

Для потребителей ООО «ТСП-Сиб» в системах теплоснабжения № 83, 84, 86, 89, 90, 91, 92 в период функционирования ценовой зоны теплоснабжения департаментом по тарифам Новосибирской области установлены (с НДС):

- предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год в размере 1566,53 руб/Гкал; с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 2644,26 руб/Гкал;
- индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год в размере 2163,43 руб/Гкал; с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 3417,68 руб/Гкал.

Для потребителей ООО «ТСП-Сиб» в системе теплоснабжения № 88 в период функционирования ценовой зоны теплоснабжения департаментом по тарифам Новосибирской области установлены (с НДС):

- предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год в размере 1650,16 руб/Гкал; с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 2756,36 руб/Гкал;
- индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2022 год в размере 2163,43 руб/Гкал; с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 3417,68 руб/Гкал.

Продолжительность перерыва горячей воды в связи с проведением ежегодных профилактических ремонтов в межотопительный период 2022 года составила 14 дней.

Приложение: на 71 л. в 1 экз.

Директор

С.В. Ситников

Н.П. Миллер
А.Н. Митюшкина
(383) 311-08-40

Таблица А.2 – База данных о потребителях на 2022 год от котельной по ул. Кубовая, (115/1)

№ п/п	Адрес абонента	Характеристика абонента (Жил/пр очие)*	Системы отопления (вентиляции)										Системы ГВС									
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
ТП, находящиеся на балансе предприятия																						
ТП, находящиеся на балансе абонентов																						
1	Кубовая, 115	жилое					расчетная средняя тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч	расчетная средняя тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	без регулятора	регулятор расхода, давления (типа РР, РД)	регулятор тепловой нагрузки (температура воды)	среднесуточная тепловая нагрузка, Гкал/ч	максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч	непосредственный водопровод	смешанная схема	последовательная схема	параллельная схема	регуляторов температуры в системе ГВС	наличие циркуляции в ГВС			
2	Кубовая, 115/1	жилое				0,362115							0,231									
3	Стрижи, 1	жилое				0,543173							0,347									
4	Стрижи, 2	жилое				0,89925							0,5572									
5	Стрижи, 3	жилое				0,13876							0,121									
6	Стрижи, 4	жилое				0,13876							0,121									
7	Стрижи, 5	жилое				0,72423							0,462									
8	Стрижи, 6	жилое				0,13876							0,121									

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, Кубовая, (115/1)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	10,06 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	7,453283 Гкал/ч - 4,283803 Гкал/ч; - 0,25428 Гкал/ч; - 2,9152 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	184,2 кгут/Гкал 163,0 м3/Гкал 184,2 кгут/Гкал 163,0 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	184,1 кгут/Гкал 158,7 м3/Гкал 184,1 кгут/Гкал 158,7 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	90/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	3271 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	3348 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	344 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал	13899 Гкал 219 Гкал

	- тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	424 Гкал 13255 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 2559 т у.т. - основное 2206 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул.Кубовая, (115/1) на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обслуживания котлов	Топливо
1	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2014	2,51	10,06					природный газ
2	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2014	2,51						природный газ
3	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2014	2,51						природный газ
4	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2014	2,51						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул.Кубовая, (115/1)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	RTQ 2920 Riello	2014	9	20			
2	RTQ 2920 Riello	2014	9	20			
3	RTQ 2920 Riello	2014	9	20			
4	RTQ 2920 Riello	2014	9	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Кубовая, (115/1) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котла	«Wilо» BL 80/200-4/4	102	10	4,0	4
Насос повышения давления	«Wilо»				2

ХВС	MVI7002-3/16/E/3-400-50-2					
Насос повышения давления подпитки	«Wilo» MVI205-1/16/E/3-400-50-2/8					2
Насос циркуляции котлового контура загрузки ГВС	«Wilo» IP-80/130-3/2	75	5	3,0		3
Насос циркуляции контура ГВС	«Wilo» IP-80/130-3/2	75	5	3,0		3
Насос циркуляции сетевого контура	«Wilo» IL-E 80/190-18.5/2	140	26	18,5		3

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Кубовая, (115/1) на 2022 год

Теплообменник	Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
FUNKE FP 40 – 5 шт.			

Таблица А.8 – Статистика отказов отпусков тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Кубовая, (115/1) за 2022 год

№ п/п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение тепло-снабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кубовая, (115/1)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	13899
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	13255
Собственные нужды, вода	Гкал	219
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	

Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	3271
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	8145
Расход основного топлива условного	тут	2559
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	2206

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кубовая, (115/1), тыс. м3

Наименование показателя	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,348
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,348
сверхнормативный расход воды	
Расход воды на ГВС	
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)	

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кубовая, (115/1) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Нижшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	-	2206	2206	2559	-	8071

Таблица А.2 – База данных о потребителях на 2022 год от котельной по ул. Кубовая, (113/1)

№ п/п	Адрес абонента	Характеристика абонента (Жил-фонд/пр очие)*	Системы отопления (вентиляции)										Системы ГВС										
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
1			схема присоединения системы ОТОП-	температурный график в распределит-	ельных сетях ОТОПЛЕНИЯ	схема присоединения системы ВЕНТИ-	ЛЯЦИИ	расчетная средняя тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч	расчетная средняя тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	независимое присоединение	расчетная средняя тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	10	без регулятора	регулятор тепловой нагрузки (температура воды)	расчетная средняя тепловая нагрузка, Гкал/ч	максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч	схема присоединения ГВС	нагрузка	наличие	наличие			
																	смешанная схема			регуляторов температуры в си-	стеме ГВС	интеракция в ГВС	

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, Кубовая, (113/1)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	1,85 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	1,558265 Гкал/ч - 0,904965 Гкал/ч; - 0 Гкал/ч; - 0,6533 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал 160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	90/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	674 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	682 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	75 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал	2806 Гкал Гкал 7 Гкал

	- тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	87 Гкал 2712 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 450 т у.т. - основное 388 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Кубовая, (113/1) на 2022

год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо нов-ное/резервное
1	Riello RTQ 715	водогрейный	2013	0,615						природный газ
2	Riello RTQ 715	водогрейный	2013	0,615	1,85					природный газ
3	Riello RTQ 715	водогрейный	2013	0,615						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Кубовая, (113/1)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Riello RTQ 715	2013	10	20			
2	Riello RTQ 715	2013	10	20			
3	Riello RTQ 715	2013	10	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Кубовая, (113/1) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котлового котура	«Grundfos» UPS 65-180F	29	10	1,5	3
Насос рециркуляции котлового контура	«Wilо» TOP-S65/10	24	6,5	0,8	1
Насос циркуляции сетевого контура	«Wilо» IPL65/165-5.5/2	48	24,5	4,2	2
Насос циркуляции ГВС	«Wilо» Stratos-Z 40/1-12	4	10	0,2	2
Насос подпитки	«Calpeda» MXH 804	21	30	2,5	2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Кубовая, (113/1) на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Теплообменник		
Ридан НН №47 -2 шт.	1,1 МВт	
Ридан НН №14 - 2 шт.		

Таблица А.8 – Статистика отказов отпусков тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Кубовая, (113/1) за 2022 год

№ п/п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение тепло-снабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кубовая, (113/1)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	2806
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2712
Собственные нужды, вода	Гкал	7
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м ³	674
Наличие приборов учета отпуски тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м ³	8145
Расход основного топлива условного	тут	450
Расход основного топлива натурального	тыс.м ³	388

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кубовая, (113/1), тыс. м³

Наименование показателя	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,682
нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	0,682
Расход воды на ГВС	
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)	

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кубовая, (113/1) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	-	388	388	450	-	8071

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, Кубовая, (90)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	10,06 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	7,349865 Гкал/ч - 4,471915 Гкал/ч; - 0 Гкал/ч; - 2,87795 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	184,2 кгут/Гкал 163,0 м3/Гкал 184,2 кгут/Гкал 163,0 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	184,1 кгут/Гкал 158,7 м3/Гкал 184,1 кгут/Гкал 158,7 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	90/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	3688 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	3699 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	304 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал	15532 Гкал 258 Гкал

	- тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	474 Гкал 14800 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 2859 т у.т. - основное 2465 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул.Кубовая, (90) на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо нов-ное/резервное
1	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2015	2,51	10,06					природный газ
2	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2015	2,51						природный газ
3	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2015	2,51						природный газ
4	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2015	2,51						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул.Кубовая, (90)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	RTQ 2920 Riello	2015	8	20			
2	RTQ 2920 Riello	2015	8	20			
3	RTQ 2920 Riello	2015	8	20			
4	RTQ 2920 Riello	2015	8	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Кубовая, (90) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котла	«Wilo» BL 80/200-4/4	102	10	4,0	4

Насос циркуляции котлового контура загрузки ГВС	«Wilo» IP-E 80/130-3/2	75	5	3,0	3
Насос циркуляции контура ГВС	«Wilo» IP-E 80/130-3/2	75	5	3,0	3
Насос циркуляции сетевого контура	«Wilo» IL-E 80/190-18,5/2	140	26	18,5	3
Насос повышения давления ХВС	«Wilo» MVI205-1/16/E/3-400-50-2/8				2
Насос повышения давления подпитки	«Wilo» MVI E5203-3/25/E/3-2-2G				2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Кубовая, (90) на 2022 год

Теплообменник	Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
GEA Mashimpeks NT100MHV/CDLP-16/51- 2шт.			
GEA Mashimpeks NT150SHV/CD-16/61- 1 шт.			
GEA Mashimpeks NT100MHV/CDLD-16/41- 2 шт.			

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Кубовая, (90) за 2022 год

N п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кубовая, (90)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	15532
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	14800
Собственные нужды, вода	Гкал	258
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	8145
Расход основного топлива условного	тут	2859
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	2465

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кубовая, (90), тыс. м3

Наименование показателя	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,3699
нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	0,3699
Расход воды на ГВС	
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)	

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кубовая, (90) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Нижшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
-	2465	2465	2859	-	-	8071
2022						

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, ул. Кирова, 34а
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	5,99 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	2,2081 Гкал/ч - 1,22737 Гкал/ч; - 0,168 Гкал/ч; - 0,81271 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,4 кгут/Гкал 138,3 м3/Гкал 160,4 кгут/Гкал 138,3 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг.	105/80
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	787 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	804 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	155 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	3367 Гкал 114 Гкал 70 Гкал 3183 Гкал

11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного , т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 540 т у.т. - основное 466 тыс. м3
----	--	---

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Кирова, 34а на 2022 год

N ш/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо новое/резервное
1	Riello RTQ 2320	водогрейный	2018	1,995	5,99					природный газ
2	Riello RTQ 2320	водогрейный	2018	1,995						природный газ
3	Riello RTQ 2320	водогрейный	2018	1,995						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Кирова, 34а

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Riello RTQ 2320	2018	5	20			
2	Riello RTQ 2320	2018	5	20			
3	Riello RTQ 2320	2018	5	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Кирова, 34а на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос рециркуляции котла	Wilo TOP-S 65/10			0,961	3
Насос сетевого контура	Wilo IL 150/320-37/4	301	32	37	2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Кирова, 34 на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
-	-	-

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Кирова, 34а за 2022 год

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кирова, 34а

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	3367
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3183
Собственные нужды, вода пар	Гкал	114

Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	787
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	8163
Расход основного топлива условного	тут	540
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	466

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кирова, 34а, тыс. м3

Наименование показателя	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,804
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,804
сверхнормативный расход воды	
Расход воды на ГВС	
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)	

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кирова, 34а в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
			2022			
Газ	-	466	466	540	-	8078

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, Кубовая, (28)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	11,7 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	5,542 Гкал/ч - 3,714 Гкал/ч; - 0,216 Гкал/ч; - 1,612 Гкал/ч.
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 142,3 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 142,3 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг.	- 95/70 - 105/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	1986 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	2131 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	128 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал	8448 Гкал 14 Гкал 201 Гкал

	- полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	8233 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 1395 т у.т. - основное 1202 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Кубовая, (28) на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо новое/резервное
1	Riello RTQ 953	водогрейный	2011	0,81	11,7					природный газ
2	Riello RTQ 953	водогрейный	2011	0,81						природный газ
3	Riello RTQ 2920	водогрейный	2018	2,51						природный газ
4	Riello RTQ 2920	водогрейный	2018	2,51						природный газ
5	Riello RTQ 2920	водогрейный	2018	2,51						природный газ
6	Riello RTQ 2920	водогрейный	2018	2,51						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Кубовая, (28)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Riello RTQ 953	2011	12	20			
2	Riello RTQ 953	2011	12	20			
3	Riello RTQ 2920	2018	5	20			
4	Riello RTQ 2920	2018	5	20			
5	Riello RTQ 2920	2018	5	20			
6	Riello RTQ 2920	2018	5	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Кубовая, (28) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ / ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котла	«Wilо» BL 80/200-4/4				4
Насос циркуляции котлового контура	«Grundfos» NB50-200/188				3
Насос циркуляции сетевого контура	«Grundfos» NB50-160/177				2
Насос повышения давления ХВС	«Wilо» MP605N-DM				2
Насос повышения давления подпитки	«Wilо» MHIЕ205N-1/E/3-2-2G				3

Сетевой насос повышения давления	«Grundfos»			2
Насос циркуляции сетевого контура	«Wilo» IL-E 100/165-22/2-IE4			3

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Кубовая, (28) на 2022 год

Теплообменник	Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
РИДАН НН №62 -3 шт.		0,4128	
Mashimpexs NT 100MHV/CDL 16/31-2 шт.		0,158	

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Кубовая, (28) за 2022 год

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кубовая, (28)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	8448
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	8233
Собственные нужды, вода пар	Гкал	

Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	1986
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	
Расход основного топлива условного	тут	1395
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	1202

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кубовая, (28), тыс. м3

Наименование показателя		2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:		2,131
нормативные утки теплоносителя в сетях		2,131
сверхнормативный расход воды		
Расход воды на ГВС		
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и неаэрированной водой)		

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кубовая, (28) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	-	1202	1202	1395	-	8071

Таблица А.2 – База данных о потребителях на 2022 год от котельной по ул. Кирова, (236/2)

№ п/п	Адрес абонента	Характеристика абонента (Жил./пр. фонд/проч. очис)*	Системы отопления (вентиляции)										Системы ГВС							
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1			схема присоединения системы ОТОП-ЛЕНА	температурный график в распределит-	темплъх сетъх ОТОПЛЕНИЯ	схема присоединения системы ВЕНТИ-ЛЯЦИИ	расчетная средняя тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч	расчетная средняя тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	расчетная средняя тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	без регулятора	регулятор расхода, давления (ти-на РР, РД)	регулятор тепловой нагрузки (температура воды)	среднесуточная тепловая нагрузка, Гкал/ч	максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч	непосредственный водоразбор	смешанная схема	последовательная схема	параллельная схема	регуляторов температуры в си-стеме ГВС	циркуляции в ГВС
ТП, находящиеся на балансе предприятия																				
ТП, находящиеся на балансе абонентов																				
1	Кирова, 236	жилье					0,761											0,603		
2	Кирова, 242	жилье					0,52734											0,50472		
3	Кирова, 232	админ.					0,01936											0		
4	Кирова, 234	админ.					0,0041											0		
5	Кирова, 232д	админ.					0,02194											0		

*комментарий – выделить характеристику потребителей –жилье, общежитие, больница, общежитие, интернат, санаторий, гостиница/ прочие

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, ул. Кирова, (236/2)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	3,959 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	2,44146 Гкал/ч - 1,33374 Гкал/ч; - 0 Гкал/ч; - 1,10772 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал 160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	95/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	471 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	490 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	120 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал)	4028 Гкал

	- расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	14 Гкал 110 Гкал 3904 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного , т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 646 т у.т. - основное 557 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Кирова, (236/2) на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо нов-ное/резервное
1	Riello RTQ 920	водогрейный	2018	0,79	3,959					природный газ
2	Riello RTQ 920	водогрейный	2018	0,79						природный газ
3	Riello RTT 163	водогрейный	2018	0,14						природный газ
4	Wiesberg Steel 1300	водогрейный	2020	1,12						природный газ
5	Wiesberg Steel 1300	водогрейный	2020	1,12						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Кирова, (236/2)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Riello RTQ 920	2018	5	20			
2	Riello RTQ 920	2018	5	20			
3	Riello RTT 163	2018	5	20			
4	Wiesberg Steel 1300			20			
5	Wiesberg Steel 1300			20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул. Кирова, (236/2) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляционный кот-	«Wilo» TOP-S 30/10	3,9	10	0,18	2

лового контура									
Насос циркуляционный кот-лового контура	«Wilo» IL 80/210-3/4	70,5	10	3	2				
Насос циркуляционный кот-лового контура	«Wilo» IL 80/170-2,2/4	50	8	2,2	2				
Насос циркуляционный сете-вой	«Wilo» TOP-S 40/15	3,9	15	0,57	2				
Насос циркуляционный сете-вой	«Wilo» IL 65/160-7,5/2	64,3	28	7,5	2				
Насос циркуляционный сете-вой	«Wilo» IL 80/160-11/2	64	31	11	2				
Насос системы подпитки	«Wilo» MVI 105	2,2	27	0,55	2				
Насос повысительный	«Wilo» MVI 104	2,2	20	0,55	2				

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул. Кирова, (236/2) на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Теплообменник		
НН№47-2 шт.	1,1 МВт	
НН №19-2 шт.	1,3 МВт	

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул. Кирова, (236/2) за 2022 год

N п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Кирова, (236/2)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	4028
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3904
Собственные нужды, вода	Гкал	14
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	471
Наличие приборов учета отпуски тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	8163
Расход основного топлива условного	тут	646
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	557

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Кирова, (236/2), тыс. м3

Наименование показателя	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,49
сверхнормативный расход воды	0,49
Расход воды на ГВС	
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)	

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кирова, (236/2) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
			2022			
Газ	-	557	557	646		8078

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, ул. Охотская, (86/4)
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	19,71 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	13,286 Гкал/ч - 7,352 Гкал/ч; - 1,072 Гкал/ч; - 4,862 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал 160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	95/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	4146 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	4412 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	391 тыс.кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал)	19584 Гкал

	- расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	319 Гкал 459 Гкал 18806 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 3143 т у.т. - основное 2710 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Охотская, (86/4) на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо новое/резервное
1	RTQ 5000 Riello	водогрейный	2020	4,3	19,71					природный газ
2	RTQ 5000 Riello	водогрейный	2020	4,3						природный газ
3	RTQ 5000 Riello	водогрейный	2020	4,3						природный газ
4	RTQ 5000 Riello	водогрейный	2020	4,3						природный газ
5	RTQ 2920 Riello	водогрейный	2020	2,51						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Охотская, (86/4)

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	RTQ 5000 Riello	2020	3	20			
2	RTQ 5000 Riello	2020	3	20			
3	RTQ 5000 Riello	2020	3	20			
4	RTQ 5000 Riello	2020	3	20			
5	RTQ 2920 Riello	2020	3	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул.Охотская, (86/4) на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котла	«Wilo» BL 125/225-11/4	188	12	11	4
Насос циркуляции котла	«Wilo» BL 100/220-7.5/4	150	12	7,5	1
Насос циркуляции сетевого контура	«Wilo» BL-E 80/165-22/2-R1-IE4	162	30	22	6
Насос повышения давления подпитки	«Wilo» MNH206N-1/E/3-400-50-2	3,5	45	0,96	2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул.Охотская, (86/4) на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Теплообменник		
Ридан НН №62- 5 шт.	3,86	

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул.Охотская, (86/4) за 2022 год

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение тепло-снабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Охотская, (86/4)

Таблица А.2 – База данных о потребителях на 2022 год от котельной по ул. Тополевая

№ п/п	Адрес абонента	Характеристика абонента (Жил-фонд/пр очие)*	Системы отопления (вентиляции)										Системы ГВС										
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			схема присоединения системы ОТОП-ЛЕНИЯ	температурный график в распределительных сетях ОТОПЛЕНИЯ	схема присоединения системы ВЕНТИЛЯЦИИ	расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч	расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч	независимое присоединение	регулирование отопления	нагрузка	схема присоединения ГВС	наличие											
			ТТ, находящиеся на балансе предприятия																				
			ТТ, находящиеся на балансе абонентов																				
1	Тополевая, 27	жилое				0,30114																	
2	Тополевая, 27/1	жилое				0,30114																	

*комментарий – выделить характеристику потребителей –жилые, общежитие, больница, интернат, санаторий, гостиница/ прочие

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, ул. Тополевая
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	собственность
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	3,526 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	1,098 Гкал/ч - 0,6023 Гкал/ч; - 0 Гкал/ч; - 0,496 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал 160,5 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг. Расчетный фактический	90/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	291 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	305 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	41 тыс. кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал	1270 Гкал 23 Гкал

	- тепловые потери в тепловых сетях, Гкал - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	30 Гкал 1217 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 204 т у.т. - основное 176 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Тополевая на 2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливное резервное
1	Wiesberg Steel 2050	водогрейный	2021	1,763	3,526					природный газ
2	Wiesberg Steel 2050	водогрейный	2021	1,763						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Тополевая

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Wiesberg Steel 2050	2021	2	20			
2	Wiesberg Steel 2050	2021	2	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул. Тополевая на 2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляционный котлового контура	«Wilо» IPL 80/105-3/2	70	8	3	2
Насос циркуляционный сетевой	«Wilо» IPL 50/155-4/2	32	22	4	2
Насос циркуляционный ГВС	«Wilо» TOP-Z 80/10	22	7	1,35	2

Насос системы подпитки	«Wilo» MHI 205-1/E-400-50-2	1	50	0,75	2
Насос циркуляционный сетевой	«Wilo» 2PL 100/270-11/4	80	22	11	2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул. Тополевая на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Теплообменник		
АЗМ-Р10-41-МЛ35 - 2 шт.		
АЗМ-Р10-23-Л- 2 шт.		

Таблица А.8 – Статистика отказов отпусков тепловой энергии с коллекторов котельной ул. Тополевая за 2022 год

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение тепло-снабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим тепло-снабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Тополевая

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	1270
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1217
Собственные нужды, вода	Гкал	23
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	

Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	291
Наличие приборов учета отпусков тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		да
Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м3	8163
Расход основного топлива условного	тут	204
Расход основного топлива натурального	тыс.м3	176

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Тополевая, тыс. м3

Наименование показателя		2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:		
нормативные утечки теплоносителя в сетях		0,305
сверхнормативный расход воды		0,305
Расход воды на ГВС		-
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой)		-

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Тополевая в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Нижшая теплота сгорания, ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	-	176	176	204	-	8078

Таблица А.3 – Общая информация о котельной

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	Наименование и адрес котельной	г. Новосибирск, ул. Владимировская, 24/5
1.1	Право владения: собственность, аренда, концессия	аренда
1.2	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	собственность
2	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, ...)	0,87 Гкал/ч
3.1	Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч - отопление - вентиляция - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная - технологические нужды (Гкал/ч)	0,63 Гкал/ч - 0,36 Гкал/ч; - 0 Гкал/ч; - 0,27 Гкал/ч
3.2	Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч)	-
4.1	Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал 165,1 кгут/Гкал 146,1 м3/Гкал
4.2	Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу - выработанной тепловой энергии за 2022 год - полезно отпущенной тепловой энергии за 2022 год	160,6 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал 160,6 кгут/Гкал 138,4 м3/Гкал
5.1	Проектный температурный график регулирования отпуска тепла	
5.2	Температурный график регулирования отпуска тепла в 2022/2023 гг.	95/70
6.1	Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
6.2	Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали - зимний режим - летний режим	
7.1	Расход воды на котельной в 2022 году, м3	245 м3
7.2	Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2022 году, м3	245 м3
8	Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии на котельной за 2022 год, тыс. кВт*ч	31 тыс. кВт*ч
9	КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	
10	Сведения за 2022 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар): - выработка теплоты (Гкал) - расход теплоты на собственные нужды, Гкал - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал	1052 Гкал 42 Гкал 28 Гкал

	- полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	982 Гкал
11	Расход топлива на производство тепловой энергии за 2022 год -основного, т у.т. -основного, т н.т. (тыс.м3) -резервного, т у.т. -резервного, т н.т. (тыс. м3.)	- основное 169 т у.т. - основное 146 тыс. м3

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной ул. Владимировская, 24/5 на

2022 год

N п/п	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Режим паровой/водогрейный	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	Топливо новое/резервное
1	Wiesberg Steel 501	водогрейный	2018	0,435	0,87					природный газ
2	Wiesberg Steel 501	водогрейный	2018	0,435						природный газ

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования котельной ул. Владимировская,

24/5

Ст. №	Тип (марка) котла, завод-изготовитель	Год ввода	Возраст на 01.01.2023, лет	Срок службы	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта *	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса
1	Wiesberg Steel 501	2018	5	20			
2	Wiesberg Steel 501	2018	5	20			

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной ул. Владимировская, 24/5 на

2022 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насос циркуляции котла	Wilо IPL40/130	32,6	10	2,2	2
Насос сетевой системы ГВС	Wilо				2

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников ул. Владимировская, 24/5 на 2022 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Теплообменник		
Ридан НН №19-2 шт.	0,4 МВт	

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной ул. Владимировская, 24/5 за 2022 год

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	-	-	-	-	-	-

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной ул. Владимировская, 24/5

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	1052
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	982
Собственные нужды, вода пар	Гкал	42
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВтч	
Расход теплоносителя на производство тепловой энергии	м3	0,245
Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть		
Наличие ВПУ		

Средняя теплотворная способность топлива	ккал/м ³	8145
Расход основного топлива условного	тут	169
Расход основного топлива натурального	тыс.м ³	146

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии ул. Владимировская, 24/5, тыс. м³

Наименование показателя		2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:		0,245
нормативные утечки теплоносителя в сетях		0,245
сверхнормативный расход воды		-
Расход воды на ГВС		-
Объем аварийной подпитки (химически необработанной и неаэрированной водой)		-

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Владимировская, 24/5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	146	146	169		8071
2022						

Сведения о тепловых сетях

Перечень сведений о теплоснабжающей (теплосетевой) организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Таблица ТС.1 – Перечень ЦТП теплосетевой организации ООО «ТСП-Сиб» по состоянию на 2022 год

№	Наименование	Адрес ЦТП	Схема присоединения систем отопления (независимая/зависимая)	Схема присоединения систем гвс (при наличии) (открытая/закрытая)	Тепловая мощность, Гкал/ч
1	Газовая котельная	ул. Кубовая, (115/1)	зависимая	закрытая	10,06
2	Газовая котельная	ул. Кубовая, (113/1)	зависимая	закрытая	1,85
3	Газовая котельная	ул. Кубовая, (90)	зависимая	закрытая	10,06
4	Газовая котельная	ул. Кубовая, (28)	зависимая	закрытая	11,7
5	Газовая котельная	ул. Кирова, 34а	зависимая	закрытая	5,99
6	Газовая котельная	ул. Кирова, (236/2)	зависимая	закрытая	3,959
7	Газовая котельная	ул. Охотская, (86/4)	зависимая	закрытая	19,71
8	Газовая котельная	ул. Тополевая	зависимая	закрытая	3,53
9	Газовая котельная	ул. Владимировская, 24/5	зависимая	закрытая	0,87
Всего					67,729

Таблица ТС.2 - ЦТП теплосетевой организации ООО «ТСП-Сиб» в 2022 году

Год	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2022	9	67,729

Таблица ТС.6 - Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплосетевой организации) ООО «ТСП-Сиб»

Год актуализации (разработк и)	Кол-во абонентских пунктов всего, ед.	Общая тепловая нагрузка гвс, Гкал/ч	Кол-во абонентских пунктов с отбором теплоносителя для целей гвс из систем отопления (открытая систем гвс), ед.	Тепловая нагрузка гвс потребителей с отбором теплоносителя для целей горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система гвс), Гкал/ч
2022	-	-	-	-

Таблица ТС.7 - Сведения о строительстве и реконструкции тепловых сетей теплосетевой организации в 2022 году

Год актуализации (разработк и)	Материальная характеристика тепловых сетей всего, м ²	Материальная характеристика магистральных тепловых сетей		Материальная характеристика распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей	
		Строительство, м	Реконструкция, м ²	Строительство, м ²	Реконструкция, м ²
2022	-	-	-	-	-

Таблица ТС.10 - Нормативные и фактические потери тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «ТСП-Сиб», тыс. Гкал

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловые энергии			Фактические потери тепловой энергии
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	
2022	3,610	-	3,610	2,9

Таблица ТС.15 – Нормативные показатели функционирования тепловых сетей теплоснабжающей организации ООО «ТСП-Сиб»

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал
2022	-	20,00

Таблица ТС.16 - Фактические показатели функционирования тепловых сетей теплоснабжающей организации ООО «ТСП-Сиб»

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал
2022	-	20,3

Таблица ТС.18 - Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения N в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «ТСП-Сиб» (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2022
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,610
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	67,092
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	117391
Внереализационные расходы	тыс. руб.	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	
Налог на прибыль	тыс. руб.	
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	117391
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	117391

Таблица ТС.19 - Повреждаемость участков трубопроводов тепловых сетей в 2022 году

№	Район тепловых сетей	Теплосточник	Магистраль	Признак тепловых сетей (магистральные, квартальные, ОТ, ГВС, ...)	Место повреждения (подающий тр., обратный тр., камера, компенсатор, ...)	Период возникновения повреждения (отопительный, межотопительный, гидравлические испытания, ...)	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ по устранению повреждения		Завершение работ	Продолжительность отключения потребителей (если повреждение привело к стому)	Привело ли отключение к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже 12 °С	Причина возникновения повреждения (внутренняя/внешняя коррозия, механическое повреждение, ...)	Тип прокладки (подземная, наземная, канальная, бесканальная, ...)
									Начало участка	Конец участка		Дата	Время					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1 - Параметры источников выбросов из действующих проектов ПДВ для источников тепловой энергии

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса вредных веществ		Кол-во источников под одним номером, шт.	Номер источника выброса	Номер режима выброса (стадии)	Высота источника выброса, м	Диаметр трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты в городской системе координат, м			Ширина площадного источника, м			
		наименование	кол-во, шт						кол-во часов работы в год	температура, °С	скорость, м/с	объем, м³/с	X1	Y1		X2	Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Кубовая (90)																		
01	котельная Кубовая (90)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	004	1	25	0,53	9,79	2,15985	121	39	10			
01	котельная Кубовая (90)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	005	1	25	0,53	9,79	2,15985	121	39	12			
01	котельная Кубовая (90)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	006	1	25	0,53	9,79	2,15985	121	39	11			
01	котельная Кубовая (90)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	007	1	25	0,53	9,79	2,15985	121	39	14			
01	котельная Кубовая (90)	резервуар	1	8760	Резервуар ДТ	1	008	1						39	10	2	2	2

Наименование газоочистных установок	Коэффициент газоочистки, %	Среднеэкспл. степень очистки/максимальная степень очистки, %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
			Код	Наименование	г/с	мг/м ³ при н.у.	т/год		
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Кубовая (90)									
отсутствуют			0301	Азота диоксид				0.462	
			0304	Азота оксид				0.0751	
			0337	Углерода оксид				1.91	
			0703	Бензапирен				0.00000434	
отсутствуют			0301	Азота диоксид				0.462	
			0304	Азота оксид				0.0751	
			0337	Углерода оксид				1.91	
			0703	Бензапирен				0.00000434	
отсутствуют			0301	Азота диоксид				0.462	
			0304	Азота оксид				0.0751	
			0337	Углерода оксид				1.91	
			0703	Бензапирен				0.00000434	
отсутствуют			0301	Азота диоксид				0.462	
			0304	Азота оксид				0.0751	
			0337	Углерода оксид				1.91	
			0703	Бензапирен				0.00000434	
отсутствуют			0333	Сероводород				0.000002044	
			2754	Углеводороды предельные C12-C19				0.000728	

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса вредных веществ	Кол-во источн. под одним номером, шт.	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты в городской системе координат, м			Ширина площадного источника, м		
	наименование	наименование	кол-во, шт							кол-во часов работы в год	скорость, м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	температура, °С	X1	Y1		X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Кубовая (115/1)																		
01	котельная Кубовая (115/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	0013	1	25	0,53	9.79	2.15985	141	7	69			
01	котельная Кубовая (115/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	0014	1	25	0,53	9.79	2.15985	141	8	66			
01	котельная Кубовая (115/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	0015	1	25	0,53	9.79	2.15985	141	14	70			
01	котельная Кубовая (115/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	0016	1	25	0,53	9.79	2.15985	141	15	67			
01	котельная Кубовая (115/1)	резервуар	1	8760	Резервуар ДТ	1	0017	1						26	65	2	2	

Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэкспл. степень очистки/максимальная степень очистки, %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
			Код	Наименование	г/с	мг/м ³ при н.у.	т/год		
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Кубовая (115/1)									
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0.462		
			0304	Азота оксид			0.0751		
			0337	Углерода оксид			1.91		
			0703	Бензапирен			0.00000434		
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0.462		
			0304	Азота оксид			0.0751		
			0337	Углерода оксид			1.91		
			0703	Бензапирен			0.00000434		
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0.462		
			0304	Азота оксид			0.0751		
			0337	Углерода оксид			1.91		
			0703	Бензапирен			0.00000434		
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0.462		
			0304	Азота оксид			0.0751		
			0337	Углерода оксид			1.91		
			0703	Бензапирен			0.00000434		
отсутствуют			0333	Сероводород			0.000002044		
			2754	Углеводороды предельные C12-C19			0.000728		

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса вредных веществ	Кол-во источн. под одним номером, шт.	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты в городской системе координат, м			Ширина площадного источника, м			
	наименование	кол-во, шт							кол-во часов работы в год	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	X1	Y1		X2	Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Кубовая (113/1)

01	котельная Кубовая (113/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	009	1	18	0,25	10,8	0,53014	133	26	74			
01	котельная Кубовая (113/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	010	1	18	0,25	10,8	0,53014	133	27	73			
01	котельная Кубовая (113/1)	Дымовая труба	1	8760	котлоагрегат	1	011	1	18	0,25	10,8	0,53014	133	28	72			

Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэспл. степень очистки/максимальная степень очистки, %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
			Код	Наименование	г/с	т/год при н.у.	т/год		
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Кубовая (113)									
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0,0808		
			0304	Азота оксид			0,01313		

Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэкспл. степень очистки/максимальная степень очистки, %	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
			Код	Наименование	г/с	мг/м ³ при н.у.	т/год		
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Топольевая									
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0,494		
			0304	Азота оксид			0,0803		
			0337	Углерода оксид			2,026		
			0703	Бензапирен			0,00000665		
отсутствуют			0301	Азота диоксид			0,494		
			0304	Азота оксид			0,0803		
			0337	Углерода оксид			2,026		
отсутствуют			0703	Бензапирен			0,00000665		
			0333	Сероводород			0,00000185		
			2754	Углеводороды предельные C12-C19			0,00066		

в) справки Росгидромета по метеохарактеристикам (таблица 2) и фоновым концентрациям (или квоты по загрязнению) веществ в районе размещения источника тепловой энергии (таблица 3) - из проекта ПДВ;

Таблица 2 - Метеорологические параметры и коэффициенты в районе размещения источника тепловой энергии Кубовая (90)

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	
Коэффициент рельефа местности	
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	9
В	5
ЮВ	9
Ю	23
ЮЗ	25
З	12
СЗ	9
штиль	1
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	

Метеорологические параметры и коэффициенты в районе размещения источника тепловой энергии Кубовая (115/1)

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	
Коэффициент рельефа местности	
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	9
В	5
ЮВ	9
Ю	23
ЮЗ	25
З	12
СЗ	9
штиль	1
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	

Метеорологические параметры и коэффициенты в районе размещения источника тепловой энергии Кубовая (113/1)

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	
Коэффициент рельефа местности	
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	9
В	5
ЮВ	9
Ю	23
ЮЗ	25
З	12
СЗ	9
штиль	1
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	

Метеорологические параметры и коэффициенты в районе размещения источника тепловой энергии Тополевая

Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	.
Коэффициент рельефа местности	
Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	9
В	5
ЮВ	9
Ю	23
ЮЗ	25
З	12
СЗ	9
штиль	1
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	

Перечень исходных данных, запрашиваемых в единой диспетчерской службе или иной организации, занимающейся сбором жалоб жителей на качество услуг по теплоснабжению

Жалобы жителей на качество услуг по теплоснабжению за 2022 год

Поступление жалобы	Реагирование на жалобу		Адрес (улица, номер дома)	Энергоисточник, на зону обслуживания которого приходится жалоба	Причина обращения	Причина, выявленная при реагировании на жалобу	Зона ответственности	Время устранения
	Дата	Время						
-	-	-	-	Энергоисточник	-	-	-	-
				Тепломагистраль				

Директор ООО «ТСП-Сиб»



С.В. Ситников

Н.П. Миллер
А.Н. Митюшкина
(383) 311-08-40