«Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданында «Солтүстік Трува кен орнында Ащысай кентіндегі жылытудың қазандығы және ыстық су жүйесімен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз)
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
31.10.2018 ж. № 04-0188/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС,
Астана қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданында «Солтүстік Трува кен орнында Ащысай кентіндегі жылытудың қазандығы және ыстық су жүйесімен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0188/18 от 31.10.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации)

ЗАКАЗЧИК:
АО «СНПС-Актобемунайгаз»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»,
город Астана

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в. п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1235 от 25.08.2018 г., между РГП «Госэкспертиза» и АО «СНПС - Актобемунайгаз».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «СНПС - Актобемунайгаз», г.Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», государственная лицензия №15012541 от 03.07.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное первым заместителем генерального директора АО «СНПС - Актобемунайгаз» от 15.03.2018 года;

задание на проектирование с изменениями и дополнениями, утвержденное первым заместителем генерального директора АО «СНПС - Актобемунайгаз» от 04.10.2018 года;

акт на право временного возмездного землепользования №0504988 от 15.08.2014 года с целевым назначением земельного участка – эксплуатация вахтового поселка с кадастровым номером 02-027-037-403, площадью 49,97 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ53VUA00043454 от 05.07.2018 года, утвержденное руководителем (главным архитектором района) ГУ «Мугалжарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2018 году ТОО «СтройРекламПроект» (государственная лицензия №15012048 от 25.06.2015 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях инв.№37, выполненный ТОО «Строй РекламПроект» в 2018 году (государственная лицензия №15012048 от 25.06.2015 года);

письмо №20 оо - 356 от 10.10.2018 года о принятых решениях по изменению подключения точки врезки газопровода и исключения из проекта строительства нового АГРС, выданное Центр «Актобеспецпроект» АО «СНПС - Актобемунайгаз».

Технические условия:

№2пт-85 от 11.10.2018 года на подключение к существующему магистральному газопроводу, выданные Управлением «Октябрьскнефть» АО «СНПС - Актобемунайгаз»;

№29-04-755 от 06.06.2018 года для электроснабжения проектируемой котельной, выданные Управлением «Актюбэнергонефть» АО «СНПС - Актобемунайгаз»;

№29-19-1381 от 19.10.2018 года на подключение к существующим сетям водоснабжения, выданные Управлением «Актюбэнергонефть» АО «СНПС - Актобему-найгаз».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №25-20-5/4-4-1231 от 23.07.2018 года РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Актюбинской области Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан» об отсутствии необходимости согласования рабочего проекта.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
альбом 1. ГП «Генеральный план»;
альбом 2. АС «Архитектурно-строительные решения»;
альбом 3. ГСН «Наружное газоснабжение»;
альбом 4. ГСВ «Внутреннее газоснабжение»;
альбом 5. ТС «Тепловые сети»;
альбом 6. ОВ «Отопление и вентиляция»;
альбом 7. НВК «Наружные сети водопровода»;
альбом 8. ВК «Водопровод и канализация»;
альбом 9. ЭС «Электроснабжение»;
альбом 10. АТХ «Автоматизация технологических процессов»;
альбом 11. ТХ «Технологические решения»;
проект организации строительства;
раздел «Охрана окружающей среды», выполненный в 2018 году ТОО «Тана-Пракс».

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение теплоснабжением и горячим водоснабжением здания общежития №1,2,3, столовой, АБК, пожарного депо в вахтовом поселке Ащисай на м.р. Северная Трува в результате строительства блочно-модульной котельной.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства:

Участок строительства блочно-модульной котельной расположен на территории вахтового поселка Ащисай на м.р. Северная Трува Мугалжарского района.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III А;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,88 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного в 2018 году ТОО «СтройРекламПроект», на участке инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки светло-коричневые, твердые, известковистые. Вскрыты с глубины 0,2 м до 1,4 м. Мощность слоя 1,2 м;

ИГЭ №3 – глины светло-коричневые, твердые, известковистые. Вскрыты скважинами 1,4 до 2,1 м. Мощность слоя 0,7 м;

ИГЭ №4 – глины зеленовато-серые, твердые, известковистые, в скважинах с пятнами ожелезнения, с прослоями и линзами песков средней крупности, мощностью до 10-15 см. Вскрыты с глубины 2,1 м до 3,7 м. Мощность слоя 1,6 м;

ИГЭ №5 - пески желтовато-серые, средней крупности, маловлажные, кварцевополевошпатовые. Вскрыты с глубины 3,7 м до 4,4 м. Вскрытая мощность слоя 0,7 м;

ИГЭ №6 - пески крупные и гравелистые, желтовато-серые, средней плотности, маловлажные, кварцевополевошпатовые с включением мелкой дресвы до 10-15 %. Вскрыты с глубины 4,4 м до 6,0 м. Вскрытая мощность слоя 1,6 м.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=24 кПа; φ=26º; р=1,74 т/м³; Е=6 МПа.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - незасоленные. Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты слабоагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок строительства расположен на территории существующего вахтового поселка Ащисай на месторождении Северная Трува в Мугалжарском районе Актюбинской области. Основными путями сообщения являются шоссейные и грунтовые дороги, связывающие район работ с областным и районными центрами.

Архитектурно-планировочное решение генерального плана принято в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и на основе материалов топографо-геодезического изыскания. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

Данным рабочим проектом предусмотрено строительство здания котельной блочной конструкции, наружных тепловых сетей и отдельной системы горячего водоснабжения от котельной до существующих объектов (общежития №1,2,3, столовая, АБК, пожарное депо), площадки для емкости с дизельным топливом V=25 м³.

Генеральным планом предусмотрены площадки для размещения котельной и емкости с дизельным топливом V=25 м³. Обе площадки размещены по одной линии параллельно к существующей внутриплощадочной автодороге вахтового поселка. Размещение сооружений на площадках произведено с соблюдением требуемых технологических, противопожарных и санитарных разрывов. Расстояние от БМК до емкости с дизельным топливом составляет 30 м.

Площадка для размещения котельной

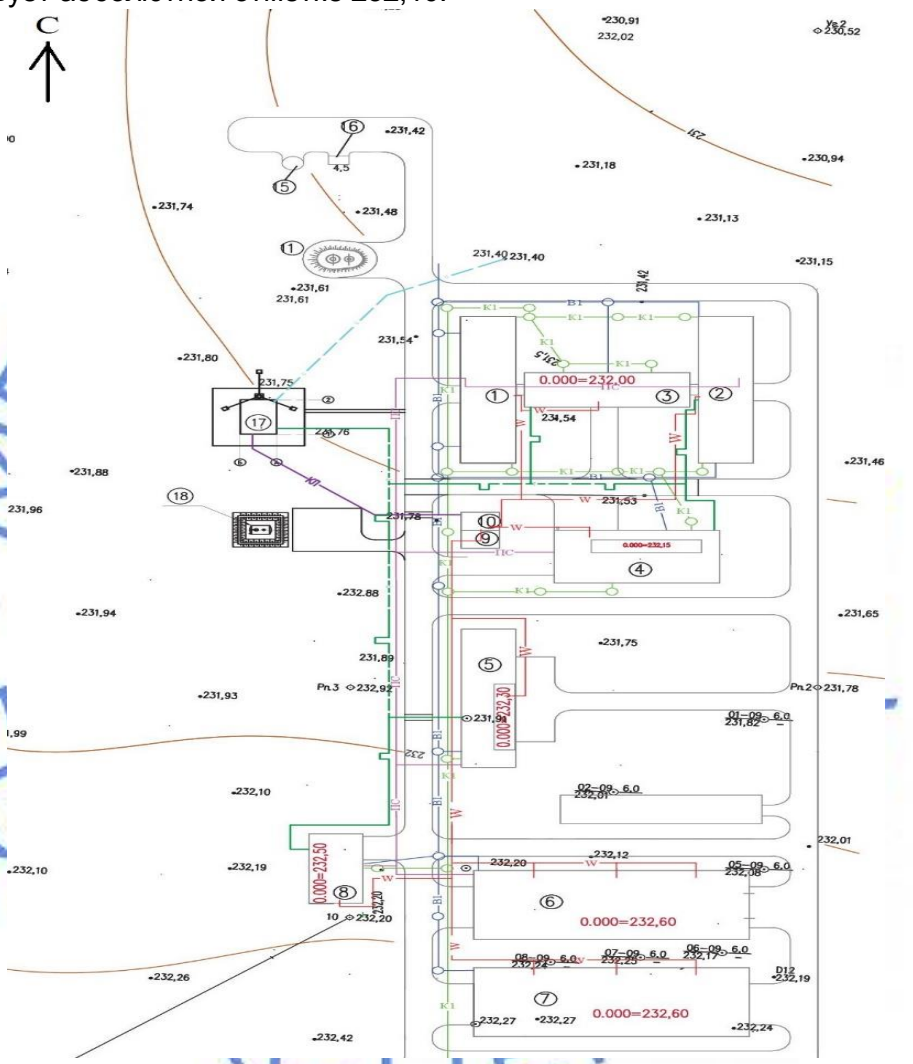
На участке (площадка) с размерами 20,0х20,0 м предусмотрено размещение блочно-модульного здания котельной (БМК) с наружными размерами в плане 11,0х6,9 м. БМК устанавливается на монолитную железобетонную площадку с размерами 12,0х7,9 м. Также на площадке предусмотрена установка дымовой трубы с якорем оттяжек в три стороны (типа система три ноги) на расстоянии от оси трубы на 7,95 м каждый. Дымовая труба устанавливается на монолитный железобетонный фундамент (тумба-постамент) с размером в плане 1,8х1,8 м.

Покрытие всего участка из песчано-гравийной смеси (ПГС) по уплотненному грунту.

Проектом предусмотрена вертикальная планировка территории. Организация рельефа решает поверхностный водоотвод ливневых и талых вод от площадок за пределы участков.

От площадки до существующих дорог вахтового поселка предусмотрена бетонная тротуарная дорожка шириной 1,0 м, обрамленная бордюром ГОСТ 6665-91.

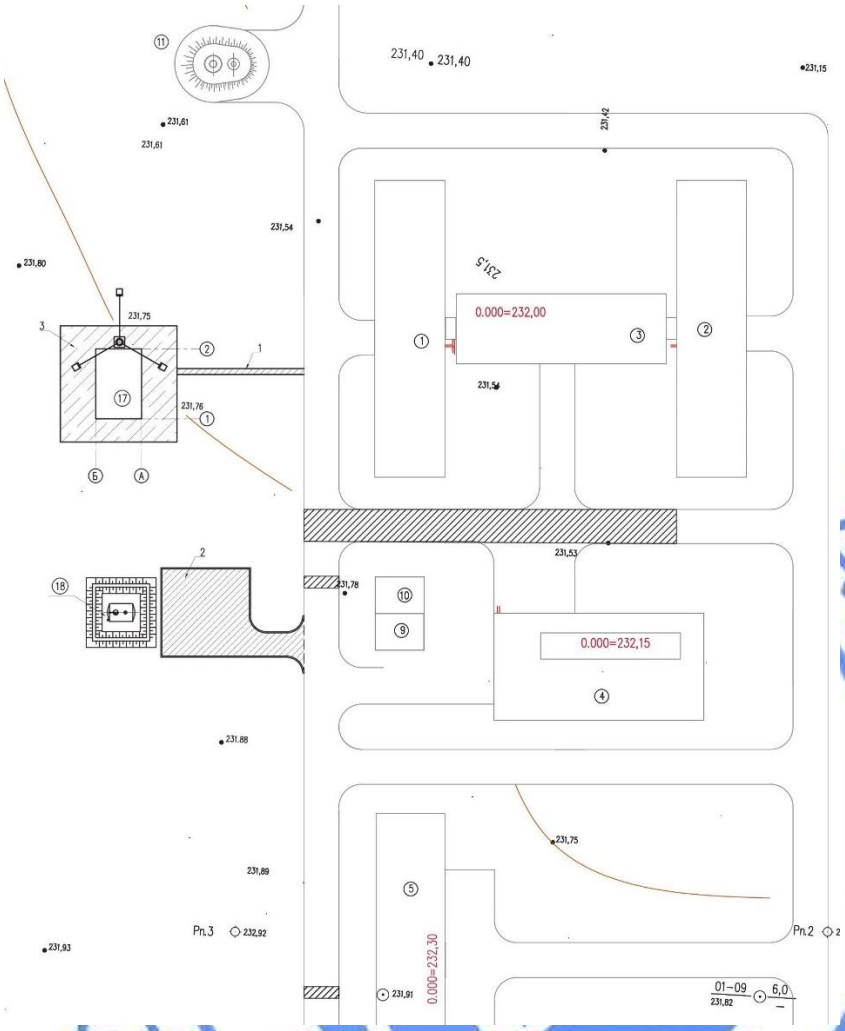
За условную отметку 0,000 принята отметка верха монолитной площадки под БМК, что соответствует абсолютной отметке 232,10.



Условные обозначения по зданиям и сооружениям

1	Двухэтажное общежитие блок А (сущ.)	11	Водонапорная башня (сущ.)
2	Двухэтажное общежитие блок Б (сущ.)	12	КНС (сущ.)
3	Одноэтажное общежитие (сущ.)	13	Очистные сооружения (сущ.)
4	Столовая (сущ.)	14	Поля фильтрации (сущ.)
5	АБК (сущ.)	15	Резервуар привозной воды (сущ.)
6,7	Гаражи (сущ.)	16	Насосная привозной воды (сущ.)
8	Пожарное депо (сущ.)	17	Котельная (проект)
9	Дизельная электростанция (сущ.)	18	Площадка дизельной емкости (проект)
10	Трансформаторная подстанция (сущ.)		

Рис.1 - Ситуационная схема генплана вахтового поселка



Условные обозначения по покрытиям
1. Бетонная тротуарная дорожка
2. Бетонная безискровая плитка разворотной площадки
3. Покрытие из песчано-гравийной смеси (ПГС)

Рис.2 - Ситуационная схема генплана площадок котельной и емкости

Площадка для емкости с дизельным топливом V= 25 м³

На участке (площадка) с размерами 11,0х11,0 м предусмотрено размещение дорожной плиты размером 5,4х3,0 м для установки опор под емкости. Основания (подушка) под плиты из песчано-гравийной смеси по уплотненному грунту.

Покрытие участка из песчано-гравийной смеси (ПГС) по уплотненному грунту.

Для предотвращения растекания нефтепродукта при нарушении целостности емкости по периметру участка предусмотрена насыпь (земляной вал) минерального грунта высотой 0,8 м, шириной 2,5 м, шириной бровки по верху 0,50 м.

К площадке от существующей внутриплощадочной автодороги предусмотрена подъездная автодорога с разворотной площадкой с размером 15,0х15,0 м и покрытием бетонной безискровой плиткой. Разворотная площадка и автодорога шириной 4,0 м обрамлена бордюром ГОСТ 6665-91.

За условную отметку 0,000 принята отметка верха монолитной площадки под емкость, что соответствует абсолютной отметке 231,90.

Технические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество	
			БМК/ дымовая труба	емкость V=25 м^3
1	Площадь участка в условных границах	га	0,04	0,0121
2	Площадь застройки площадки	м²	94,8/3,24	16,2
3	Площадь песчано-гравийного покрытия площадки	м^2	301,96	19,8
4	Площадь земляного вала	м^2	-	85,0
5	Площадь покрытия из бетона вне участка	м^2	22,0	268,4

6.2.2 Технологическая решения

Блочно-модульная котельная полной заводской готовности мощностью 2,7 МВт предназначена для нужд теплоснабжения и приготовления горячей воды. В котельной предусмотрено все необходимое технологическое оборудование для бесперебойной работы.

Тепловой схемой предусмотрено приготовление сетевой воды на отопление с параметрами плюс 85-60^{0}С и плюс 60^{0}С для горячей воды.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – вторая.

Рабочий проект разработан для строительно-климатической зоны с расчетной температурой наружного воздуха tн = минус 31ºС.

В летний период котельная работает для покрытия нужд ГВС.

Основное оборудование

Основное оборудование принято по действующей номенклатуре заводов-изготовителей, согласно утвержденного заказчиком ценового предложения.

В здании котельной установлены два водогрейных котла марки «ВВ-850» и один котёл «ВВ-1000». Производительность 850 кВт (0,731Гкал/час) каждого и 1000кВт (0,860Гкал/час) соответственно.

Оборудование:

насосы котловой линии «ВРН 60/280.50М» - 3 шт.;

водоподготовительная установка производительностью 2,2 м^3/час - 2 шт.;

насосы сетевой линии «CP-G65/4100/A/7,5» производительностью 37 м^3/час, напором 38 м, мощностью 7,5 кВт - 2 шт.;

насосы греющей воды на теплообменники «ВРН 180/360.80Т» производительностью 44 м^3/час, напором 10 м, мощностью 2,31 кВт - 2 шт.;

насосы циркуляционные горячего водоснабжения «ВРН 60/340.65М» производительностью 16 м^3/час, напором 5,6 м, мощностью 0,74 кВт – 2шт.;

теплообменники для приготовления горячей воды (ГВС) – 2шт.;

расширительные баки объёмом 1000 л – 2 шт.;

Котлы оснащены комбинированными блочными газовыми горелками в комплекте с арматурой. Производительность по мощности от 0,4 до 1,3 МВт с электрическим двигателем мощностью 2,2 кВт максимальной мощностью 1100кВт.

Дымоудаление

Для отвода продуктов сгорания топлива, каждый котел оборудован стальным газоходом с отключающим шибером и взрывным предохранительным клапаном

площадью 0,1 м^2, подключенными к отдельно стоящей стальной дымовой трубе (высотой 15 м.). Для предотвращения образования конденсата из дымовых газов ствол дымовой трубы теплоизолирован и снабжен сливным устройством для отвода образующегося конденсата при «холодном пуске». Диаметр дымовой трубы 820 мм. Для предотвращения взаимного влияния котлов друг на друга дымовая труба, до высоты +2,5 м разделена продольной внутренней перегородкой на две части.

Топливо для котельной - газ/дизельное.

Расход топлива:

жидкого топлива - 258 кг/ч;

природного газа - 328 нм^3/ч.

Топливоснабжение котельной (дизельное топливо)

Топливный резервуар РГС-25 предназначен для хранения дизельного топлива как резервный вид топлива для проектируемой котельной объемом 25 м^3.

Технологические трубопроводы приняты из стальных горячедеформированных труб диаметрами 50-80 мм по ГОСТ 8732-78 и прокладываются надземно по несгораемым опорам высотой 0,2 м.

Доставка дизельного топлива на объект осуществляется автомобильным транспортом.

По окончании монтажа технологические трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность согласно ВНТП 3-85:

давление испытания на прочность Рисп=1,25Рраб;

давление испытания на герметичность Рисп=Рраб.

Изоляция проектируемых надземных технологических трубопроводов осуществляется минераловатными плитами типа «Изовер» толщиной 60 мм по грунтовке ГФ-021 за два раза с защитным слоем из тонколистовой оцинкованной стали толщиной для труб 0,6 мм, для арматуры 0,8 мм.

6.2.3 Архитектурно-планировочные решения

Предусмотренные в рабочем проекте по разделу АР виды работ по реконструкции существующих общежитий (утепление наружных стен, ремонтные работы по заделке проемов окон и дверей, отделка стен, потолков, замена покрытие полов) исключены из состава рабочего проекта согласно измененного задания на проектирование, утвержденного заказчиком.

6.2.4 Конструктивные решения

Фундамент под БМК

Фундаменты под проектируемой БМК – бетонная монолитная площадка толщиной 200 мм из бетона класса В15 F75 W4 ГОСТ 26633-2012 на сульфатостойком портландцементе. Армирование площадки предусмотрено арматурной сеткой класса А-III (А400) диаметром 12 мм ГОСТ 5781-82*.

Под фундаменты БМК предусмотрена щебеночная подготовка, пролитая битумом толщиной 100 мм и основание из песчано-гравийной смеси толщиной 500 мм по уплотненному грунту.

Дымовая труба предусмотрена металлическая диаметром 820 мм ГОСТ 10704-91 высотой 13 м. Закладные детали из стальных листов по ГОСТ 19903-2015.

Фундамент под дымовую трубу - монолитное столбчатое размером 1,8х1,8 м высотой 1 м из бетона класса В15 F75 W4 ГОСТ 26633-2012. Армирование фундамента ФМ-1 предусмотрено арматурной сеткой класса А-III (А400) диаметром 16 мм, А-I (А240) диаметром 12 мм ГОСТ 5781-82*. Под фундаменты дымовой трубы предусмотрена

щебеночная подготовка, пролитая битумом толщиной 100 мм и основание из песчано-гравийной смеси толщиной 500 мм по уплотненному грунту.

Крепление дымовой трубы предусмотрено анкерными болтами марки М30 по ГОСТ 24379.1-2012.

Для уменьшения действия ветровых нагрузок предусмотрены ветровые оттяжки, выполненные из монолитного бетона класса В15, F75, W4 по ГОСТ 26633-2012.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=24 кПа; φ=26º; р=1,74 т/м³; Е=6 МПа.

Антикоррозийная защита стальных конструкций и выступающих из бетона частей закладных деталей после сварочных работ очищаются от пыли, грязи и окрашиваются эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 в два слоя по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Фундамент дизельной емкости V=25 м³

Фундаменты под дизельную емкость объемом 25 м³ - железобетонные плиты марки 1П30.18 ГОСТ 21924.0-84 размером 3х5,4 м толщиной 160 мм, основание предусмотрено из песчано-гравийной смеси толщиной 200 мм по утрамбованному грунту.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=24 кПа; φ=26º; р=1,74 т/м³; Е=6 МПа.

Емкость металлическая устанавливается на металлическую конструкцию П1 и П2.

П1 представляет собой металлический каркас из сваренного между собой двутавра 30Ш1 по ГОСТ 26020-83, опираемый на фундамент.

П2 представляет собой конструкцию из листовой стали по ГОСТ 19903-2015 с седловидной верхней частью на которую монтируется емкость.

Специальные мероприятия

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе. На наружные поверхности бетонных и железобетонных изделий и конструкций, соприкасающихся с грунтом, наносится гидроизоляция из двух слоев битумной мастики по слою грунтовки.

В основании фундаментов предусмотрено послойное уплотнение грунтов тяжелыми катками.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Металлические конструкции защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ - 115 ГОСТ 6465-76 в 2 слоя по грунтовке ГФ - 021 ГОСТ 25129-82.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление и вентиляция

Общежития №1, №2, №3, административное здание, пожарное депо, столовая

Рабочий проект отопления разработан в соответствии СН РК 4.02-01-2011 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», СН РК 2.04-04-2013 «Строительная теплотехника», СН РК 2.04-03-2011 «Тепловая защита зданий», СН РК 3.02-07-2014 «Общественные здания и сооружения».

Расчетная температура наружного воздуха минус 31°С.

Продолжительность отопительного периода 203 суток.

Источником теплоснабжения служит проектируемая котельная.

Теплоноситель - вода с параметрами плюс 80-60°С в тепловых сетях и в системах отопления.

Расход тепла на отопление общежития №1 Q=58560 Вт или Q=50361,6 ккал/час.

Расход тепла на отопление общежития №2 Q=58560 Вт или Q=50361,6 ккал/час.

Расход тепла на отопление общежития №3 Q=29160 Вт или Q=18885.6 ккал/час.

Расход тепла на отопление административного здания Q=37200 Вт или Q= 31992 ккал/час.

Расход тепла на отопление пожарного депо Q=23000 Вт или Q=19780 ккал/час.

Расход тепла на отопление столовой Q=31080 Вт или Q=26728.8 ккал/час.

Система отопления принята двухтрубная горизонтальная поэтажная.

В качестве нагревательных приборов приняты чугунные радиаторы МС-140 по ГОСТ 31311-2005.

Прокладка трубопроводов системы отопления предусмотрена с уклоном 0,002 в направлении, указанном на схемах. Для выпуска воздуха в верхних пробках нагревательных приборов предусмотрены краны конструкции Маевского. Удаление воздуха из систем отопления осуществляется через воздухоотводчики, установленные в верхних точках систем.

Для отключения и опорожнения системы отопления предусмотрена запорная и дренажная арматура. Дренажная арматура имеет штуцеры для присоединения шлангов. На подводках к отопительным приборам установлены краны шаровые и радиаторные терморегуляторы для регулирования теплоотдачи отопительных приборов. Трубопроводы в местах пересечения перекрытий, внутренних стен и перегородок прокладываются в гильзах из негорючих материалов; края гильз на одном уровне с поверхностями стен, перегородок и потолков, но на 30 мм выше поверхности чистого пола. Заделка зазоров и отверстий в местах прокладки трубопроводов предусмотрена негорючими материалами, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости ограждений. Стальные гильзы окрашиваются масляной краской за 2 раза.

Система отопления принята из труб напорных полипропиленовых армированных по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 диаметрами 50х6,9 мм, 40х5,5 мм, 32х4,4 мм, 25х3,5 мм, 20х2,8 мм.

Система заполняется водой, которая отвечает требованиям стандарта питьевой воды.

Тепловой пункт

Помещение теплового пункта расположено на первом этаже. Тепловая сеть предусмотрена четырехтрубная. На вводе в тепловой пункт устанавливаются запорная арматура, грязевики, фильтры, измерительные приборы (не предусмотренные в центральном тепловом пункте). Для гидравлической устойчивости систем отопления рабочим проектом предусмотрены ручные балансировочные клапаны на каждом ответвлении систем.

Изоляция трубопроводов теплового пункта принята трубчатая из вспененного каучука толщиной от 10 мм.

Тепловые сети

Рабочий проект теплоснабжения разработан в соответствии с СН РК 4.02-04-2013 «Тепловые сети», СП РК 4.02-104-2013 «Тепловые сети», МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети».

Расчетная температура наружного воздуха для отопления принята минус 31°С.

Продолжительность отопительного периода 203 сутки.

Источником теплоснабжения - проектируемая блочно-модульная котельная.

Общая тепловая нагрузка на систему отопления и горячего водоснабжения принята 613 000 Вт.

Теплоноситель - горячая вода с параметрами теплоносителя плюс 80°-60°С в наружных тепловых сетях. Схема подключения к тепловым сетям - четырехтрубная по зависимой схеме.

Тепловая сеть четырехтрубная подземная канальная из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91* диаметрами 89х4,0 мм, 76х3,5 мм, 57х3,5 мм, 45х3,0 мм, 38х 2,5 мм для систем Т1, Т2 и из стальных оцинкованных водогазопроводных труб диаметрами 76х3,5 мм, 57х3,5 мм, 45х3,0 мм, 38х2,5 мм, 32х2,5 мм для систем Т3, Т4.

У зданий одноэтажного общежития на 12 человек, двухэтажного общежития на 144 человек блок А и блок Б предусмотрены выходы из земли. Ввод тепловых сетей в здания предусмотрен в надземном исполнении на низких опорах.

Трубопроводы тепловых сетей прокладываются подземно в канале на глубине Н=0,7 м и в надземном исполнении на низких опорах.

Трубопроводы приняты стальные с тепловой изоляцией. Компенсация температурных расширений в теплосети осуществляется за счет углов поворота и П-образных компенсаторов. На ответвлениях к потребителям предусмотрена установка тепловых камер с запорной и дренажной арматурой.

Общая протяженность проектируемой теплосети - 350 м. Запорная арматура, спускники и воздухоотводчики предусмотрены в тепловых пунктах и в тепловых камерах. Отвод дренажных вод от тепловой камеры предусмотрен в дренажные колодцы ДК-1, ДК-2, ДК-3, ДК-4.

Трубопроводы в канале укладываются на скользящие опоры по бетонным подушкам с шагом 3,5 м для труб диаметром 80 мм; 3,0 м для труб диаметром 65, 50 мм; 2,5 м для труб диаметром 40 мм; 2,0 м для труб диаметром 32 мм; 1,7 м для труб диаметром 25 мм.

Водоснабжение и канализация

Внутренний хозяйственно-питьевой водопровод

Согласно задания на проектирование и технических условий №29-19-1381 от 19.10.2018 года, выданных Управлением «Актобеэнергонефть» АО «СНПС - Актобемунайгаз», проектом предусмотрено строительство блочно-модульной котельной с подведением наружных сетей водопровода к котельной от существующих сетей и обеспечения внутренней системы горячего водоснабжения существующих зданий: столовая на 100 мест, 2-х этажные общежития №№1А,1Б, 1-но этажное общежитие №3, пожарное депо на 2- автомашины, административное здание на 30 мест №5.

Раздел выполнен согласно СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений», СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений», СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

Столовая на 100 мест

Расчетные расходы на горячее водоснабжение: 2,8 м^3/сут.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения. Вода нагревается двухконтурным котлом. Для нужд горячего водоснабжения подается вода не ниже 60^{0}С.

Проектом предусмотрена циркуляция воды в стояках, магистральном трубопроводе.

Разводящие трубопроводы предусмотрены из напорных труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Стояки прокладываются скрыто, подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто с обеспечением доступа к разъемным соединениям и арматуре.

2-х этажное общежитие №№1 А,1Б

Расчетные расходы на горячее водоснабжение: 8,64 м³/сут.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения. Вода нагревается двухконтурным котлом. Для нужд горячего водоснабжения подается вода не ниже 60 С.

Проектом предусмотрена циркуляция воды в стояках, магистральном трубопроводе.

Разводящие трубопроводы предусмотрены из напорных труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Стояки прокладываются скрыто, подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто с обеспечением доступа к разъемным соединениям и арматуре.

1 этажное общежитие №3

Расчетные расходы на горячее водоснабжение: 0,84 м³/сут.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения. Вода нагревается двухконтурным котлом. Для нужд горячего водоснабжения подается вода не ниже 60^0С.

Проектом предусмотрена циркуляция воды в стояках, магистральном трубопроводе.

Разводящие трубопроводы предусмотрены из напорных труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Стояки прокладываются скрыто, подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто с обеспечением доступа к разъемным соединениям и арматуре.

Пожарное депо на 2 автомашины

Расчетные расходы на горячее водоснабжение: 0,17м³/сут.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения. Вода нагревается двухконтурным котлом. Для нужд горячего водоснабжения подается вода не ниже 60^0С.

Проектом предусмотрена циркуляция воды в стояках, магистральном трубопроводе.

Разводящие трубопроводы предусмотрено из напорных труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Стояки прокладываются скрыто, подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто с обеспечением доступа к разъемным соединениям и арматуре.

Административное здание на 30 мест №5

Расчетные расходы на горячее водоснабжение: 0,28 м³/сут.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения. Вода нагревается двухконтурным котлом. Для нужд горячего водоснабжения подается вода не ниже 60^0С.

Проектом предусмотрена циркуляция воды в стояках, магистральном трубопроводе.

Разводящие трубопроводы предусмотрены из напорных труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.Стояки прокладываются скрыто, подводящие трубопроводы к сантехническим приборам прокладываются открыто с обеспечением доступа к разъемным соединениям и арматуре.

Наружные сети водопровода к котельной

Согласно письма №29-19-1381 от 19.10.2018 года, выданного Управлением «Актобеэнергонефть» АО «СНПС- Актобемунайгаз», рабочим проектом предусмотрено подведение наружного водопровода к проектируемой блочно-модульной котельной. Точка подключения - существующий водопровод и водопроводный колодец.

Проектируемый водопровод из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4427-2004 на глубине 2,5 м протяженностью трубопровода 73,5 м. Укладка полиэтиленовых труб предусмотрена согласно СН РК 4.01-05-2002.

Наружные сети газопровода

Рабочий проект сетей газоснабжения разработан на основании технических условий №2пт-85 от 11.10.2018 года, выданных Управлением «Актобеэнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Точка врезки - надземный стальной газопровод высокого давления диаметром 219х6,5 мм. В точке врезке рабочим проектом предусмотрена установка отключающего устройства – задвижка стальная фланцевая диаметром 100 мм Ру1,6 МПа в надземном исполнении.

Прокладка газопровода высокого давления (I категория) Р=0,6÷1,2МПа от точки врезки на комплексной станции до проектируемого ГРПШ предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR9 диаметром 90х10,1 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном исполнении протяженностью 25,61 км.

Для понижения давления с высокого (Рвходное = 8,0 кгс/см^2) на низкое (Рвыходное=0,005 кгс/см^2) предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-03М-2У1-1 с основной и резервной линией редуцирования, производительностью 420 м^3/ч. После редуцирования газ направляется к потребителю по газопроводу низкого давления (IV категория) Р=до 0,005 МПа из стальных труб диаметром 108х6 мм по ГОСТ 8732-78*.

Прокладка надземного газопровода диаметром 108х6 мм предусмотрено на отдельно стоящих несгораемых опорах высотой 0,5 м и 2,0 м. Шаг опор принят 4 м.

Полиэтиленовые трубы характеризуются стандартным размерным отношением номинального наружного диаметра к номинальной толщине стенки (SDR), которое определяется в зависимости от давления в газопроводе, марки полиэтилена и коэффициента запаса прочности, равного 2,8.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007.

Рабочим проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода на глубине 1,0 м от фактической отметки земли.

Труба в траншее укладывается на подготовленное мягкое основание без твердых включений при прокладке подземного газопровода из полиэтиленовых труб, для обозначения трассы газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью (Осторожно газ!) на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода, и прокладка изолированного медного провода сечением 2,5-4 мм² вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) с выходом концов его на поверхность под ковер. При выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр. Концы футляра заделываются битумом и прядью.

Прокладка газопровода под автомобильными дорогами предусмотрена в стальном футляре с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер.

Концы футляров выводятся за пределы подошвы насыпи.

Минимальная глубина укладки газопровода (до верха футляра) предусмотрена под автомобильными дорогами - 1 м от верха покрытия.

Соединение полиэтиленовых труб между собой предусмотрено сваркой встык и с помощью соединительных деталей с закладными электронагревательными элементами (муфтами, отводами, тройниками, седелками) с применением сварочной техники с высокой степенью автоматизации.

При пересечении инженерных коммуникаций газопровод прокладывается в защитном футляре. На одном из концов футляра предусмотрена вытяжная свеча на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна дороги. Высота свечи от уровня земли не менее 5 м.

Концы футляра выводятся в обе стороны не менее 2 м. Концы футляра заделаны гидроизоляционным материалом.

Надземный газопровод защищается от воздействия атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краски (газопровод - желтым, опоры - черным). Изоляция подземных трубопроводов, весьма усиленная.

Внутренний газопровод

Здание блочно-модульной котельной оборудовано тремя энергонезависимыми напольными газовыми котлами со стальным теплообменником теплопроизводительностью два по 1,0 МВт и один 0,85 МВт. Перед газовыми котлами предусмотрены отключающие устройства - краны шаровые диаметром 32 мм. Внутренний газопровод низкого давления в блочно-модульной котельной принят из труб стальных электросварных диаметром 108х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 и стальных водогазопроводных труб диаметром 32х2,8 мм по ГОСТ 3262-75. При остановки котла и продувки газопровода предусмотрен продувочный газопровод из водогазопроводных труб диаметром 25х2,5 мм, который выводится выше крыши на 1,0 м. Внутри котельный газопровод прокладывается вдоль стены на кронштейнах. Газовый коллектор предусмотрен из стальной электросварной трубы диаметром 159х6,0 мм по ГОСТ 10704-91. Резервный вид топлива - дизельный.

Автоматика безопасности поставляется вместе с котлом заводом-изготовителем и срабатывает при:

повышении температуры воды;
понижении давления воды;
понижении давления воздуха;
понижении давления газа;
повышении давления газа;
повышении давления воды;

погасании пламени газогорелочного устройства;
падении разрежения в топке;
исчезновении напряжения в цепях автоматики;
отраве пламени;
остановки котла.

В котельной устанавливается система автономного контроля загазованности, которая предназначена для:

контроля содержания природного газа и оксида углерода в атмосфере помещений потребителей газа;

выдачи звуковой и световой сигнализации в случае возникновения в контролируемом помещении концентрации газа, соответствующих сигнальным уровням ПОРОГ 1, ПОРОГ 2;

перекрытия трубопровода подачи газа клапаном запорным КЗГЭМ или КПЭГ-М или любым другим клапаном;

выдачу информации о состоянии системы на пульт контрольный ПК 3.

После монтажа и испытания внутренний газопровод покрывается масляной краской желтого цвета ГОСТ 8292-85 за два раза.

Узел учёта

Рабочим проектом предусмотрена установка двух котлов ВВ-850 и одного котла ВВ-1000.

Суммарный расход газа составляет - 328,0 м^3/час, принимается узел учета с ротационным счетчиком «RVG» G250 с максимальным измеряемым расходом 400 м^3/час, с диапазоном измерения 1:50 и с электронным корректором объема газа по давлению, температуре и коэффициента сжимаемости ЕК270.

Электротехнические решения

Электроснабжение 0,4кВ

Раздел электроснабжения рабочего проекта выполнен на основании задания на проектирование и технических условий №29-04-755 от 06.06.2018 года, выданных Управлением «Актобеэнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Согласно техническим условиям электроснабжение котельной осуществляется от двух разных секций шин существующей КТП-10/0,4кВ кабелями ВБбШвнг-4х16 мм², прокладываемыми в траншее по типовой серии А5-92. Пересечение кабельной линии с автодорогой выполнено в металлической трубе диаметром 102 мм ГОСТ 10704-91 на глубине не менее 1 м от полотна дороги. Ввод кабеля в котельную производится через отверстие в стеновой панели. Основной ввод от I-ой секции шин 0,4 кВ, резервный – от II-ой секции шин 0,4 кВ.

В КТП-10/0,4кВ устанавливаются автоматические выключатели с номиналом 100А. Силовое электрооборудование (вводно-распределительный щит, шкаф АВР, электродвигатели насосов и др.), электроосвещение со смонтированными кабельными линиями входят в комплект поставки блочно-модульной котельной заводского исполнения БМК-2,7.

Защитное заземление

Внутренний контур заземления металлических частей электрооборудования также входит в комплект поставки.

Внешний контур заземления котельной выполнен из вертикальных и горизонтальных заземлителей. Горизонтальный заземлитель изготавливается из полосовой стали 40х4 мм ГОСТ 103-2006, прокладывается на глубине 0,7 м и соединяется сваркой с вертикальными электродами, выполненными из круглой стали

диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006 длиной 5 м в количестве 5 шт. Присоединение внутреннего контура заземления с внешним производится не менее, чем в двух местах. Для молниеотводов предусмотрено устройство выносных контуров заземлений, аналогичных контуру заземления котельной установки. Сопротивление контура заземления согласно ПУЭ РК не должно превышать 4 Ом.

Молниезащита

Молниезащита котельной выполнена в виде отдельно стоящего молниеотвода МЖ-27.1, выполненного по типовому проекту 3.407.9-172. Для защиты емкости с дизтопливом используется отдельно стоящий молниеотвод М15 высотой 15 м.

Молниеотвод М15 выполнен из труб различных диаметров ГОСТ 10704-91, молниеприемник изготавливается из стержня (сталь круглая диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006). Контур заземления молниеотводов выполнен из горизонтального заземлителя (стальная полоса 40х4 мм ГОСТ 103-2006), прокладываемого на глубине 0,7 м и вертикальных электродов (круглая сталь 16 мм ГОСТ 2590-2006). Молниеотводы присоединяются к предусмотренным выносным контурам заземления, величина сопротивления заземления не должна превышать 4 Ом.

Слаботочные устройства, связь и сигнализация

Автоматизация технологических процессов

Раздел автоматизации разработан на основании задания на проектирование, технологической части проекта.

Техническим решением принята котельная установка блочно-комплектной поставки в полной заводской готовности. Блочно-модульная котельная принята БМК-2,7. Оборудование установки поставляется в комплектном блочно-модульном исполнении с насосным оборудованием, с запорно-регулирующей аппаратурой, средствами КИПиА, электрооборудованием и площадками обслуживания. Работа установки предусмотрена в автономном режиме или с участием оператора-технолога. Контроль за работой оборудования осуществляется по месту и дистанционно.

Система автоматизации функционируется непрерывно во времени и имеет следующую иерархическую структуру:

нижний уровень представляет собой совокупность датчиков контроля параметров, преобразователей, исполнительных устройств, расположенных непосредственно на объектах контроля и управления;

верхний уровень включает в себя программно-логистический контроллер и панель оператора (АРМ), который функционально обеспечивает сбор, обработку информации, передачу ее по каналам связи, прием команд на управление и выдачу сигналов на исполнительные механизмы нижнего уровня.

Для дистанционного контроля и управления технологическим процессом котельной предусмотрена установка АРМ оператора на базе ПК с программным обеспечением системы SCADA. В качестве конвертера интерфейса с RS485 на Ethernet используется Nport 5110.

Рабочим проектом предусмотрена передача данных со шкафа автоматики котельной ниже следующие сигналы:

температура на входе и выходе котлов;
температура после трехходового крана;
давление воды в теплосети;
уровень в баках;
состояние котлов.

Контроль за технологическом процессом и операциями осуществляется при помощи сети электрических кабелей и электронных приборов, сигналы от которых выведены в помещение операторной. Приемлемая степень защиты от влаги и проникновения пыли для оборудования предусмотрено не ниже IP54. Электронные и электрические приборы, предназначенные в опасных зонах, имеют степень защиты, соответствующую этой зоне. Основным подходом к обеспечению безопасности является искробезопасное исполнение приборов. Все электронные контрольно-измерительные приборы защищены от электромагнитных и высокочастотных помех. Кабельные трассы цепей управления и сигнализации выполнены контрольными кабелями с медными жилами. Вводы кабелей в шкафы, приборы КИП и клеммные коробки предусмотрены через уплотнительные кабельные вводы и шайбы. Все средства ИКП оборудуются системой защиты от статического электрического. Для защиты от помех предусмотрено использование экранированных кабелей.

Пожарная сигнализация

Устройство пожарной сигнализации входит в комплект поставки БМК. В качестве прибора пожарной сигнализации принят ППКОП «Гранит», пожарные извещатели предусмотрены дымовые. На выходе из котельной устанавливается ручной пожарный извещатель. Питание прибора пожарной сигнализации выполнено от вводно-распределительного щита.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», степень огнестойкости здания - II.

Пожарная безопасность здания обеспечивается следующими мероприятиями:

автономная котельная расположена вне здания на территории участка;

наличие инвентарных средств пожаротушения - пожарный щит в комплекте с углекислотными огнетушителями.

Проектируемые сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих промышленных и гражданских сооружений, инженерных сетей в соответствии с санитарно-защитными зонами и противопожарными расстояниями. Ликвидация очагов возгорания осуществляется с помощью стационарных порошковых огнетушителей и существующих наружных пожарных гидрантов.

После окончания сварочных работ стальные конструкции очищаются от грязи и ржавчины, сварные швы от шлака, поверхность конструкций обезжиривается растворителем и покрывается эмалью ПФ118 ТУ 6-10-1710-79 в соответствии СНиП РК 2.01-01-2013.

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки и двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т. д. устанавливаются до начала испытаний и каждая деталь проверяется на то давление, на которое оно рассчитано. При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении

испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан ТОО «Тана-Пракс».

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Атмосферный воздух

При строительных работах источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001- передвижные битумные котлы, источник 0002- передвижной компрессор, источник 0003- передвижная электростанция, разработка грунта – источник 6001, обратная засыпка грунта –источник 6002, пересыпка щебня – источник 6003, пересыпка песка – источник 6004, битумные работы – источник 6005, сварочные работы – источник 6006, лакокрасочные работы (эмаль) - источник 6007, лакокрасочные работы (грунтовка) - источник 6008, шлифовальный станок - источник 6009, газовая сварка – источник 6010, агрегат для сварки полиэтиленовых труб - источник 6011, работа спецтехники – источник 6012.

При строительстве объекта определены 15 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 3 – организованных и 11 – неорганизованных и 1 перевижной источник.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: водогрейный котел марки ВВ-1000 (природный газ/дизельное топливо) - источник 0001, отопительные котлы ВВ-850 (природный газ/дизельное топливо)- 0002-0003, емкость для дизельного топлива 25м^3 – источник 0004.

При эксплуатации объекта определены 4 источника выбросов, из них: все организованные источники.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве – 0.1343424 т/пер.;

при эксплуатации - 18.31248558 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		на 2018-2019 гг.		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)						
Строительные работы	6009	0.000817	0.00105	0.000817	0.00105	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)						
Строительные работы	6009	0.0001944	0.00025	0.0001944	0.00025	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
Строительные работы	6010	0.01085	0.01386	0.01085	0.01386	2019
	6011	0.00543	0.00693	0.00543	0.00693	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
Строительные работы	6011	0.00543	0.00693	0.00543	0.00693	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)						
Строительные работы	6008	0.002315	0.0005	0.002315	0.0005	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)						
Строительные работы	6001	0.0078	0.01425	0.0078	0.01425	2019

	6002 6003	0.0149 0.01455	0.02726 0.0266	0.0149 0.01455	0.02726 0.0266	2019 2019
	6004	0.0001964	0.0003494	0.0001964	0.0003494	2019
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
	6005	0.00698	0.01968	0.00698	0.01968	2019
	6006	0.001632	0.01613	0.001632	0.01613	2019
	6007	0.001886	0.000553	0.001886	0.000553	2019
Итого по неорганизованным источникам:		0.0729808	0.1343424	0.0729808	0.1343424	
Всего по предприятию:		0.0729808	0.1343424	0.0729808	0.1343424	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		С 2019года бессрочно		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Эксплуатация объекта	0001	-	-	0.0536	1.688	0.0536	1.688	2019
	0002	-	-	0.0536	0.94	0.0536	0.94	2019
	0003	-	-	0.0536	0.94	0.0536	0.94	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Эксплуатация объекта	0001	-	-	0.00871	0.2743	0.00871	0.2743	2019
	0002	-	-	0.00871	0.1526	0.00871	0.1526	2019
	0003	-	-	0.00871	0.1526	0.00871	0.1526	2019
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
Эксплуатация объекта	0004	-	-	0.00000001	0.00000183	0.00000001	0.00000183	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
Эксплуатация объекта	0001	-	-	0.2113	6.66	0.2113	6.66	2019
	0002	-	-	0.2113	3.706	0.2113	3.706	2019
	0003	-	-	0.2113	3.706	0.2113	3.706	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Эксплуатация объекта	0004	-	-	0.00000516	0.000652	0.00000516	0.000652	2019
Итого по организованным источникам:		-	-	0.82083517	18.22015383	0.82083517	18.22015383	
Неорганизованные источники								
(0403) Гексан (134)								
Эксплуатация объекта	6001	-	-	0.00000005	0.00000162	0.00000005	0.00000162	2019
(0405) Пентан (458)								
Эксплуатация объекта	6001	-	-	0.00000038	0.00001213	0.00000038	0.00001213	2019
(0410) Метан (734*)								
Эксплуатация объекта	6001	-	-	0.00268	0.0854	0.00268	0.0854	2019
(1078) Этан-1,2-диол (1473*)								
Эксплуатация объекта	6001	-	-	0.000197	0.006264	0.000197	0.006264	2019
(1409) Бутан-2-он (192*)								
Эксплуатация объекта	6001	-	-	0.000019	0.000654	0.000019	0.000654	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.00289643	0.09233175	0.00289643	0.09233175	

Всего по предприятию:	-	-	0.8237316	18.31248558	0.8237316	18.31248558	

В соответствии с требованиями п.6 гл.13 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, нормативный размер санитарно-защитной зоны для котельной не менее 50 м. Согласно генерального плана земельного участка расстояние до ближайшего общежития составляет более 52,3 м.

Расчеты приземных концентраций по веществам выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 2.0.», НПО «Логос» г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме технологического процесса, работы оборудования и всех одновременно работающих источников выбросов, экологические характеристики атмосферного воздуха в районе ведения работ по всем загрязняющим ингредиентам находится в пределах нормативных величин.

Водные ресурсы

При строительстве объекта для производственных нужд вода используется привозная из водоисточников, организованных для забора воды по договору.

Для питьевых нужд вода используется бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды при строительстве объекта отводятся в сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды вывозятся спецавтотранспортом по договору.

Горячее водоснабжение предусмотрено от котельной, находящейся на территории вахтового поселка.

Проектируемые сети подключаются к существующим разводящим сетям горячего водоснабжения.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности рабочего персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительный мусор (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собираются в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

отходы ЛКМ (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, ветошь, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собираются в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

При эксплуатации объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего:	2,66	-	2,66
В т.ч. отходов производства:	2,0169	-	2,0169
отходов потребления:	0,64	-	0,64
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,0154	-	0,0154
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы	0,64	-	0,64
Огарыши сварочных электродов	0,0015	-	0,0015
Строительный мусор	2,0	-	2,0

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	**2**	**3**	**4**
Всего:	0,3	-	0,3
В т.ч. отходов производства:	-	-	-
1	**2**	**3**	**4**
отходов потребления:	0,3	-	0,3
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы	0,3	-	0,3

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию.

Земельные ресурсы и почвы

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвенно-растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям.

В ходе строительных работ предусматривается снятие плодородного слоя почвы и временное складирование на отведенном месте с последующим использованием при озеленении участка.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ

(применение контейнеров, специальных транспортных средств);

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Животный и растительный мир

Проектируемый участок расположен на антропогенно-измененной территории, поэтому редкие и изчезающие виды растений и животных отсутствуют.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Котельная, системы отопления и горячее водоснабжение в. п. Ащысай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации) с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство котельной, системы отопления и горячего водоснабжения вахтового поселка Ащисай на месторождении Северная Трува.

В котельной предусмотрены два котла ВВ-850 и один котел ВВ-1000. Мощность котельной 2,7 МВт. Котельная предназначена для нужд теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п.6 гл.13 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, нормативный размер санитарно-защитной зоны для котельной не менее 50 м. Согласно генерального плана земельного участка расстояние до ближайшего общежития составляет более 52,3 м.

На участке строительства выделяются бытовые здания (вагон-контора, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество, которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

Рабочий проект «Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации) соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4 месяца.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Откорректированы технические показатели (площадь участка, площадь застройки, площади покрытий), устранены разночтения в рабочих чертежах.

Архитектурно-планировочные решения

2. Раздел АР исключен из состава рабочего проекта согласно измененного задания на проектирование.

Конструктивные решения

3. На листе 1 «Общие данные» альбом АС добавлена таблица ведомости ссылочных нормативных документов.

4. На листе 2 «План фундамента» альбом АС откорректированы указатели разреза 1-1 и 2-2.

5. Разработаны чертежи и спецификации фундамента дымовой трубы.

6. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы (ГОСТ 26633-91, ГОСТ 19903-74, ГОСТ 5915-70*, ГОСТ 8240-89), заменены на действующие согласно ГОСТ 21.501-2001.

Технологическая решения

Тепломеханические решения котельной

7. Предоставлена тепломеханическая часть котельной согласно СН РК 1.02-03-2011.

8. Обоснована необходимость установки в котельной насоса дизельного топлива, в рабочем проекте предусмотрено топливное дизельное хозяйство.

9. Дымовая труба входит в комплектацию основного оборудования блочно-модульной котельной.

Отопление и вентиляция

10. Выполнено условие п.14.3 МСН 4.02-02-2004.

11. Для системы внутреннего отопления выполнено условие п. 6.1 (тепловой пункт) СН РК 4.02-01-2011, п.6.1.3 СП РК 4.02-101-2012.

12. Система отопления предусмотрена согласно п.6.2.6 СН РК 4.02-01-2011.

13. Выполнено условие п.6.3.6 СН РК 4.02-01-2011.

14. Система отопления выполнена согласно п.6.3.7 СН РК 4.02-01-2011, п.6.3.29 СП РК 4.02-101-2012.

15. Выполнено условие п.6.3.11, 6.3.13 СН РК 4.02-01-2011.

16. Предоставлен расчет теплопотерь через ограждающие конструкции по каждому помещению, выполненный согласно раздела 6.2 СП РК 4.02-101-2012.

17. Система вентиляции данным рабочим проектом не предусмотрена, так как она существующая (основание письмо заказчика).

18. Полностью раздел ОВ выполнен согласно ГОСТ 21.602-2003.

19. Все альбомы по разделу ОВ предоставлены для каждого здания отдельно с титульным листом, подписями и печатями.

Тепловые сети

20. Предоставлен гидравлический расчет системы теплоснабжения согласно п.4.7.3 СП РК 4.02-104-2013.

21. В раздел ТС добавлены чертежи по вводу тепловых сетей в здания.

22. В чертежи добавлены узлы выхода из земли перед зданиями и котельной.

23. Обоснована расчетом расстановка неподвижных опор тепловой сети.

24. Предоставлен расчет на компенсацию тепловых удлинений.

25. Предоставлены чертежи камеры УТ4.

26. Предоставлена таблица «П» образных компенсаторов на предварительную натяжку труб.

27. Обоснован расчетом вылет «П» образных компенсаторов.

28. Предоставлена расчетная схема.

Наружные сети газоснабжения

29. Согласно письма заказчика и выданных технических условий на подключение сетей газоснабжения к другому источнику АГРС из данного рабочего проекта исключена.

Водоснабжение и канализация

30. Откорректирован и предоставлен альбом 1742Р/2018 НВК.

31. Рабочие чертежи раздела ВК приведены соответствие с действующими нормативными документами СП РК 4.01-101-2012, СН РК 4.01-01-2011.

32. Рабочие чертежи приведены в соответствие ГОСТ 21.601-2011 (схемы, узлы).

33. Предоставлен расчет водопотребления согласно СП РК 4.01-101-2012.

Электротехнические решения

34. Предоставлены чертежи по разделу электротехническая часть.

35. Предоставлены чертежи по разделу слаботочные сети: автоматизация технологических процессов.

Оценка воздействия на окружающую среду

36. В соответствии с пп.3 п.2 ст.37 Экологического Кодекса РК к рабочему проекту разработан раздел «Охрана окружающей среды».

37. Представлен ситуационный план расположения проектируемого объекта с указанием на ней границ санитарно-защитной зоны, селитебных территорий и т.д.

38. Объемы плодородного слоя почвы, количества перерабатываемых материалов в расчетах выбросов при разработке грунта и обратной засыпке грунта (источники №6001, 6002 и 6003) приведены в соответствие с ведомостью объемов строительных и монтажных работ проекта организации строительства.

39. В разделе представлен расчет от электростанции передвижной, приведен в соответствие с проектом организации строительства.

40. Представлены расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха с учетом действующих, строящихся объектов. Раздел приведен в соответствие с требованием пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее – Инструкция), утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

41. В расчете выбросов от неплотности оборудований (источник №6001) представленный состав газа обоснован паспортом.

42. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ при строительстве приведена в соответствие с приложением 5 приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

43. Таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объекта приведена в соответствие с п.2 ст.27 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

44. Предусмотрены мероприятия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы. Приведено в соответствие с пп.6 п.26 Инструкции.

45. В разделе «Отходы производства и потребления» представлены все виды отходов, которые образуются при эксплуатации.

46. Представлена заявка на получение эмиссии в окружающую среду при строительстве и эксплуатации для объектов IV категории. В заявке на получение эмиссии в окружающую среду исправлено наименование промышленной площадки.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

47. В соответствии с требованиями пп.4 п.9 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, предоставлен ситуационный план размещения проектируемого объекта с указанием СЗЗ и ближайшей жилой зоны.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

площадь участка в условных границах	- 0,04 га;
площадь застройки площадки котельной	- 94,8 м²;
производительность котельной	- 2,7 МВт;
протяженность прокладки газопровода высокого давления	- 25,61 км;
продолжительность строительства	- 4 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «СНПС - Актобемунайгаз» в соответствии с условиями договора от 25.08.2018 года №01-1235.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысының Мұғалжар ауданында «Солтүстік Трува кен орнында Ащысай кентіндегі жылытудың қазандығы, және ыстық су жүйесімен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

шартты шекарада алаңның ауданы	- 0,04 га;
қазандық ғимаратының құрылыс салынатын алаңы	- 94,8 м²;
қазандықтың өнімділігі	- 2,7 МВт;
жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	- 25,61 км;
құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 25.08.2018 жылғы №№01-1235 келісім шарт шарттарына сәйкес «СНПС - Актобемунайгаз» АҚ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

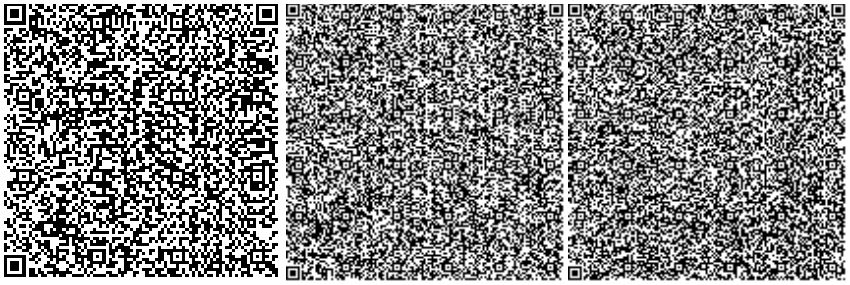
5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

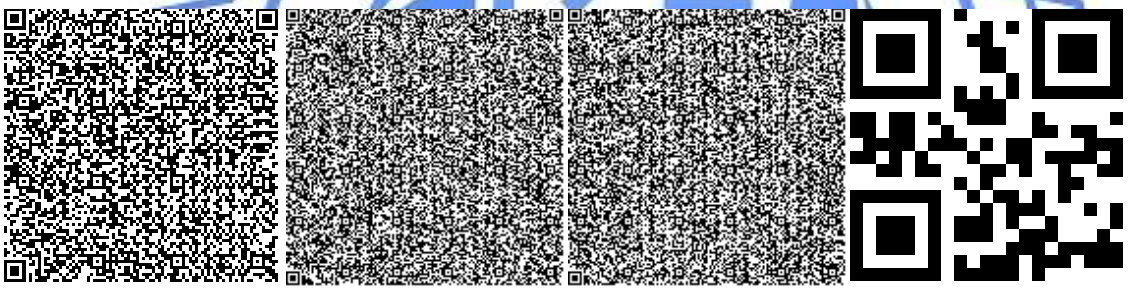
Кандыгулов К.К.

Заместитель директора



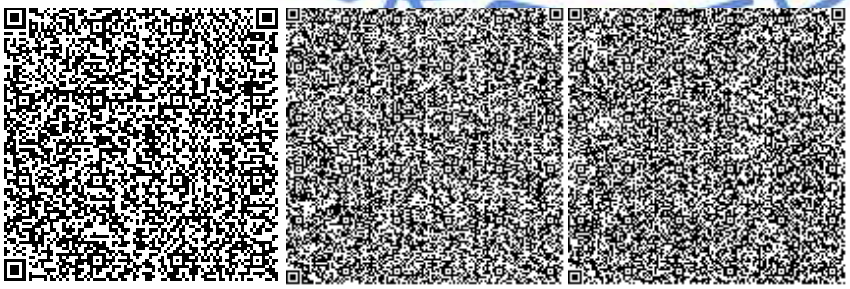
Бердимагамбет М.Н.

Эксперт



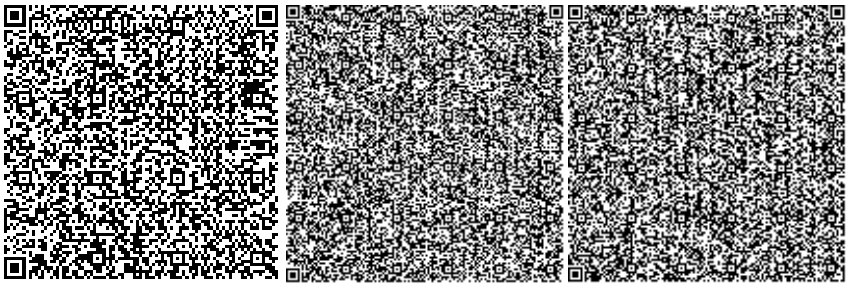
Алтаева А.Г.

Эксперт



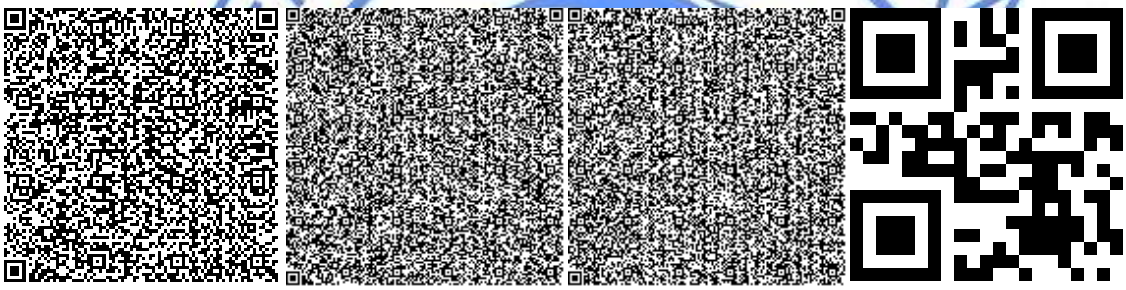
Каражаков А.С.

Эксперт



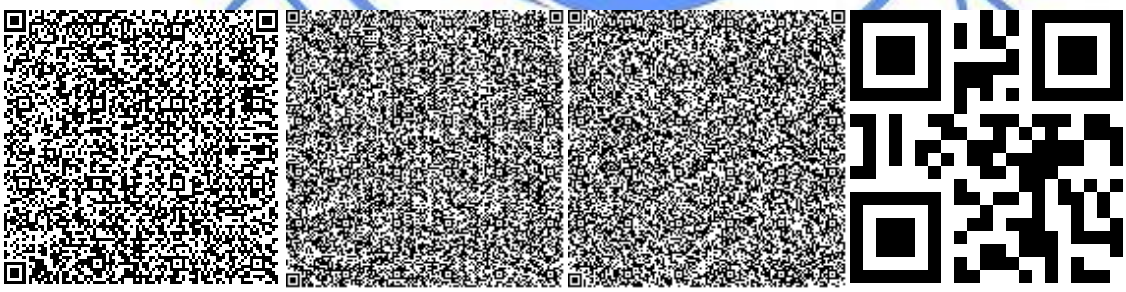
Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт



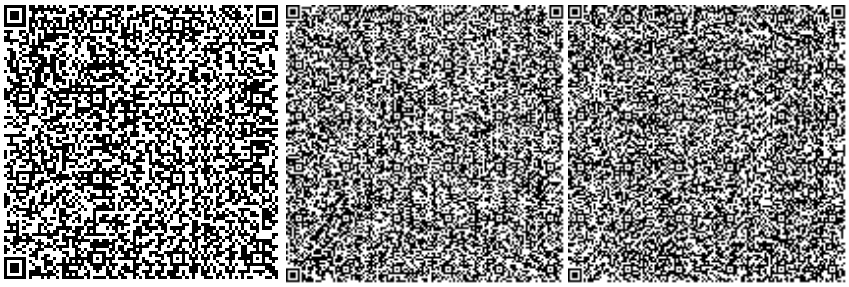
Айжарикова Г.М.

Эксперт



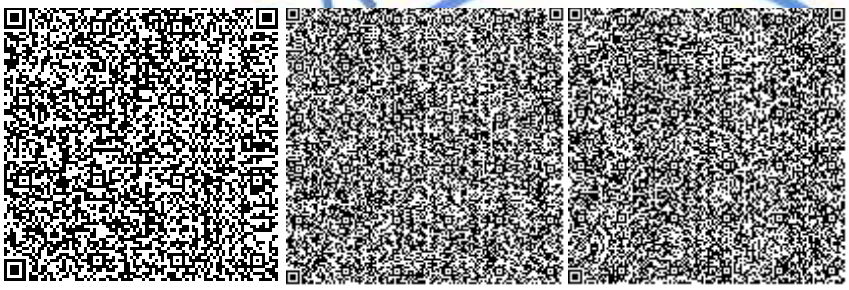
Бойченко Д.А.

Эксперт



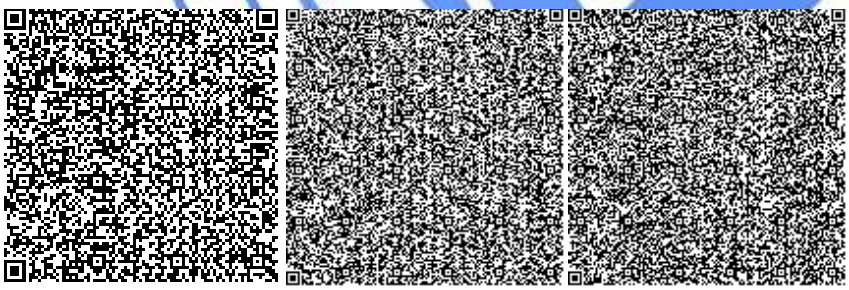
Біртай Б.Б.

Эксперт



Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела



Тлегенов Ш.Т.

Эксперт

Номер: KZ63VDD00102840

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз" 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект 312 СТРЕЛКОВОЙ ДИВИЗИИ, дом № 3.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: РП «Котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район .

Актюбинская область, Мугалжарский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления — Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

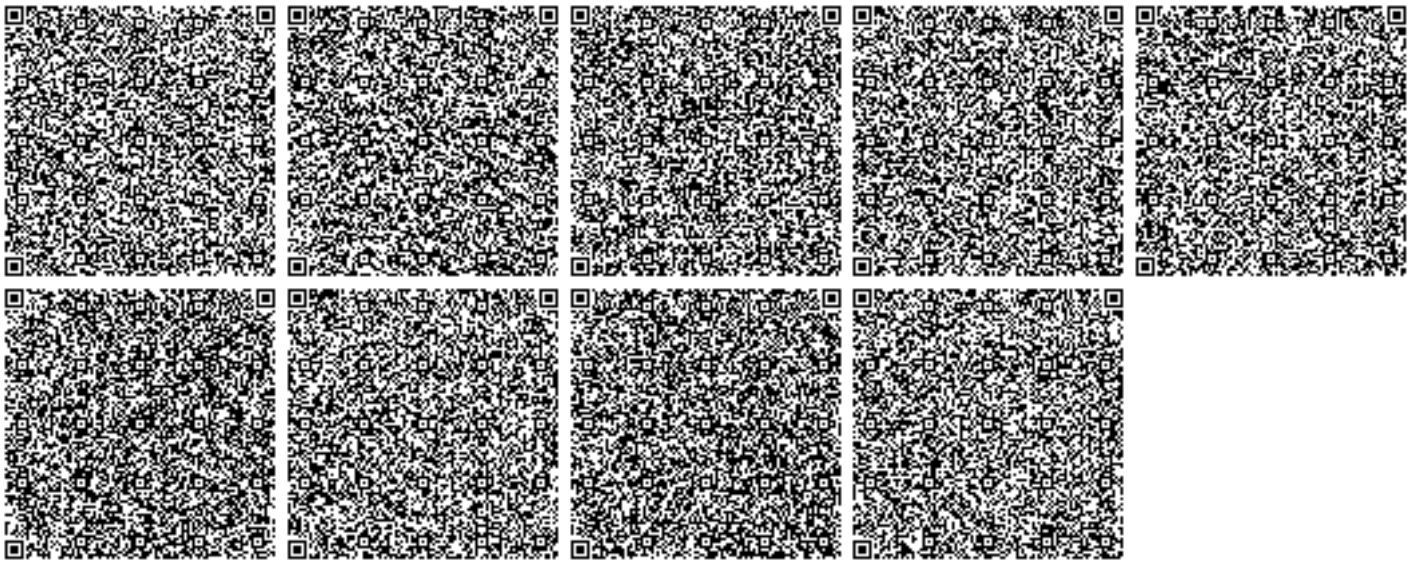
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 26.10.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,89671240	18,44682798
«Строительство котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации)	0,0729808	0,1343424
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0479444	0,1048224
Уайт-спирит	0,00543	0,00693
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,002315	0,0005
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01628	0,02079
Железо (II, III) оксиды	0,000817	0,00105
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001944	0,00025
«Эксплуатация котельной, системы отопления и горячее водоснабжение в.п. Ащисай на м.р. Северная Трува» в Актюбинской области Мугалжарского района» (без сметной документации)	0,82373160	18,31248558
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000001	0,00000183
Пентан	0,00000038	0,00001213
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00000516	0,000652
Этан-1,2-диол	0,000197	0,006264
Углерод оксид	0,6339	14,072
Азота (IV) диоксид	0,1608	3,568
Азот (II) оксид	0,02613	0,5795
Бутан-2-он	0,000019	0,000654
Метан	0,00268	0,0854
Гексан	0,00000005	0,00000162
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.