

**АДМИНИСТРАЦИЯ ОРДЖОНИКИДЗЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
МОТЫГИНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01 февраля 2017 г.

п. Орджоникидзе

№ 3 а

Об актуализации схемы теплоснабжения поселка Орджоникидзе Мотыгинского района на период с 2013 по 2028 годов.

В соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно пункту 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. В главе 1 части 1 Функциональной структуре теплоснабжения изменилась эксплуатирующая организация с ООО «Ритм» на ООО «Сибирский Теплоэнергетический Комплекс»

2. В связи с ремонтом котельной и заменой оборудования в схемах теплоснабжения меняется в главе 1: часть 2 Источники тепловой энергии, часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии, часть 6 Балансы тепловой энергии и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. Приложение 1.

3. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.

4. Постановление вступает в силу со дня подписания и подлежит опубликованию на официальном сайте администрации Орджоникидзевского сельсовета Красноярского края www.admord24.ru.

Глава Орджоникидзевского сельсовета



К.В. Смологонов

ПАСПОРТ КОТЕЛЬНОЙ

Принадлежность - Муниципальная

Установленная (проектная) мощность котельной 6,25 (Гкал/час)Расчетный температурный график сетевой воды (прямая/обратная) 75/50.Дымовая труба: Материал *металлическая* – 2 шт.Высота, м 25Диаметр, мм 800; 1000

Топливо (основное) каменный уголь (кокуйского месторождения)

Топливо (резервное) каменный уголь (черногорского месторождения)

Год ввода в эксплуатацию котельной 1980 год

Балансовая стоимость _____ млн. руб.

Персонал (всего) 8 чел.

Стоимость Гкал на последнюю дату утверждения тарифа _____ руб./Гкал

1. Технические данные котельной

Таблица 1 приложения 2

Показатель	Номер котла						Всего по котельной
	1	2	3	4	5	6...	
1. Установленная мощность (проектная), Гкал/час	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		6,25
2. Располагаемая* мощность, Гкал/час	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		6,25
3. Паспортный к.п.д.							
4. Паспортный удельный расход топлива на выработку, кг у. т./Гкал							
5 Фактический к.п.д.	60%	60%	60%	60%	60%		60%
6. Год ввода в эксплуатацию, год	2015	2015	2015	2014	2014		
7. Срок службы, лет	2	2	2	3	3		
8. Год проведения последних наладочных работ	-	-	-	-	-		
9. Вид проектного топлива	Каменный уголь						
9.1. Низшая теплота сгорания проектного топлива, ккал/кг	н\д	н\д.	н\д.	н\д.	н\д.		
10. Используемое топливо (указывается вид топлива)	Каменный уголь						
10.1. Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	4130	4130	4130	4130	4130		
11. Наличие экономайзеров	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет		
12. Наличие воздухоподогревателей (есть или нет)	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет		
13. Наличие пароперегревателей (есть или нет)	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет		
14. Наличие автоматики (есть или нет)	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет		
15. Наличие химводоподготовки (есть или нет), т/ч	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет		

Примечание: *) – Расчёт: установленная (проектная) мощность минус ограничения по мощности, на основании обоснованных требований НТД (указывается доказательный документ и его реквизиты).

2. Характеристика тепловых нагрузок котельной

Таблица 2 приложения 2

№п/п	Наименование показателя	Ед. Изм.	Расчётные показатели (СНИП)	Базовый период (факт) календарный год (Отклонение, %	План на регулируемый период с 01.01.2017. по 31.12.07.
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчётная температура наружного воздуха максимального зимнего режима	°С	-46			-46
2	Средняя температура наиболее холодного месяца	°С	-24,4			-24,4
3	Средняя температура отопительного сезона	°С	-10,8			-10,8
4	Продолжительность отопительного сезона	дн.	273			273
5	Продолжительность периода адического протапливания зданий	дн.				

3. Тепловой баланс котельной

Таблица 3 приложения 2

№ п.п.	Наименование показателя	Базовый (факт.) с 01.01.07__по31.12.07__	На регулируемый период (плановый) с 01.01.2017 по31.12.2017
1	2	3	4
1	Количество выработанной тепловой энергии котлами, Гкал		2111
2.	Собственные нужды котлов и котельной, Гкал		0
3.	Отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал/час (п.1-п.2.)		2111
4.	Покупка тепловой энергии, Гкал		0
5.	Отпуск в тепловую сеть (п.3+п.4)		2111
6.	Потери в тепловых сетях, принадлежащих ЭСО		483
7.	Полезный отпуск тепловой энергии всего, Гкал (п.5-п.6) =(п.7.1+п.7.2) В том числе:		1628
7.1.	Для реализации сторонним потребителям (абонентам ЭСО), Гкал В том числе:		1606,58
7.1.1.	Бюджетным потребителям, Гкал		1016,55
7.1.2.	Прочим потребителям, Гкал В том числе:		590,03
7.1.2.1	Населению, Гкал		446,23
7.2.	Для собственного потребления, Гкал		21,42

Примечание: показатели таблицы 3 должны соответствовать показателям графы 8, и графы 13 приложения №3.

4. Котлы

Таблица 4.1 приложения 2

Номер котла	Марка котла	Завод-изготовитель, заводской номер	Тип котла (указывается назначение - водогрейный, паровой)	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность,		Давление пара, кгс/см ²	Температура пара, °С	Температура воды, °С		Поверхность нагрева, м ²	Год последнего капремонта	Вес металлической части котла	Примечание (указывается техническое состояние котла: в резерве, в ремонте, на консервации, списан с эксплуатации)
					Г кал/час, т/час	Тепловая, т/ч			На входе	На выходе				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	КВр-1,25	Промэнергострой.	Водогр.	2015	1,25	-	-	-	50	75	75	-	2,5тн.	
2.	КВр-1,25	Промэнергострой.	Водогр.	2015	1,25	-	-	-	50	75	75	-	2,2тн.	
3.	КВр-1,25	Промэнергострой.	Водогр.	2015	1,25	-	-	-	50	75	80	-	2,2тн	
4.	КВр-1,25	Промэнергострой.	Водогр.	2014	1,25	-	-	-	50	75	80	-	2,5тн	
5	КВр-1,25	Промэнергострой.	Водогр.	2014	1,25	-	-	-	50	75	80	-	2,5тн	

Примечание: Номера котлов проставляются в соответствии с номерами котлов таблицы 1. приложения 2.

5. Тягодутьевые механизмы

Таблица 5.1 приложения 2

Номер котла	Марка котла	Механизм	Кол-во, шт.	Частота вращения, об/мин	Производительность, тыс. м ³ /ч	Полное давление, кгс/м	Потребляемая мощность, кВт	К.п.д., %	Ток, А	Напряжение, В
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	КВр-1,25	ДН-9	1	1450	14,9		15			
2	КВр-1,25	ДН-9	1	1450	14,9		15			
3	КВр-1,25	ДН-6,3	1	1500	5		5,5			
4.	КВр-1,25	ДН-6,3	1	1500	5,5					
5.	КВр-1,25	ДН-6,3	2							

6. Насосы

6.1. Водогрейной части котельной

Таблица 6.1 приложения 2

Наименование оборудования	Марка насоса Эл. двигателя	Кол-во, шт.	Частота вращения, об/мин	Производительность, м ³ /ч	Полное давление, кгс/м ²	Потребляемая мощность, кВт	К.п.д.,%	Ток, А	Напряже ие, В
Сетевые насосы	IK100-65-200	3	4	5	6	7	8	9	10
		2	2990		6	24,5	70		
Питательные насосы	E45711002p31520 ЭВЦ 8-25-100	2	3000 5000	25 25	6	0,85 11	70%		

6.2. Паровой части котельной - НЕТ

Таблица 6.2 приложения 2

Наименование оборудования	Марка насоса Эл. двигателя	Кол-во, шт.	Частота вращения, об/мин	Производительность, м ³ /ч	Полное давление, кгс/м ²	Потребляемая мощность, кВт	К.п.д.,%	Ток, А	Напряже ие, В
	2	3	4	5	6	7	8	9	10

7. Котельно-вспомогательное оборудование (химводоподготовка, подогреватели) --нет

Таблица 7.1 приложения 2

Наименование оборудования	Тип	Завод изготовите ль	Год установки	Кол-во, шт.	Технические характеристики			
					Произво- дитель- ность м ³ /ч	Диаметр, корпуса Мм	Поверхность нагрева м ²	Вес без воды, кг
1	2	3	4	5	6	7	8	9

8. Основная арматура

Таблица 8.1 приложения 2

Теплоноситель	Тип арматуры	Год установки	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		
				Давление (Ру) Кгс/см ²	Температура	Диаметр (Ду) мм
1	2	3	4	5	6	7

Вода	Вентиль	2015	10	<10	<200	Ду15-Ду50
Вода	Задвижка 30/65р	2015	10	<10	<200	Ду5—Ду100
Вода	Клапан предохр.	2015	10	<10	<200	Ду-50

9. Приборы учета- НЕТ

Таблица 9.1 приложения 2

№	Назначение прибора учета	Наименование прибора учёта	Место установки	Вид учета (коммерческий, технический)	Дата последней поверки	Дата следующей поверки.
1	2	3	4	5	6	7

