

АКТ

технического освидетельствования котельной № 40, технологически связанных с ней тепловыми сетями и линиями электропередач

с. Богучаны

«30» июля 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 № 40, технологически связанных с ней тепловых сетей и линий электроснабжения, расположенной по адресу: п. Чунояр, ул. Северная 27 Б, принадлежащей МО Богучанский район, переданной в аренду ООО «Богучантеплосеть» согласно договора аренды № 2 от 29.04.2009 года и установила:

1. Прилегающая территория и производственное здание.

Проект зоны санитарной охраны, проект здания отсутствуют.

Ограждение территории котельной отсутствует.

Здание котельной обособленное, кирпичное. Фундамент здания ленточный, бутобетонный. Полы бетонные. Рамы окон деревянные, остекление окон однослойное. Двери деревянные. Кровля совмещенная, утепленная опилками, подшивка (потолок) деревянная, покрытие шиферное. Состояние кровли неудовлетворительное.

В здании котельной оборудованы комната мастера, слесарная мастерская бытовая комната, душевая. Туалет уличный, не отапливаемый.

Состояние здания и помещений удовлетворительное.

Требуется проведение работ:

установка приточно-вытяжной вентиляции;

устройство отмостки;

заменить подшивку потолка на негорючую;

заменить утеплитель перекрытия;

ремонт кровли;

отремонтировать бетонные полы в машинном зале;

заменить ворота углеподачи;

отремонтировать фундамент под дымовую трубу.

2. Электроснабжение и электрооборудование.

Проект системы электроснабжения отсутствует.

Электроснабжение котельной обеспечивается ТП 120-03-17 фидер №1 ОА «КРЭК». Максимальная мощность 120 кВт. Резервное питание осуществляется от стационарного дизельгенератора.

Электропомещение оборудовано.

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

3. Водоснабжение.

Водоснабжение резервированное: основное - с водозаборного сооружения № 75 по выделенному трубопроводу Ду 100 мм; резервное – трубопроводом Ду 100 мм с централизованной системы водоснабжения, запитанной от водозаборного сооружения № 74. Насосное отделение оборудовано в отдельном помещении. Установлена система водоподготовки УДК.

3.1 Сетевой насос № 1, К 200-150-315, не регулируемый, с электродвигателем АИР180М4У3, 45 кВт, 1970 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2000 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

3.2 Сетевой насос № 2, К 150-125-315, не регулируемый, с электродвигателем А200L4У3, 45 кВт, 1470 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2008 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

3.3 Сетевой насос № 3, К 360\30, не регулируемый, с электродвигателем АО82, 65 кВт, 1080 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2000 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами сетевой насос №3 требует замены.

4. Котлоагрегаты.

В котельной установлено 8 (восемь) котлоагрегатов суммарной мощностью 7, 88 МВт, обслуживающие 3,66 МВт присоединенной нагрузки, с учетом тепловых потерь в присоединительной сети.

4.1 Котлоагрегат №1, КВ-РК-1,0, установленная мощность 1,16 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2003 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.2 Котлоагрегат №2, КВ-РК-1,0, установленная мощность 1,16 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2003 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.3 Котлоагрегат №3, КВ-РК-0,7, установленная мощность 0,81 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2001 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.4 Котлоагрегат №4, КВ-РК-0,7, установленная мощность 0,81 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2000 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.5 Котлоагрегат №5, КВ-РК-0,7, установленная мощность 0,81 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2000 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.6 Котлоагрегат №6, КВ-РК-0,7, установленная мощность 0,81 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2000 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

В связи со значительным сроком эксплуатации и многочисленными ремонтами котлоагрегат требует замены.

4.7 Котлоагрегат №7, КВс-1,16, установленная мощность 1,16 МВт, выполнен в легкой обмуровке, введен в эксплуатацию 2010 г.

В наличии имеется техническая документация:

паспорт котла водогрейного стального КВС – 1,16 МВт с ручной топкой, заводской № 871.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.8 Котлоагрегат №8, КВс-1,16, установленная мощность 1,16 МВт, выполнен в легкой обмуровке, введен в эксплуатацию 2010 г.

В наличии имеется техническая документация:

паспорт на котел водогрейный стальной КВс – 1,16 МВт с ручной топкой, заводской № 870.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

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

5. Углеподача.

Угольный склад - открытая не бетонированная площадка.

Подача угля осуществляется в ручную.

6. Газоудаление.

Дымовая труба диаметром 0,9 м., высотой 30 м., состоящая из двух сваренных между собой частей, установленная на бетонном основании, закреплена анкерными болтами и тремя растяжками с якорями.

Газоходы выполнены металлическими коробами, оборудованными шиберами в месте примыкания к котлам.

5.1 Дымосос № 1, Дн – 10, левый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5A160S6Y3, 11 КВт, 970 об/мин, введен в эксплуатацию 2000г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

5.2 Дымосос № 2, Дн – 6,3, установлен на бетонном основании, с электродвигателем АДМ112М4У2, 5,5 КВт, 1470 об/мин, введен в эксплуатацию 2010г.

В наличии имеется техническая документация:

паспорт на дымосос ДН – 6,3, заводской № 91.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

5.3 Дымосос № 3, Дн – 6,3, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5AMX112М4У3, 5,5 КВт, 1470 об/мин, введен в эксплуатацию 2010 г.

В наличии имеется техническая документация:

паспорт на дымосос ДН – 6,3, заводской № 90;

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

5.4 Дымосос № 4, Дн – 10, левый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5A160S6Y3, 11 КВт, 970 об/мин, введен в эксплуатацию 2000г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

Для дальнейшей эксплуатации системы газоудаления целесообразно:

установка регулирующего устройства;

установка газоочистного оборудования.

7. Шлакозолоудаление.

Удаление шлака осуществляется в ручную.

Зольная яма не оборудована.

8. Тепловые сети.

Общая протяженность тепловых сетей технологически связанных с котельной 8545 м.

Требуется капитальный ремонт тепловых сетей общей протяженностью 1138 м.

Решение комиссии:


Котельная № 40 находится в работоспособном, удовлетворительном состоянии. Для доведения объекта до требования действующих правил требуется:

1. Разработать проект санитарно – охранной зоны.


3. Заменить изношенное оборудование.
4. Оборудовать площадку для сбора и хранения золошлаков.
5. Установить необходимое оборудование и приборы, с учетом повышения энергоэффективности и экологической безопасности.
6. 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.

АКТ

технического освидетельствования котельной № 44, технологически связанных с ней тепловыми сетями и линиями электропередач

с. Богучаны

«30» июня 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 № 44, технологически связанных с ней тепловых сетей и линий электроснабжения, расположенной по адресу: п. Чунояр, ул. Набережная, 2 Г,зд. 5, пом. 2, принадлежащей МО Богучанский район, переданной в аренду ООО «Богучантеплосеть» согласно договора аренды № 2 от 29.04.2009 года и установила:

1. Прилегающая территория и производственное здание.

Проект зоны санитарной охраны, проект здания отсутствуют.

Территория котельной огорожена.

Помещение котельной примыкает к нежилому производственному помещению (собственник – сторонняя организация). Стены - железобетонные панели. Фундамент здания – железобетонные столбы. Полы бетонные. Рамы окон деревянные, остекление окон двухслойное. Двери деревянные. Перекрытия железобетонные плиты. Балки железобетонные, опирание на колонны. Кровля мягкая. Состояние кровли неудовлетворительное.

В помещении котельной оборудованы комната мастера, бытовая комната, душевая, туалет.

Состояние здания и помещений удовлетворительное.

Требуется проведение работ:

установка приточно-вытяжной вентиляции;

ремонт кровли с заменой покрытия из негорючих материалов.

2. Электроснабжение и электрооборудование.

Электроснабжение котельной обеспечивается от ТП №120-03-8 фидер №4.

Максимальная мощность 140 кВт. Резервное электроснабжение осуществляется от передвижной ДЭС.

Электропомещение отсутствует.

Для дальнейшей эксплуатации требуется:

установка стационарного дизель-генератора;

установка комплектных силовых щитов степени защиты не ниже IP 54 с запирающимися дверями;

установка пускорегулирующей аппаратуры для электродвигателей дымососов и сетевых насосов.

3. Водоснабжение.

Водоснабжение котельной осуществляется по двум трубопроводам Ду 50 мм от централизованной системы водоснабжения. Установлена система водоподготовки УДК.

3.1 Сетевой насос № 1, К200-150-315, не регулируемый, с электродвигателем А200L4УЗ, 45 КВт, 1470 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2009 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

3.2 Сетевой насос № 2, К 150-125-250, не регулируемый, с электродвигателем АИР180М4УЗ, 30 КВт, 1470 об/мин, установлен на бетонном основании, введен в эксплуатацию 2009 г.

Документация завода-изготовителя отсутствует.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4. Котлоагрегаты.

В котельной установлено 4 (четыре) котлоагрегата суммарной мощностью 6,21 МВт, обслуживающие 2,53 МВт присоединенной нагрузки, с учетом тепловых потерь в присоединительной сети. Установлен узел учета отпускаемой тепловой энергии.

4.1 Котлоагрегат №1, КВ-1,5ШП, установленная мощность 1,45 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2009 г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт котла водогрейного КВ-1,5-ШП, заводской № 386 Д;

Паспорт. Руководство по эксплуатации топки механической моноблочной «Братск-1,45», заводской № 931;

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.2 Котлоагрегат №2, КВ-1,5ШП, установленная мощность 1,45 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2009 г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт котла водогрейного КВ-1,5-ШП, заводской № 385 Д;

Паспорт. Руководство по эксплуатации топки механической моноблочной «Братск-1,45», заводской № 932.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.3 Котлоагрегат №3, КВ-1,5ШП, установленная мощность 1,45 МВт, выполнен в тяжелой обмуровке, введен в эксплуатацию 2009 г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт котла водогрейного КВ-1,5-ШП, заводской № 384 Д

Паспорт. Руководство по эксплуатации топки механической моноблочной «Братск-1,45», заводской № 937;

инструкция по эксплуатации топки механической моноблочной.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

4.4 Котлоагрегат №4, КВ-1,6-95 ШП, установленная мощность 1,86 МВт, выполнен в легкой обмуровке, введен в эксплуатацию 2009 г.

В наличии имеется техническая документация:

гарантийный талон № 009186, КВ-1,6-95-ШП в комплекте с ТШПМ-2,0;

инструкция по эксплуатации топки механической моноблочной.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

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

5. Углеподача.

Угольный склад – закрытая бетонированная площадка;

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.

6. Газоудаление.

Дымовая труба диаметром 0,7 м., высотой 30 м., состоящая из двух сваренных между собой частей, установленная на бетонном основании, закреплена анкерными болтами и тремя растяжками с якорями, в качестве якорей использованы стены рядом стоящих зданий и несущей конструкции самой котельной.

Газоходы выполнены металлическими коробами, оборудованными шиберами в месте примыкания к котлам.

6.1 Дымосос № 1, Дн – 8, левый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5АМХ160S4УЗ, 15 КВт, 1470 об/мин, введен в эксплуатацию 2009г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт. техническое описание и инструкция по эксплуатации вентиляторов и дымососов центробежных котельных ВДН-6,3м-13м, Дн-6,3м-13м, заводской № 64.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

6.2 Дымосос № 2, Дн – 8, левый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5АМХ160S4УЗ, 15 КВт, 1470 об/мин, введен в эксплуатацию 2009г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт. Техническое описание и инструкция по эксплуатации вентиляторов и дымососов центробежных котельных ВДН-6,3м-13м, Дн-6,3м-13м, заводской № 65.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

6.3 Дымосос № 3, Дн – 8, левый, установлен на бетонном основании, с электродвигателем 5AMX160S4Y3, 15 КВт, 1470 об/мин, введен в эксплуатацию 2009г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт. Техническое описание и инструкция по эксплуатации вентиляторов и дымососов центробежных котельных ВДН-6,3м-13м, Дн-6,3м-13м, заводской № 68.

Дефектов влияющих на нормальную эксплуатацию не выявлено.

6.4 Дымосос №4, Дн – 8, установлен на бетонном основании, с электродвигателем АИР 160S6Y2, 11 КВт, 970 об/мин, введен в эксплуатацию 2009г.

В наличии имеется техническая документация:

Паспорт. Техническое описание и инструкция по эксплуатации вентиляторов и дымососов центробежных котельных ВДН-6,3м-13м, Дн-6,3м-13м, заводской № 63.

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.

Требуется обустройство зольной ямы в соответствии с СанПиН.

8. Тепловые сети.

Общая протяженность тепловых сетей технологически связанных с котельной 3970,8 м.

Требуется капитальный ремонт тепловых сетей общей протяженностью 665 м.

Решение комиссии:

Котельная № 44 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.

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.