

ОТЧЕТ
О РЕЗУЛЬТАТАХ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ

УТВЕРЖДЕНО:

Муниципальное унитарное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства
«Центральное» Чановского района НСО

Директор:



/ А.С. Пушкин

20__ г.

Р.П. Чаны

28.06.2023 год

(дата)

МУП ЖКХ «Центральное» Чановского района Новосибирской области, провела техническое обследование систем теплоснабжения и по результатам данного обследования составила Отчет о результатах технического обследования (далее - Отчет).

Сроки проведения технического обследования: 01.06.2023 г по 01.07.2023 г.

Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности с использованием объектов, в отношении которых проведено техническое обследование: МУП ЖКХ «Центральное» Чановского района.

По результатам технического обследования:

1) перечень объектов, в отношении которых было проведено техническое обследование:

N	Обследуемый объект теплоснабжения	Место нахождения
1	котельная Аул Кошкуль	Чановский район, Аул Конкуль, ул. Кооперативная, 38
2	котельная Аул Тебисс	Чановский район, Аул Тебисс, ул. Школьная, 1
3	котельная д. Кабаклы	Чановский район, д. Кабаклы, ул. Приозерная, 20
4	котельная п. Малый Тебисс	Чановский район, п. Малый Тебисс, ул. Школьная, 26

5	котельная п. Межгивный	Чановский район , п. Межгивный, у. Школьная, 36
6	Котельная с. Н-Преображенка	Чановский район, с. Новопреображенка, ул. Центральная, 80
7	котельная д. Новояблоновка	Чановский район, д. Новояблоновка, ул. Широкая, 34
8	котельная с. Погорелка	Чановский район, с. Погорелка, ул. Центральная, 16
9	котельная с. Песчаное Озеро	Чановский район, с. Песчаное Озеро, ул. Центральная, 16
10	котельная с. Покровка	Чановский район, с. Покровка, переулок Будущего, 5
11	котельная д. Сергино	Чановский район, д. Сергино, ул. Речная, 28
12	котельная п. Север	Чановский район, п. Север, ул. Центральная, 28
13	котельная с. Таган	Чановский район, с. Таган, ул. Центральная, 73
14	котельная п. Тайский	Чановский район, п. Тайский, ул. Тайская, 8
15	котельная п. Танчик	Чановский район, п. Танчик, ул. Центральная, 18а
16	котельная с. Щеглово	Чановский район, с. Щеглово, переулок Второй, 3
17	котельная д. Черниговка	Чановский район , д. Черниговка, ул. Большая, 20
18	Котельная с. Красное	Чановский район, с. Красное, ул. Школьная, 6

2) перечень параметров, технических характеристик, фактических показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, или иных показателей объектов теплоснабжения, выявленных в процессе проведения технического обследования:

А. Описание основных параметров и технических характеристик объектов теплоснабжения:

1. Котельная п. Малый Тебисс: общая мощность 0,8 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,4 Гкал/час с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2, вытяжные вентиляторы мощностью 3,5, насосы подкачки мощностью 5 Квт. Протяженность тепловой сети составляет 0,2 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

2. **Котельная Аул Кошкуль:** общая мощность 1,3 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,6 Гкал/час и 0,7 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжные вентиляторы мощностью 3,5 квт, насосы подкачки мощностью 7,5 квт. Протяженность тепловой сети составляет 0,32 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
3. **Котельная с. Таган:** общая мощность 1,9 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,9 Гкал/час и 1,0 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжные вентиляторы мощностью 3,5 и 5,5 квт, насосы подкачки мощностью 7,5 квт. – 2 шт. и 11,0 квт – 1 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,9 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
4. **Котельная д. Новаяблоновка:** общая мощность 0,24 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,12 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,148 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
5. **Котельная д. Кабаклы:** общая мощность 0,4 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 квт., насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
6. **Котельная с. Красное:** общая мощность 0,5 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час и Квр-0,3 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
7. **Котельная с. Песчаное Озеро:** общая мощность 0,24 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,12 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 квт., насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

- 8. Котельная с. Щеглово:** общая мощность 1,4 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,7 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжной вентилятор мощностью 6,3 квт., насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 9. Котельная п. Тайский:** общая мощность 0,4 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 10. Котельная с. Новоображенка:** общая мощность 1,4 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,7 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 квт., насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 11. Котельная п. Север:** общая мощность 0,4 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 12. Котельная с. Покровка:** общая мощность 0,24 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,12 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 квт., насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 13. Котельная Аул Тебис:** общая мощность 0,5 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час и Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 квт, насосы подкачки мощностью 2,2 квт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².
- 14. Котельная п. Танчик:** общая мощность 0,12 Гкал/час, имеет 1 котел Квр-0,12 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа

кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 кВт, насосы подкачки мощностью 2,2 кВт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

15. Котельная д. Сергино: общая мощность 0,2 Гкал/час, имеет 1 котел Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 кВт, насосы подкачки мощностью 2,2 кВт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

16. Котельная д. Погорелка: общая мощность 0,15 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,8 Гкал/час и Квр-0,7 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 кВт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 кВт., насосы подкачки мощностью 2,2 кВт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

17. Котельная п. Межгивный: общая мощность 0,5 Гкал/час, имеет 2 котла Квр-0,2 Гкал/час и Квр-0,2 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 кВт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 кВт., насосы подкачки мощностью 2,2 кВт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

18. Котельная д. Черниговка: общая мощность 0,7 Гкал/час, имеет 1 котел Квр-0,7 Гкал/час, с максимальным рабочим давлением 0,6 МПа кг/см². На каждый котел имеется вентилятор поддува мощностью двигателя 2,2 кВт, вытяжной вентилятор мощностью 3,5 кВт., насосы подкачки мощностью 2,2 кВт. – 2 шт. Протяженность тепловой сети составляет 0,09 км. Рабочее давление в системе 2,5 кг/см².

Характеристика тепловых сетей

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д. Щеглово	Тепловые сети д.Щеглово	Тепловые сети д.Щеглово	300	надземная	89	1976	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
с.Красное	Тепловые сети с.Красное	Тепловые сети с.Красное	200	Подземная в канале	57	2002	Сталь	рубероид

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
П.Малый Тебис	Тепловые сети п.Малый Тебис	Тепловые сети п.Малый Тебис	500	Подземная в канале	57	2009	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
п.Тайский	Тепловые сети п.Тайский	Тепловые сети п.Тайский	235	Подземная в канале	50	2008	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д.Север	Тепловые сети д.Север	Тепловые сети д.Север	290	Подземная в канале	50	2007	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
с.Покровка	Тепловые сети с.Покровка	Тепловые сети с.Покровка	20	Подземная в канале	50	2011	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
аул Тебис	Тепловые сети аул Тебис	Тепловые сети аул Тебис	100	Подземная и надземная	57	2001	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
п.Танчик	Тепловые сети п.Танчик	Тепловые сети п.Танчик	170	Надземная	50	2017	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
---------------------------------	----------------------------	------------------------------------	--------------------------	------------------	---------	--------------------	----------	----------------------------

д.Сергино	Тепловые сети д.Сергино	Тепловые сети д.Сергино	90	Надземная	57	2018	Сталь	рубероид
-----------	-------------------------	-------------------------	----	-----------	----	------	-------	----------

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д.Погорелка	Тепловые сети д.Погорелка	Тепловые сети д.Погорелка	531	Подземная и надземная	89	2019	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
п.Межгивный	Тепловые сети п.Межгивный	Тепловые сети п.Межгивный	165	Подземная	50	2001	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
аул Кошкуль	Тепловые сети аул Кошкуль	Тепловые сети аул Кошкуль	500	Надземная	89	2017	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
п.Новопреображенка	Тепловые сети п.Новопреображенка	Тепловые сети п.Новопреображенка	438	Подземная	104	2007	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д.Новояблоновка	Тепловые сети д.Новояблоновка	Тепловые сети д.Новояблоновка	134	Подземная	57	1978	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
С.Таган	Тепловые сети с.Таган	Тепловые сети с.Таган	450	Подземная	90	1988	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д.Черниговка	Тепловые сети д.Черниговка	Тепловые сети д.Черниговка	360	Подземная	76	1988	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
с.Песчаное Озеро	Тепловые сети с.Песчаное Озеро	Тепловые сети с.Песчаное Озеро	80	Подземная	50	2003	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Наименование населенного пункта	Наименование тепловой сети	Наименование участка тепловой сети	Протяженность участка, м	Способ прокладки	Диаметр	Год проектирования	Материал	Теплоизоляционный материал
д.Кабаклы	Тепловые сети д.Кабаклы	Тепловые сети д.Кабаклы	200	Подземная	50	2001	Сталь	рубероид

Давление теплоносителя: на выходе из котельной – 2,4 кгс/см², на входе в котельную – 2,2 кгс/см².

Температура теплоносителя: 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

- наличие автоматического погодного и часового регулирования: отсутствует;
- наличие частотно-регулируемых приводов на насосном оборудовании: отсутствует;
- наличие автоматизации процессов подачи топлива: отсутствует;
- наличие автоматики, отвечающей за регулировку рабочих параметров, сбор и передачу данных о состоянии оборудования оператору котельной: отсутствует.

Б. Описание фактических показателей деятельности организации,

осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения:

№п/п	Котельная	Полная выработка (год тыс.Гкал)	Потери (год тыс.Гкал)	Полезный отпуск (год тыс.Гкал)	Уголь (включая доставку)		Э/э		вода	
					Тн.	Тыс.руб	тыс.кВт	Тыс.руб	Тыс.м3	Тыс.Руб.
1	котельная Аул Кошкуль	0,883	0,126	0,757	305	1349,0	28,56	171,3	0,46	13,9
2	котельная Аул Тебисс	0,303	0,43	0,260	120	555,24	7,9	45,6	0,15	4,48
3	котельная д. Кабаклы	0,284	0,04	0,244	130	562,8	6,54	39,2	0,3	0,87
4	котельная п. Малый Тебисс	0,547	0,07	0,469	190	852,3	17,65	105,9	0,3	8,9
5	котельная п. Межгивный	0,204	0,28	0,176	90	394,25	3,1	18,6	0,10	3,02
6	Котельная с. Н-Преображенка	1,395	0,19	1,196	400	1735,2	42,16	255,6	0,70	20,63
7	котельная д. Новояблоновка	0,022	0,003	0,019	100	472,9	4,3	25,8	0,01	0,27
8	котельная с. Погорелка	1,480	0,21	1,268	450	2055,37	52,43	314,6	0,68	20,26
9	котельная с. Песчаное Озеро	0,107	0,015	0,092	70	313,78	2,95	17,7	0,05	1,7
10	котельная с. Покровка	0,136	0,19	0,117	60	271,5	0	0	0,07	1,6
11	котельная д. Сергино	0,112	0,15	0,097	70	324,48	6,3	1,8	0,05	1,6
12	котельная п. Север	0,198	0,2	0,169	95	398,38	5,97	35,82	0,10	3,2
13	котельная с. Таган	1,287	0,18	1,103	500	2309,25	50,62	02,48	0,64	15,7
14	котельная п. Тайский	0,108	0,15	0,093	90	388,89	3,0	18,0	0,07	2,2
15	котельная п. Танчик	0,047	0,07	0,040	70	320,3	4,7	28,2	0,02	0,7
16	котельная с. Щеглово	0,919	0,13	0,788	400	1708,0	40,71	244,3	0,58	15,34
17	котельная д. Черниговка	1,047	0,14	0,898	300	1324,3	35,4	212,4	0,52	14,9
18	Котельная с. Красное	0,507	0,07	0,435	150	657,08	21,55	129,3	0,25	7,5
ИТОГО по организации		9,586	2,644	8,221	3590	15993,02	333,84	1666,6	5,05	136,77

В. Выявленные дефекты и нарушения (с привязкой к конкретному объекту):

Наименование объекта	визуально наблюдаемые дефекты котлоагрегатов
Котельная д.Щеглово	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная с.Красное	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная п.Малый Тебис	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная п.Тайский	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов

Котельная д.Север	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельня с.Покровка	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная аул Тебис	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная п.Танчик	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Сергино	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Погорелка	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная п.Межгивный	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная аул Кошкуль	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Новопреображенка	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Новояблонька	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная с.Таган	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Черниговка	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная с.Песчаное Озеро	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов
Котельная д.Кабаклы	Наличие коррозии на котельном оборудовании не выявлено. Незначительные наружные загрязнения (сажа) поверхностей нагрева котлов

3) заключение о техническом состоянии объектов системы теплоснабжения:

Наименование объекта	Состояние котлоагрегатов	Состояние иного оборудования	Состояние здания котельных
Котельная д.Щеглово	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,
Котельная с.Красное	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,
Котельная п.Малый Тебис	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии Необходима замена дымовой трубы	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,
Котельная п.Тайский	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии Необходима замена дымовой трубы	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,
Котельная д.Север	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии Необходима замена дымовой трубы	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,
Котельня с.Покровка	Котел №1 – в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии,

		Необходима замена дымовой трубы	
Котельная аул Тебис	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии Необходима замена дымовой трубы	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии, требуется текущий ремонт
Котельная п.Танчик	Котел №1 –в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Сергино	Котел №1 –в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Погорелка	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная п.Межгивный	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии Необходима замена резервного котла	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная аул Кошкуль	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Новопреображенка	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Новояблонька	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная с.Таган	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Черниговка	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная с.Песчаное Озеро	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии
Котельная д.Кабаклы	Котел №1 –в рабочем состоянии Котел № 2 – в рабочем состоянии	Оборудование в удовлетворительном техническом состоянии	Крыша котельной находится в удовлетворительном состоянии

4) оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения в момент проведения обследования, включая процент износа объекта теплоснабжения: