

АКТ

технического освидетельствования котельной № 20, технологически связанных с ней тепловыми сетями и линиями электропередач

с. Богучаны

«29» ~~сентября~~ 2015 г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - директора ООО «Богучантеплосеть» Дмитриева Владислава Сергеевича, членов комиссии - начальника Управления муниципальной собственностью администрации Богучанского района Матюшина Андрея Александровича, главного инженера ООО «БРИК» Кузнецова Михаила Иннокентьевича, начальника технического отдела ООО «БРИК» Виноградского Алексея Михайловича, назначенная приказом директора ООО «Богучантеплосеть» № 53-п от 18. 06. 2015 года, произвела осмотр котельной № 20, технологически связанных с ней тепловых сетей и линий электроснабжения, расположенной по адресу: п. Гремучий, Студенческая 3 В, принадлежащей МО Богучанский район, переданной в аренду ООО «Богучантеплосеть» согласно договора аренды № 30 от 02.10.2012 году и установила:

1. Прилегающая территория и производственное здание.

Проект зоны санитарной охраны, проект здания отсутствуют.

Территория котельной не огорожена.

Здание котельной обособленное. Стены бетонные блоки, кирпич. Фундамент здания ленточный, бутобетонный. Полы бетонные. Рамы окон деревянные, остекление окон выполнено в два слоя. Двери деревянные. Перекрытия железобетонные плиты. Балки железобетонные, опирание на колонны. Кровля мягкая. Состояние кровли неудовлетворительное.

В здании котельной оборудованы бытовая комната, душевая, туалет.

Состояния здания и помещений удовлетворительное.

Требуется проведение работ:

установка приточно-вытяжной вентиляции;

устройство отмостки;

ремонт кровли;

замена заполнения оконных и дверных проемов.

2. Электроснабжение и электрооборудование.

Проект системы электроснабжения отсутствует.

Электроснабжение осуществляется от ТП № 20-05-4А фидер №1 ОА «КРЭК». Максимальная разрешенная мощность по ТУ 140 кВт. Резервное питание осуществляется от стационарного дизель – генератора ДГ - 200

Электропомещение оборудовано согласно правил..

Для дальнейшей эксплуатации целесообразна установка пускорегулирующей аппаратуры для электродвигателей дымососов и сетевых насосов.

3. Водоснабжение.

Водоснабжение котельной осуществляется от централизованной системы водоснабжения по двум независимым трубопроводам Ду 100 мм. Насосное отделение оборудовано в отдельном помещении. Установлена система водоподготовки УДК.

3.1 Сетевой насос № 1, К 200-150-315, не регулируемый, с электродвигателем 5A200L4Y3, 37 кВт, 1450 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2002 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

3.2 Сетевой насос № 2, К 290/30, не регулируемый, с электродвигателем 5A200L4Y3, 37 кВт, 1450 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2002 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4. Котлоагрегаты.

В котельной установлено 5 (пять) котлоагрегатов суммарной мощностью 7, 82 МВт, обслуживающие 4,6 МВт присоединенной нагрузки, с учетом тепловых потерь в присоединительной сети.

4.1 Котлоагрегат №1, КВ, (топливо – дрова), установленная мощность 0,82 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2002 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.2 Угольные котлы. Котлоагрегат № 2, КВм-2,5, установленная мощность 2,5 МВт, выполнен в легкой обмуровке, введен в эксплуатацию 2013 г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт водогрейного котла КВм-2,5, теплопроизводительностью 2,5 МВт (2,15 Гкал/ч), заводской № 1527;

Техническое описание. Инструкция по эксплуатации водогрейного котла КВм-2,5. Теплопроизводительностью 2,5 МВт (2,15 Гкал/ч), заводской № 1527;

Паспорт. Руководство по эксплуатации топки механической ТШПМ 2,0 с шурующей планкой;

Паспорт. Руководство по эксплуатации топки механической ТШПМ 2,5 с шурующей планкой, заводской № 1528.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.3 Котлоагрегат № 3, КВ-1,5 ШП, установленная мощность 1,45 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2004 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.4 Котлоагрегат № 4, КВ-1,5 ШП, установленная мощность 1,45 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2004 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.5 Котлоагрегат № 5, КВЦ-1,6, установленная мощность 1,6 МВт, выполнен в легкой обмуровке, введен в эксплуатацию 2005 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

Целесообразна установка расходомеров и приборов контроля температуры уходящих газов на всех котлоагрегатах.

5. Топливоподача.

5.1. Углеподача.

Угольный склад – открытая площадка, выложенная бетонными плитами.

Подача угля в бункер котлоагрегатов ручная, с частичной механизацией: наполнение контейнера на угольном складе и его транспортировка к котлоагрегату производится в ручную;

подача контейнера к бункеру осуществляется посредством тельфера.

Требуется капитальный ремонт тельфера.

5.2. Подача дров осуществляется посредством цепного и ленточного транспортера. Загрузка на транспортер – ручная.

Дровяной склад – открытая грунтовая площадка.

6. Газоудаление.

Дымовая труба диаметром 1,2 м., высотой 28 м., состоящая из двух сваренных между собой частей, установленная на бетонном основании, закреплена анкерными болтами и тремя растяжками с якорями.

Газоходы выполнены металлическими коробами, оборудованных шиберами между котлоагрегатами и дымососами.

6.1 Дымосос № 1, Дн -8, правый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем АИР160 S4Y3, 15 КВт, 1490 об/мин, введен в эксплуатацию 2013г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации вентиляторов промышленных ВДН и Дн, заводской № 801/5

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

6.2 Дымосос № 2, Дн – 10, правый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5A160 S6Y3, 11КВт, 970 об/мин, введен в эксплуатацию 2004г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

6.3 Дымосос № 3, Дн -10, правый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5A160 S6Y3, 11КВт, 970об/мин, введен в эксплуатацию 2004г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

Для дальнейшей эксплуатации системы газоудаления целесообразна:
установка регулирующего устройства;
установка газоочистного оборудования.

7. Шлакозолоудаление.

Удаление шлака осуществляется в ручную.

Для дальнейшей эксплуатации требуется обустройство зольной ямы в соответствии с СанПиН.

8. Тепловые сети.

Общая протяженность тепловых сетей технологически связанных с котельной 8230 м.

Требуется капитальный ремонт тепловых сетей общей протяженностью 1267 м.

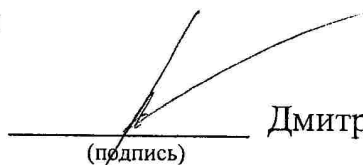
Решение комиссии:

Котельная № 20 находится в работоспособном, удовлетворительном состоянии. Для доведения объекта до требования действующих правил требуется:

1. Разработать проект санитарно – охранной зоны.
2. Провести ремонтно – строительные работы по зданию котельной.
3. Оборудовать площадку для сбора и хранения золошлаков.
4. Установить необходимое оборудование и приборы, с учетом повышения энергоэффективности и экологической безопасности.
5. Установить приборы учета вырабатываемой тепловой энергии

Подписи

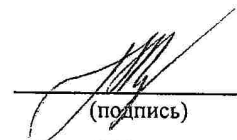
Директор ООО «Богучантеплосеть»


(подпись) Дмитриев В. С.

начальник УМС администрации
Богучанского района


(подпись) Матюшин А. А.

Главный инженер ООО «БРИК»


(подпись) Кузнецов М. И.

Начальник технического отдела ООО «БРИК»


(подпись) Виноградский А. М.