«Сексеуіл локомотив депосындағы локомотив бригадаларының демалыс үйін жылумен қамтамасыз етуге қазандық ғимаратының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

29.09.2018 ж. № EGM-0030/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚТЖ – Жүк тасымалы» АҚ «ЖТ Қызылорда бөлімшесі» филиалы

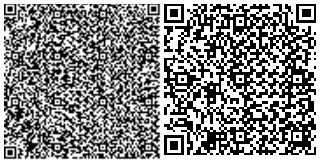
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Сексеуіл локомотив депосындағы локомотив бригадаларының демалыс үйін жылумен қамтамасыз етуге қазандық ғимаратының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «EXPERT GROUP-M» ЖШС-нен берілді.

«EXPERT GROUP-M» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

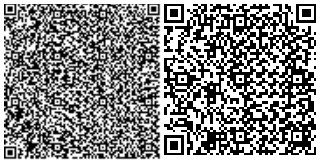
№ EGM-0030/18 от 29.09.2018 г.

по рабочему проекту
«Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо»

ЗАКАЗЧИК:
Филиал АО «КТЖ – грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «А Строй Проект»

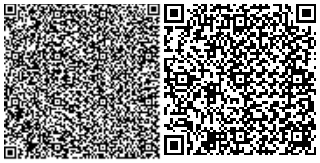
г. Шымкент



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо»**
выданоТОО«EXPERT GROUP-M»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО«EXPERT GROUP-M»



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №141-НОДГПЮ от 05.07.2018 года на экспертизу рабочего проекта между заказчиком Акционерным обществом «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП» и Товариществом с ограниченной ответственностью «EXPERT GROUP-M» в соответствии с письмом заказчика №92 от 26.07.2018 года.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект». Государственная лицензия №15012541 выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года. Приложение к государственной лицензии выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года. Категория I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции юридического лица.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором АО «КТЖ – Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение - ГП» от 18.01.2018 года;

решение акима Сексеульского села №212 от 21.09.2018 года, о разрешении на строительство и проектно - изыскательные работы для строительства котельной для отопления дома отдыха локомотивных бригад Сексеульского эксплуатауионного локомотивного депо;

акт на право постоянного землепользования №0121181 от 16.11.2006 года, выданный Кызылординским ЕМК «Мемжерғылөнорталығы»;

архитектурно - планировочное задание №97 от 18 июня 2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аральского района»;

эскизный проект согласованный с КГУ «Аральским районным отделом строительства» от 10.09.2018 года;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный ТЧС-36 от 26.09.2018 года;

технический отчет об инженерно-геологических условиях заказ №30, выполненные ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году. Государственная лицензия №15012541 выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года. Приложение к государственной лицензии выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «СтройРекламПроект» в 2018 году. Государственная лицензия №15012541 выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года. Приложение к государственной лицензии выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны от 03.07.2015 года;

письмо АО «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП» №92 от 26.07.2018 года, о том, что финансирование строительства котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо предусмотрено за счет собственных средств;

письмо АО «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП» №92 от 26.07.2018 года, о том, что начало строительства котельной для отопления здания дома

отдыха локомотивных бригад Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо запланировано на 4 квартал 2018 года.

Технические условия:

на водоснабжение №04-126 от 14.06.2018 года, выданное Филиалом ОДСП «Арал» РГП «Казводхоз»;

на линии канализации №23 от 02.06.2018 года, мини котла здании АБК и отдыхающих локомотивных бригад ТЧЭ-36 ст. Сексеул;

на электроснабжение №50 от 31.05.2018 года, выданные Казалинской дистанцией электроснабжения филиала АО НК «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

эскизный проект согласованный с КГУ «Аральским районным отделом строительства» от 10.09.2018 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка.
Том II. Альбом - Генеральный план.
Альбом - Архитектурно-строительная часть.
Альбом - Технологическая часть.
Альбом - Отопление и вентиляция.
Альбом - Водопровод и канализация.
Альбом - Электротехническая часть.
Том III. Паспорт рабочего проекта.
Том IV. Проект организации строительства.
Том V. Сметная документация.
Том VI. ОВОС (Оценка воздействия на окружающую среду).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Создание для рабочих локомотивных бригад Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо комфортных условий труда, отдыха и быта, соответствующих требованиям и стандартам РК.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЬЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в Кызылординской области Аральского района с/о Саксаульск.

Климатический подрайон IV-Г.

Температура наружного воздуха в ^{0}С: среднегодовая плюс 9,2, наиболее жаркий месяц (июль) плюс 26,4, наиболее холодный месяц (январь) минус 9,1, абсолютная максимальная плюс 46, абсолютная минимальная минус 38, средняя из наиболее холодных суток минус 30, средняя из наиболее холодной пятидневки 24, средняя из наиболее холодного периода 6,2.

Нормативная глубина промерзания, для крупнообломочный грунт-щебень - 0,63 см.

Толщина снежного покрова с 5% вероятностью, 20 см.

Среднегодовое количество осадков 151 мм.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия площадки строительств

Гидрографическая характеристика и гидрология

Гидрографическая сеть отсутствует, ближайшим водоемом является бассейн Аральского моря расположенный в 60-70 км от участка строительства.

Затопления района работ паводковыми и талыми водами не наблюдалось.

Геоморфология и рельеф

Местность - Холмистая глинистая равнина с чередованием плосковершинных холмов относительной высотой 20-30 м с пологими склонами. Преобладающие абсолютные высоты местности 170 - 190 м. расположена в зоне песков Большие Барсуки (бугристые, слабо закрепленные растительностью местами сыпучие; средняя высота бугров 4-10 м).

В понижениях между буграми небольшие участки ровного песка и солончаки.

Грунтовые воды на разведовательную глубину до 6,0 м не обнаружены.

В орографическом отношениях описываемая территория представляет собой холмистую равнину со значительным перепадом абсолютных отметок,- до 20 метров от дневной поверхности.

В геоморфологическом отношении участок расположен к северо-востоку от Северо-восточных чинов плато Устюрт и к юго-востоку от плато Шагырай в пределах Песков Большие Барсуки.

Геологическое строение участка

В геологическом строении района принимают участие континентальные элювиально-делювиальные верхнечетвертичные отложения, представленные суглинками и песками, с поверхности перекрытие чехлом современного почвенно-растительного слоя незначительной мощности (0,1м).

Характер залегания литологических слоев в разрезе участка субгоризонтальный согласный.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов, расчитанная в соответствии со СНиП РК 5.01-01-2002 «Основания зданий и сооружений» [8] и СНиП РК 2.04-01-2001 «Строительная климатология», равна для суглинков и глин - 1,70 м, для супесей, мелких и пылеватых песков - 2,02 м, для песков средних до гравелистых - 2,20 м, для крупнообломочных грунтов - 2,50 м.

Категория сложности инженерно-геологических условий с учетом геоморфологических, гидрогеологических, геолого-литологических и инженерно - геологических факторов согласно СНиП РК 1.02-18-2004 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» - II (средней сложности).

Сейсмичность территории

В соответствии с Картой общего сейсмического районирования Республики Казахстан (СНиП РК 2.03-30-2006) исходная сейсмичность района строительства равна 5 баллам, что соответствует участку, сложенному песчано-глинистыми грунтами II-ой категории по сейсмическим свойствам с глубиной залегания грунтовых вод более 5,0 м, без учета явлений наведенной сейсмичности, проявляющейся в районах интенсивной разработки нефтяных и газовых месторождений, интенсивность которых плавно угасает по мере удаления от очага возникновения.

Оценка влияния наведенной сейсмичности регламентирована указаниями Комитета по чрезвычайным ситуациям РК (письмо № 32-16/157 от 13.11.95 г. и постановление № 9 от 21.03.96 г.), которыми предписано районы нефтегазопромыслов относить к зонам с расчетной сейсмичностью 8 баллов, считая указанное значение максимальным при наихудших условиях. Согласно указанию Казстройкомитета Министерства энергетики, индустрии и торговли РК (письмо № АК-10-01-463 от 21.03.96 г.) действие директивы ГКЧС РК отложено до получения подтверждения научно-исследовательскими организациями повышенной сейсмичности районов нефте- газодобычи. Казстройкомитет РК рекомендует расчетную сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81* и СНиП РК 2.03-30-2006.

Выявление неблагоприятных в сейсмическом отношении факторов: III категория грунтов по сейсмическим свойствам и развитие опасных физико-геологических процессов вызывает повышение значений исходной сейсмичности на 1 балл и выше.

Институтом сейсмологии НАН РК рекомендуется на территориях с наличием ухудшающих факторов принимать уточненную сейсмичность, равную 6 баллам.

В соответствии с материалами проведенных геотехнических исследований основание участка работ сложено толщей песчано-глинистых грунтов, представленных песками и суглинками характеризующимися относительно низкой естественной влажностью, слабой просадочностью, преимущественно твердой консистенцией. Грунтовые воды в пределах участка отсутствуют до глубины 6,0 м от дневной поверхности. По результатам оценки грунтовых условий, выполненной в соответствии с требованиями табл. 4.1 СНиП РК 2.03-30-2006, грунты относятся преимущественно к II-й категории грунтов по сейсмическим свойствам. Неблагоприятные в сейсмическом отношении фактором являются проявленные просадочные свойства суглинистых грунтов.

Установленные при производстве инженерно-геологических исследований геолого-литологическое строение, геотехнические прочностные свойства грунтов основания и гидрогеологические особенности территории позволяют охарактеризовать инженерно-геологические условия участка проектируемого строительства как относительно благоприятные для строительства.

Геолого-литологический разрез участка строительства

В геологическом строении площадка принимает участие суглинки и пески разной крупности, с поверхности перекрытые почвенно-растительным слоем.

Геолого-литологический разрез участка исследован до глубины 6,0м от дневной поверхности. В разрезе участка выделены три инженерно-геологических элемента (сверху – вниз):

1) ИГЭ-1- песок желтый, желто-серый, желтовато-коричневый, мелкий, малой степени водонасыщения, средней плотности, в верхней части интервала слабоглинистый, с прослойками глины твердой и суглинка легкого светло-коричневого, твердого, маловлажного, мощностью от 5-10 см до 20-30 см, с включением конкреций железистого песчаника до 10 %. Грунт распространен повсеместно. Мощность песка от 0,1 до 3,5м.

Коэффициент фильтрации песка мелкого (ИГЭ-3) составляет 5,45-8,80 м/сут.

2) ИГЭ-2 – суглинок коричневый, твердый от легкого до тяжелого, реже супесь твердая песчанистая. Грунт сильнонабухающий, просадочный сильнозагипсованный, среднезасоленный. Суглинки распространены повсеместно, мощность суглинков от 3,5 до 6,0м.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с СН РК 3.01-01-2013, СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 3.01-05-2013, СП РК 3.01-105-2013 «Правила по благоустройству территорий населенных пунктов».

Участок строительства котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо расположено в Аральском районе Кызылординской области Казахстана.

Поселок Сексеульск административный центр Сексеульского сельского округа.

Поселок расположен примерно в 49 км северо-западнее районного центра — города Аральск.

По существующему состоянию на территории участка расположены: здание дома отдыха локомотивных бригад, надворная уборная, площадка для ТБО.

Территория благоустроена.

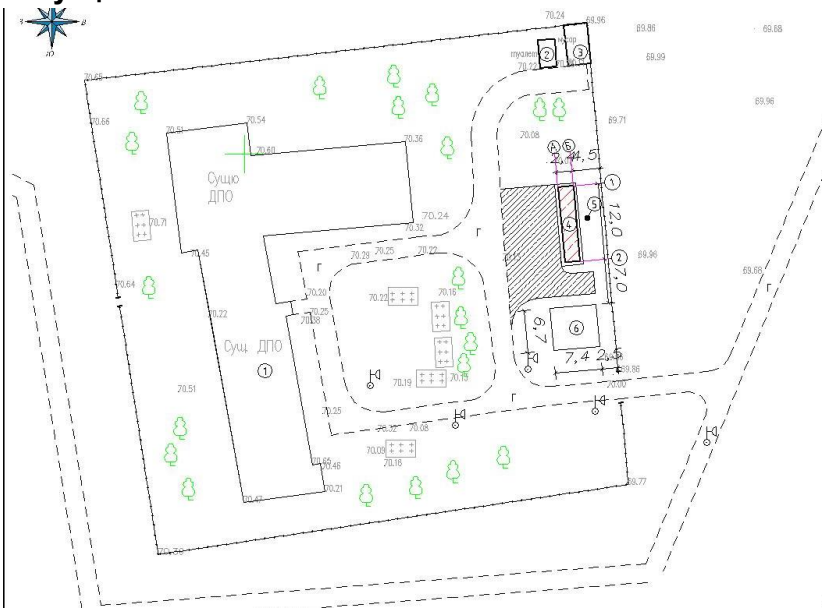
Также территория обеспечена для беспрепятственного перемещения маломобильных групп населения.

Для отдыха предусмотрены навесы (беседки).

На территории предусмотрено строительство: блочно-модульной котельной (БМК-0,348) с размерами в плане 12,00х2,40 м и площадка подземных резервуаров для дизельного топлива.

Планировка площадки строительства обеспечивает наиболее благоприятные условия для труда на предприятии, рациональное и экономное использование земельного участка и наибольшую эффективность капитальных вложений.

Ситуационная схема



Перечень зданий и сооружений:

1) дом отдыха локомотивных бригад - существующий;
2) надворная уборная - существующая;
3) площадка для ТБО - существующая;
4) БМК - 0,348;
5) дымоход;
6) площадка подземных резервуаров для хранения дизельного топлива.

Размещение объекта предусмотрено с учетом противопожарных, санитарно-гигиенических требований, а также требований инсоляции.

Генеральный план выполнен в соответствии с технологическим зонированием, эффективным использованием территории.

Генеральный план выполнен на топосъемке масштаба 1:500 выполненной ТОО «СтройРекламПроект».

За отметку 0,000 принята отметка верха бетонной площадки под котельную что соответствует абсолютной отметке абсолютной отметке - 70,00.

Генеральным планом предусмотрено функциональное зонирование и размещение инженерных сетей.

Расстояния между зданиями, сооружениями, инженерными сетями, принято минимально допустимыми, при этом плотность застройки соответствует нормативным требованиям.

Генеральным планом учтены природные особенности района строительства:

1) температура воздуха, а также преобладающее направление ветра;
2) максимально возможная сохранность естественной природной среды.

При выборе планировочной структуры предприятия, отдано предпочтение модели, основанной на безотходной технологии, при полной охране среды обитания человека от загрязнений и отравлений.

Расстояния между зданиями и сооружениями, освещаемыми через оконные проемы, приняты с учетом инсоляции и нормативных требований.

Расположение зданий и сооружений, а также транспортных путей на территории объекта строительства принято с учетом технологических и противопожарных требований, розы ветров, санитарных требований, грузооборота и прогрессивных видов

транспорта, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда, а также рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на площадке.

Разбивочный план

Разбивочный план выполнен на топогеодезической основе выполненной ТОО «СтройРекламПроект».

За основу разбивочного плана принят угол существующего здания дома отдыха локомотивных бригад расположенного с северо-западной стороны проектируемой блочно-модульной котельной.

Размеры даны по осям в метрах.

Вертикальная планировка

Рельеф участка относительно ровный.

Вертикальная планировка обеспечивает правильную посадку здания относительно рельефа, а также отвод поверхностных вод.

Организация рельефа и назначение проектных отметок предусмотрено в увязке с существующими дорогами и застройкой с учетом максимального использования существующего рельефа, создания самотечного и беспрепятственного поверхностного водоотвода.

Проектные отметки даны по углам зданий, осям проездов.

Продольные и поперечные уклоны не превышают допустимых строительными нормами величин.

Все отметки даны в метрах.

Размещение инженерных сетей

Размещение инженерных сетей выполнено с учетом рационального использования отведенной территории.

Прокладка трассы проектируемых сетей предусмотрена параллельно линиям застройки.

Прокладка сети канализации, кабелей электрических и водопровода предусмотрена подземным и надземным способом.

Предусмотрена единая система инженерных сетей, что позволило обеспечить использование наименьших участков территории в увязке со зданиями и сооружениями.

Противопожарный трубопровод, водоснабжение и канализация предусмотрены прокладкой подземным способом, с учетом взаимной увязки с проектируемыми сооружениями в плане и продольном профиле.

Инженерные сети размещены с учетом минимально допустимых размеров размещения камер, колодцев и других устройств на этих сетях с учетом условий монтажа и ремонта сетей.

Пожарная безопасность

Здание и сооружения размещены с учетом возможного возгорания при пожаре, так чтобы огонь не мог распространиться на соседние здания при самых неблагоприятных погодных условиях.

Расстояния между соседними зданиями приняты по противопожарным нормам в зависимости от степени их огнестойкости и пожарной опасности производства.

На территории имеются проходы, проезды и пути обеспечивающие беспрепятственный доступ к блочно - модульной котельной со всех сторон пожарной техники, технических средств спасательных и медицинских служб.

Эвакуационные пути и выходы позволяют предотвратить образование людских потоков исключив скопление людей, путем увеличения скорости эвакуации и (или) необходимого времени эвакуации.

Технические показатели генерального плана

Таблица №1

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1	Общая площадь участка, в том числе:	$м^2$	5572,00	100

2	Площадь застройки (проектируемая)	м^2	78,00	1,00
3	Площадь покрытий (проектируемая)	м^2	192,00	3,00
4	Площадь озеленения	м^2	339,00	6,00
5	Площадь свободная от застройки (проектируемая)	м^2	3630,00	65,00
6	Площадь застройки (существующая)	м^2	1333,00	25,00

6.2.2 Архитектурно - планировочные решения

Объект расположен на территории здания дома отдыха локомотивных бригад на ст.Саксаульск, Кызылординская область.

Площадь застройки – 228,18 м²

Предусмотрено строительство блочно-модульной котельной заводского изготовления, размером 2,40х12,00 м, высотой 2,70 м.

Степень огнестойкости – II.

Класс конструктивной пожарной опасности – С0.

Класс функциональной пожарной опасности – Ф5.1.

Коэффициент надежности здания по назначению – 0.95.

Категория по взрывной и пожарной – Д.

Котельная состоит из одного блока полной заводской готовности.

Несущий каркас, помещения БМК выполнен из профилированных стальных труб расчетного сечения.

Стены и кровля изготовлены из трехслойных панелей толщиной 100 мм.

В качестве утеплителя, в панелях используется минеральный негорючий материал – базальтовое волокно.

Освещение котельной с помощью светильников устанавливается в соответствии с назначением помещений и характером среды в них.

Управление освещением котельной предусмотрено от выключателей в соответствии с назначением помещений и характером среды в них.

Под блочно модульную котельную изготавливается монолитная железобетонная плита, с размерами 13,00х3,40 м из бетона класса В30 по ГОСТ 26633-91 на щебеночном основании, толщиной 100 мм, пропитанным битумом.

6.2.3 Конструктивные решения

Класс здания - II.

Степень огнестойкости здания - II.

Уровень ответственности здания - II (нормальный).

Несущий каркас, помещения БМК выполнен из профилированных стальных труб расчетного сечения. Стены и кровля изготовлены из трехслойных панелей толщиной 100 мм. В качестве утеплителя, в панелях используется минеральный негорючий материал базальтовое волокно.

Под блочно модульную котельную изготавливается монолитная железобетонная плита, размером 13х3,4 м из бетона В30 по ГОСТу 26633-91 по щебеночному основанию, толщиной 100 мм, пропитанный битумом.

Отмостка - асфальтобетонная шириной 1500 мм, толщиной 180 мм по бетонному основанию.

Защита строительных конструкций от коррозии

Защита строительных конструкций от коррозии разработана в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Закладные детали покрыть слоем цементно-песчаного раствора толщиной 10 мм.

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Все деревянные элементы здания подлежат антисептированию.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений».

По периметру зданий предусмотрена асфальтобетонная отмостка, шириной 1500 мм с уклоном 0,03. Отметка бровки отмостки выше планировочной не менее, чем на 50 мм. Планировка площадки строительства предусмотрена с использованием путей естественного стока атмосферных вод.

Применение песчаных грунтов, строительного мусора и других материалов для планировочных насыпей не допускается.

6.2.4 Инженерное оборудование, сети и системы

Теплоснабжение. Отопление и вентиляция

Проект котельной и тепловой сети выполнен на основании задания на проектирования в соответствии с СП РК 4.02-106-2013 «Автономные источники теплоснабжения», СП РК 4.02-105-2013 «Котельные установки», СН РК 4.02-05-2013 «Котельные установки» СН РК 3.02-07-2014 «Общественные здания и сооружения», СН РК 4.02-01-2011 «Отопление, вентиляция и кондиционирование».

Расчетные параметры наружного воздуха для проектирования приняты - 24°С.

Тепловые сети

Проект тепловые сети разработан согласно задания на проектирования и в соответствии с СН РК 4.02-04-2013, СП РК 4.02-104-2013 «Тепловые сети» и МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети».

Расчетные тепловые нагрузки здания : Qобщ. - 0,299 Гкал/час, в том числе: 1) отопление-0,183 Гкал/час;

2) горячее водоснабжение - 0,116 Гкал/час.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования - 24°С.

Продолжительность отопительного периода 179 сут.

Расчетный температурный график тепловых сетей 80-60°С.

Прокладка тепловых сетей запроектирована надземная, четырех трубная для системы отопления и горячего водоснабжения.

Трубопроводы тепловых сетей приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,5 и 57х3,0 мм.

В качестве опоры использованы опоры существующей сети. Существующие трубы диаметром 180мм тепловой сети демонтируются.

Обшая протяженность тепловой сети – 54 м.

Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры выполнены в соответствии требованиям МСН 4.02-03-2004 из маты из стеклянного штапельного волокна на синтетическом связующем, толщиной изоляции – 40 мм.

Покровный слой по теплоизоляции принят стеклопластик рулонный РСТ, марка РСТ-Х-Л-В.

В качестве антикоррозийное покрытие труб принят изол в 2 слоя по холодной изольной мастике.

Котельная (технологическая часть)

Проектом предусмотрен строительство блочной модульной котельной заводского изготовления, тепло - производительностью 0,348 МВт на дизельном топливе для теплоснабжения здания дома отдыха.

Расчетные тепловые нагрузки : Qобщ. - 0,348 МВт(0,299 Гкал/час),ив том числе: 1) отопление - 0,183 Гкал/час;

2) горячее водоснабжение - 0,116 Гкал/час.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования - 24°С.

Продолжительность отопительного периода 179 сут.

Расчетный температурный график тепловых сетей 80-60°С.

В котельной установлены 2 стального водогрейного котла ВВ 1535 с жидко топливными горелками MAX 20 TC EM производительностью 174 кВт каждый, дополнительно укомплектован газовыми горелками MAX Gas 250 TC EM – 2 шт.

Для циркуляции сетевой воды установлены сетевые насосы – 2 шт. ВРН 120/280 50М G=5,2 м^3, Н=10.5 м. Подпитка тепловой сети производится подпиточными насосами AQUAJET 82M G=2,5 м^3, Н=25 м.

Система теплоснабжения закрытая.

Регулирование отпуска тепла потребителям центральное качественное, за счет изменения расхода обратной сетевой воды через трех ходовой смесительный клапан с электроприводом, установленный на перемычке между подающим и обратным трубопроводами теплосети, и управляемый при помощи контроллера с датчиками температуры наружного воздуха и температуры сетевой воды на выходе из котельной.

В летний (неотопительный) период сетевые насосы отключаются.

Для восполнения утечек теплоносителя из теплосети вода из водопровода проходит через автоматическую одноступенчатую натрий-катионитную установку, где жесткость водопроводной воды снижается с 5-10 мг-экв/л до 0,1-0,2 мг-экв/л, для предотвращения образования накипи в котлах.

Для обеспечения запаса химочищенной воды на время регенерации катионита предусмотрен бак химочищенной воды ёмкостью 0,5 м^3.

Вода из бака подается в обратный трубопровод системы теплоснабжения автоматическим подпиточным насосом, оснащенным мембранным баком емкостью 20 л и системой управления.

Предусмотрена также аварийная подпитка теплосети необработанной водой.

Для нагрева воды системы ГВС установлен водонагреватель косвенного нагрева емкостью 300 л с одним теплообменником мощностью по 53 кВт. Исходная водопроводная вода поступает на вход нагреваемого контура водонагревателя, нагревается до заданной температуры (60ºС) и поступает по линии ГВС к потребителю. Для поддержания постоянной температуры, в линии ГВС, предусмотрен насос циркуляционной воды ГВС. Включение (выключение) водонагревателя в работу производится вручную.

Эксплуатация котельной предусмотрена с постоянным присутствием обслуживающего персонала. В помещении котельной предусмотрены помещение для обслуживающего персонала, а именно – операторская.

В качестве основного топлива принято дизельное. Природный газ принят в качестве резервного топлива на перспективу строительства сетей газоснабжения на ст. Саксаульск.

Проект газоснабжения котельной выполняется отдельным проектом.

Хранение дизельного топлива предусмотрено в стальных горизонтальных двух стенных резервуарах объемом 10м³ - 2 шт., подземной установки единой группой с засыпкой песком по всей высоте.

Предусмотрен постоянный контроль уровня топлива в каждом резервуаре.

Для предотвращения просачивания утечек из резервуаров в почву под ним установлены железобетонные поддоны.

Линии наполнения резервуаров – закрытого типа с установленной запорной арматурой (шаровые краны) в технологических отсеках резервуаров.

Слив топлива из автоцистерны предусмотрен на специальной площадке через шланг, присоединенный к сливной муфте объединенного отсека узла наполнения при выключенном двигателе АЦ.

Предусмотрено автоматическое прекращение наполнения резервуаров при достижении заданного уровня наполнения (95%) при помощи поплавкового клапана. На каждом трубопроводе устанавливаются запорная арматура, и электромагнитный клапан

Водоснабжение и канализация

Наружные сети водопровода и канализации

Рабочий проект: «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо» выполнен на основании:

1) СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

2) СН РК 4.01-03-2013 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения»;

Наружные сети водопровода и канализации

Согласно техническим условиям точка подключения – существующие сети водопровода диаметром 150.

Врезку осуществить в колодце, с отключающей арматурой, затвор дисковый поворотный диаметром 50.

Гарантийный напор – 2,0 МП.

Колодец принят по т.п.р. 901-09-11.84 из сборного железобетона.

Вокруг горловины укладывается бетонная отмостка на щебеночном основании.

Проектируемая водопроводная сеть принята тупиковой.

Водопровод проложить полиэтиленовыми трубами диаметром 50х3,0 по ГОСТ 18599-2001 на глубину 2,5 метра с уклоном не менее 0,001.

Основание под трубопроводом песчаное высотой 100 мм, произвести засыпку песком трубопровод высотой 300 мм.

Для опорожнения котлов проектом предусмотрен мокрый колодец диаметром 1500.

Трубопровод канализации принят из гофрированных двухслойных труб по СТ РК ИСО 8772-2004 диаметром 100 мм.

Прокладка трубопроводов канализации запроектирована с глубиной прокладки 1,5 м.

Все системы водопровода и канализации монтировать согласно инструкции по применению труб и паспортов оборудования, а также «Инструкции по проектированию и монтажу сетей водоснабжения и канализации из пластмассовых труб» СН РК 4.01-05.2002.

Гидравлическое испытание системы производить при установленной водозаборной арматуре.

Перечень видов работ для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

1) акты на скрытые работы по основанию и строительным конструкциям на трубопроводах;

2) акты наружного осмотра трубопроводов и элементов;

3) акты испытания на прочность и плотность трубопроводов;

4) акты на промывку и дезинфекцию водопровода;

5) акты входного контроля качества труб и соединительных деталей.

Основные показатели систем водопровода и канализации

Таблица №2

Наименование системы	Расчетный расход воды			
	$м^3$/сут	$м^3$/ч	л/с	При наруж. пожаре л/сек
Хоз-питьевой и произ. водопровод В1,В3	48,0	2,0	0,5	

Электротехнические решения

Электроснабжение

Проект электроснабжения блочно-модульной котельной БМК-0,34В выполнен на основании:

1) ТУ №50 от 31.05.2018 года;

2) технологического раздела;

3) генерального плана.

Потребители нагрузки и электрические нагрузки

Потребителями электроэнергии для проекта является блочно-модульная котельная.

Все потребители предназначены для работы от сети 380/220 В переменного тока частотой 50 Гц, II степени надежности по категории электроснабжения.

Проектные решения

Категория надежности объекта II.

Установленная мощность 9,0 кВт

Расчетная мощность 7,2 кВт.

Расчетный ток 10,9 А.

Настоящим проектом выполнено электроснабжение блочно-модульной котельной БМК-0,348 от существующей опоры №5 ВЛ-0,4 кВ ТП-15 РУ-04кВ яч.№4, 1 секция, а также резервное питание от трансформаторной подстанции ТП-15 РУ-0,4кВ яч.№7, 2 секция.

В рабочем режиме электроснабжение проектируемого объекта выполнен от существующей опоры кабелем АВБбШв-4х10мм² до вводного шкафа, поставляемый в комплекте с БМК-0,348.

В качестве резервного источника питания в проекте выполнен второй ввод от ТП-15 РУ-0,4 кВ яч№7, 2 секция.

До шкафа БМК-0,348 прокладывается кабельная линия марки АВБбШв-4х10мм².

Кабель прокладывается в траншее на глубине - 0,7 м от верха земли.

При пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями кабель проложен в асбестоцементной трубе.

Молния защита здания БМК выполнена по 2 категории.

Предусмотрено использование расположенного в непосредственной близости от здания БМК дымохода в качестве естественного молния приемника.

Гальвоническое соединение дымохода с заземляющим устройством осуществлено токоотводом в виде оцинкованной стальной полосы.

Для полного охвата защищаемой зоны на крыше здания БМК установлены два стержневых молниеотвода, также соединенные с заземляющим устройством системой токоотводов.

В качестве повторного заземления здания предусмотрен комбинированный заземлитель, состоящий из вертикальных электродов длинной 5,0 м и диаметром 16 мм, объединенных горизонтальным электродом из полосы 4х25 мм.

Защитные мероприятия

Основным средством защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током является защитное заземление.

В качестве заземляющих устройств предусмотрены вертикальные и горизонтальные заземлители. Горизонтальные заземлители прокладываются в траншее, на глубине 0,5-0,7 м и соединяются с вертикальными заземлителями.

В качестве вертикальных заземлителей предусмотрено использование стальных стержней длиной 3 м в необходимом количестве по расчету для обеспечения сопротивления растеканию не более 4 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

Противопожарные мероприятия предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.02-01-2014, СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность заданий и сооружений» и технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

Степень огнестойкости здания – III.

В проекте котельной предусмотрена автоматика по автоматическому перекрыванию подачи газа, при срабатывании датчиков загазованности.

Так же предусмотрены системы автоматического пожаротушения и пенные огнетушители.

В качестве противопожарных мероприятий рассматривается запрет на сжигание мусора, сухой травы и листьев на прилегающей территории.

6.4 Охрана окружающей среды

Материалы «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработаны ТОО «Тана-Пракс», г. Актобе.

Рабочим проектом предусмотрено «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо».

Участок строительства расположен в селе Саксаульский Аральского района Кызылординской области. Административный центр Саксаульского сельского округа. Находится примерно в 49 км северо-западнее районного центра — города Аральск.

К западу от проектируемой котельной на расстоянии 99 м расположен придорожный продуктовый магазин, в восточной части на расстоянии 110 м, в северо-восточной части на расстоянии 184 м и в северной части на расстоянии 144 м расположены частные участки с жилыми домами.

Проектируемое строительство не относится к видам хозяйственной деятельности, проекты которых подлежат вынесению на общественные слушания.

В радиусе 2 км от строительного участка водные объекты отсутствуют, в связи с этим объект водоохранную полосу не входит.

Воздействие на атмосферный воздух.

Источниками неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на строительной площадке являются:

1) источник №0001–битумный котел при осуществлении данных вид работ в атмосферу выделяется азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С, мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий;

2) источник №6001 – передвижная электростанция, при работе в атмосферу выделяется азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид,углеводороды предельные С12-19;

3) источник №6002 – передвижная сварочная установка, при проведении работ выделяются азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные С12-19;

4) источник №6003– разработка грунта. При проведении работ по строительству предусматриваются земляные работы, в основном это рытье котлованов и траншей. При проведении данного вида работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая;

5) источник №6004 – обратная засыпка. При проведении данного вида работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая;

6) источник №6005 – уплотнение грунта. При проведении работ по строительству предусматриваются земляные работы, в основном это рытье котлованов и траншей. При проведении данного вида работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая;

7) источник №6006 –пересыпка шебня, участок разгрузки щебня. Для строительства необходимы стройматериалы, которые привозятся на спецтранспорте на площадку. Выбросы будут происходить в результате разгрузки привезенных сыпучих материалов. В процессе разгрузки в атмосферу будет выделяться пыль неорганическая;

8) источник №6007 – пересыпка песка, участок разгрузки песка. Для строительства необходимы стройматериалы, которые привозятся на спецтранспорте на площадку. Выбросы будут происходить в результате разгрузки привезенных сыпучих материалов. В процессе разгрузки в атмосферу будет выделяться пыль неорганическая;

9) источник №6008- битумные работы. При уплотнении битума в атмосферу выделяется углеводороды предельные С12-19;

10) источник №6009 – сварочные работы. Сварочные работы производятся с использованием электродов марки МР-3. В процессе сварочных работ в атмосферу будут выделяться железо оксиды, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, хром /в пересчете на хром (VI);

11) источник №6010 – газосварочные работы. В процессе сварочных работ в атмосферу будут выделяться азота (IV) диоксид, азот (II) оксид;

12) источник № 6011 – лакокрасочные работы грунтовка. В период строительства на строительной площадке будут проводиться лакокрасочные работы. При работе в атмосферу будут выделяться: диметилбензол;

13) источник №6012 – лакокрасочные работы эмаль. В период строительства на строительной площадке будут проводиться лакокрасочные работы. В процессе окрасочных работ в атмосферу будут выделяться диметилбензол и уайт-спирит;

14) источник №6013 – лакокрасочные работы растворитель. В период строительства на строительной площадке будут проводиться лакокрасочные работы. В процессе окрасочных работ в атмосферу будут выделяться уайт-спирит;

15) источник №6014 – лакокрасочные работы лак. В период строительства на строительной площадке будут проводиться лакокрасочные работы. В процессе окрасочных работ в атмосферу будут выделяться уайт-спирит;

16) источник №6015 – передвижные источники. При работе передвижных источников будет происходить сжигание топлива, в процессе которого в атмосферный воздух выбрасываются вредные вещества. В процессе работы строительной техники в атмосферный воздух выделяются продукты сгорания дизельного топлива: керосин, оксид углерода, оксиды азота, сернистый ангидрид и сажа.

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников произведён, нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников не устанавливаются согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих атмосферу веществ, произведен на программном комплексе «Эра» 2.0.

Результаты расчета рассеивания приземных концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства показали отсутствие превышении предельно-допустимых концентраций.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице (без учета передвижных источников).

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица №3

Наименование загрязняющего вещества	Номер источ. выбр.	Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосферу	
		г/сек	т/год
Всего		0,255788	0,247022
(0123) Железо (II, III) оксиды (ди Железо триоксид, Железа (274)	6009	0,000408	0,00051
(0143) Марганец и его соединения	6009	0,0000972	0,0001215
(0301) Азота (IV) диоксид	6010	0,000467	0,0002
(0304) Азот (II) оксид	6010	0,0000758	0,0000325
(0616) Диметилбензол	6011	0,0042	0,00177
	6012	0,0049	0,002136
(2752) Уайт-спирит	6012	0,0049	0,002136
	6013	0,01556	0,003276
	6014	0,01633	0,00706
(2754) Углеводороды предельные С12-19	6008	0,1444	0,0026
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	6003	0,0235	0,1043
	6004	0,01434	0,064
	6005	0,00637	0,01438
	6006	0,0068	0,015
	6007	0,01344	0,0295

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации объекта являются котел марки Блочно– модульная котельная - 0,348 в количестве 2 шт. 1 - рабочии, 1-резервный.

Резервуар для хранения дизельного топлива – 10 м^3.

Дизель генаратор- 50 кВт аварийный.

Режим работы котлов по 24 часа в сутки, 143 дней в год.

Котел используется для отопления зданий. Годовой расход дизельного топлива на один котел составляет – BT = 62.722 т/, максимальный расход топлива, г/с, BG = 3.63. Для отвода дымовых газов от котлов (1 труба) предусмотрена дымовая труба диаметром 0,200 м, высотой 8,0 метров.

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица №4

Наименование вещества	Номер источ. выбр.	Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосферу	
		г/сек	т/год
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,01066	0,1842
	0002	0,01066	0,1842
	0005	0,0457778	0,074304
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0,001733	0,02994
	0002	0,001733	0,02994
	0005	0,0074389	0,0120744
Углерод	0005	0,0027778	0,0046286
Сера диоксид	0001	0,02134	0,369
	0002	0,02134	0,369
	0005	0,0152778	0,0243
Сероводород	0003	0,000000018	0,000000739
	0004	0,000000018	0,000000739
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0,0505	0,872
	0002	0,0505	0,872
	0005	0,05	0,081
Бенз/а/пирен	0005	0,000000052	0,000000108
Формальдегид	0005	0,0005953	0,0009257
Алканы С12-19	0003	0,00000623	0,000263
	0004	0,00000623	0,000263
	0005	0,0142857	0,0231428
В С Е Г О:		0,304631847	3,131183086

Воздействие на водные ресурсы

На период строительства используется привозная вода на хоз-питьевые и технические нужды.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в водонепроницаемый септик с последующим вывозом со спец.организацией по договору. На период эксплуатации стоки от здания собираются в самотечную канализационную сеть, отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется самотеком в бетонированный септик с последующим вывозом со спец.организацией по договору.

Недра

Непосредственного влияния на недра проектируемый объект не окажет т.к в зоне влияния объекта минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия отсутствует.

Земельные ресурсы и почва

Для охраны почв от негативного воздействия отходов, образующихся при строительстве объекта, предусматривается организованный сбор, временное накопление и утилизация образующихся отходов. Накопление отходов предполагается осуществлять в герметичных металлических контейнерах, исключающих возможное загрязнение почв территории проектируемого объекта.

При проведении строительных работ значительного воздействия на почвы на территории строительной площадки не прогнозируется. Продолжительность воздействия – кратковременное.

При соблюдении технологического процесса производства строительных работ и природоохранных мероприятий загрязнение почвенного покрова исключается. Отходы производства и потребления утилизируются с наименьшим риском загрязнения окружающей среды района.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства и эксплуатации образуются следующие виды отходов: тара из-под лакокрасочных изделий, огарыши сварочных электродов, твердые бытовые отходы, промасленная ветошь, строительные отходы.

Образуемые отходы временно хранятся в соответствующих контейнерах и местах до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, и удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Влияние отходов минимально, при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических требований.

Нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства и эксплуатации

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
При строительстве			
Всего:	2,82	-	2,82
в т. ч. отходов производства	1,03593	-	1,03593
отходов потребления	1,78	-	1,78
Янтарный список отходов			
Жестяная тара из-под ЛКМ	0,006	-	0,006
Промасленная ветошь	0,0292		0,0292
Зеленый список отходов			
Огарки сварочных электродов	0,00073	-	0,00073
Строительные отходы	1	-	1
ТБО	1,78	-	1,78
При эксплуатации			
Всего:	0,307	-	0,307
в т. ч. отходов производства	0,127	-	0,127
отходов потребления	0,18	-	0,18
Янтарный список отходов			
Промасленная ветошь	0,127		0,127
Зеленый список отходов			
ТБО	0,18	-	0,18

Растительность и животный мир

Воздействия на растительный покров в процессе ведения строительных работ не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведение работ расположен на освоенной территории.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, а в период эксплуатации воздействие практически незначительно.

В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

Выявленные при разработке ОВОС факторы воздействия на окружающую среду носят допустимый характер.

Намечаемая деятельность не приведет к уменьшению биологического разнообразия, к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы в зоне влияния намечаемой деятельности, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

Шум, образующийся в ходе строительных работ, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействие в период проведения строительных работ оценивается как допустимое.

Рабочий проект с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо**»** выполнен на основании задания на проектирование выданного заказчиком.

Участок строительства: «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо» расположено в поселке Саксаульск Аральского района Кызылординской области.

Административный центр Саксаульского сельского округа находится примерно в 49 км северо-западнее районного центра — города Аральск.

Проектируемая блочно-модульная котельная размерами 12,00х2,40 м, полностью заводского изготовления на жидком топливе предназначена для отопления проектируемого здания дома отдыха в отопительный период.

Продолжительность отопительного периода составляет по 179 дней.

Предусмотрено строительство блочной модульной котельной на дизельном топливе для теплоснабжения здания дома отдыха.

Блочно - модульная котельная (БМК) запроектирована заводского изготовления, теплопроизводительностью 0,348 МВт в комплекте с дымоходом, высотой 8 метров.

В качестве основного топлива принято дизельное.

Топливо поступает в котельную через самовсасывающие топливные насосы (основной и резервный), затем в промежуточную топливную емкость, объемом 0,5 м³.

Заполнение промежуточной топливной емкости топливными насосами происходит автоматически по сигналам датчиков уровня («верхний уровень» и «нижний уровень») расположенных на емкости.

Затем топливные насосы горелок, из промежуточной топливной емкости, подают топливо на форсунки газогорелочных устройств.

Резервный вид топлива – природный газ.

Природный газ принят в качестве резервного топлива на перспективу строительства сетей газоснабжения на ст. Саксаульск.

Хранение дизельного топлива предусмотрено в стальных горизонтальных двустенных резервуарах объемом 10 м³ - 2шт., подземной установки единой группой с засыпкой песком по всей высоте.

Предусмотрен постоянный контроль уровня топлива в каждом резервуаре.

Для предотвращения просачивания утечек из резервуаров в почву под ним устанавливаются железобетонные поддоны.

Линии наполнения резервуаров – закрытого типа с установленной запорной арматурой (шаровые краны) в технологических отсеках резервуаров.

Слив топлива из автоцистерны предусмотрен на специальной площадке через шланг, присоединенный к сливной муфте объединенного отсека узла наполнения при выключенном двигателе АЦ.

Предусмотрено автоматическое прекращение наполнения резервуаров при достижении заданного уровня наполнения (95%) при помощи поплавкового клапана.

На каждом трубопроводе устанавливаются запорная арматура, и электромагнитный клапан.

Линии выдачи топлива – напорные.

Забор топлива из резервуаров предусмотрен насосами, также предусмотрена установка огнепреградителей.

Укладка трубопровода линии наполнения предусмотрена подземно с уклоном не менее 0,02 в сторону резервуара.

Инженерное сооружение, состоящее из 2-х стальных подземных цилиндрических горизонтальных резервуаров, располагается в железобетонном саркофаге, размерами 7,4х6,7х4,0(h) из бетона класса В30 на сульфатастойком портландцементе.

Над горловинами резервуаров предусмотрены металлические технологические колодцы, где монтируется оборудование резервуаров.

Заглубление резервуаров (расстояние от верха корпуса до поверхности засыпки) должно быть не более 900 мм.

Над устанавливаемыми под землей резервуарами не допускаются какие-либо нагрузки, кроме собственного веса земли.

Для предотвращения попадания осадков в резервуар и на оборудование, установленное на рабочей и аварийной горловинах, над ними устанавливаются технологические колодцы из стального листа.

На каждом резервуаре предусматривается по два технологических колодца.

Для очистки резервуаров от остатков хранимого топлива на технологической горловине предусмотрена линия обесшламливания.

Перед установкой резервуаров в проектное положение, производится антикоррозийная изоляция наружных и внутренних поверхностей в соответствии с техническими требованиями к резервуару.

Обратная засыпка котлована выполняется с послойным уплотнением.

Технологические трубопроводы прокладываются в каналах по песчаной подушке и покрываются антикоррозийной изоляцией. Соединение труб бензопроводов производится сваркой, соединение с трубопроводов с резервуарным оборудованием осуществляется фланцами с бензостойкими прокладками, а также муфтовыми соединениями на краске. В непроходных лотках для технологических трубопроводов через каждые 2 метра выполнить песчаные перемычки препятствующие прохождению пламени. Железобетонные каналы трубопроводов засыпать песком доверху, пустоты не допустимы.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от «больших» и «малых» дыханий предусмотрена газоуравнительная система.

При сливе бензина, вытесняемый объем паровоздушной смеси из наливаемого резервуара через соединительный трубопровод, заполняет автоцистерну.

В горловину автоцистерны вваривается штуцер, к которому и присоединяется газоуравнительная система по средством резинотканевого шланга.

В целях взрывоопасной пожарной безопасности в системе предусмотрены огневые предохранители.

Прокладка трубопроводов принята подземная в грунте на песчанной подушке. Низ трубы составляет -0,8 м от поверхности земли.

С целью экологической защиты от загрязнения грунтов и подземных вод нефтепродуктами при аварийных протечках резервуаров, их установка производится на железобетонном поддоне (кювете) с засыпкой песчаным грунтом.

С целью визуального контроля утечек хранимых нефтепродуктов для каждого резервуара устанавливается дренажных лоток и смотровая труба.

Теплоснабжение- раздел теплоснабжения разработан в соответствии с МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети».

Источником теплоснабжения является проектируемая блочно-модульная котельная.

Расчетные тепловые нагрузки: Qобщ-348000вт (0,299гкал/час).

В том числе – отопление 0,299 гкал/час.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования: минус 29ºС.

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период: минус 5,6ºС.

Продолжительность отопительного периода 179 суток.

Расчетный температурный график тепловых сетей: 90-70ºС.

Система теплоснабжения – открытая, двухтрубная.

В проекте принята надземная прокладка тепловых сетей.

Основной теплоизоляционный слой – маты теплоизоляционные из стекловолокна, с покрытием оцинкованной оболочкой.

Мусор собирается в мусоросборочные контейнера и вывозится спецавтотранспортом в специально отведенные места .

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утв. приказом Министра национальной экономики РК № 237от: 20.03.2015 г.) объект расположен на расстоянии 96 м, СЗЗ до 100 м относится к V- классу опасности.

На основании проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы - рабочий проект «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо» - соответствует санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации жилых и других помещений, общественных зданий», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 125.

6.6 Организация строительства

Продолжительность строительства определена в соответствии с СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений часть - II», СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», и составляет 4,0 месяца, в том числе подготовительный период 1,0 месяц.

Продолжительность строительства включает время выполнения всех мероприятий, начиная с подготовительного периода до приемки объекта в эксплуатацию.

При определении продолжительности строительства объекта дополнительно учтено время:

1) на строительство в подготовительной период внеплощадочных зданий и сооружений, необходимых для инженерного и транспортного обеспечения строительства объекта;

2) на выполнение внутриплощадочных специальной работ по подготовке искусственных оснований под здания и сооружения (намыв территории, глубинное водопонижение, шпунтовое ограждение, закрепление грунтов, замена грунтов, проведение мероприятий по подготовке оснований, сложенных пучинистыми грунтами);

3) на проведение противооползневых мероприятий, устранение набухания и просадочности грунтов, снос и перенос зданий и сооружений с площадки застройки.

В норму продолжительности строительства не входит и дополнтельно не учтено время на переселение жителей и организаций и строений, находящихся на территории, отводимой под строительство.

Начало строительства объекта согласно письму заказчика АО «КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП» №92 от 26.07.2018 года, запланировано на 4 квартал 2018 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (версия 2018.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015) с изменениями и дополнениями выпуск 12;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017 с изменениями и дополнениями выпуск 12;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, в соответствии с пунктами 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на временные здания и сооружения согласно (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо» составляет 100 %.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «EXPERT GROUP-M» в рабочий проект «Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо» внесены следующие изменения и дополнения:

1) Задание на проектирование утверждено с заказчиком с указанием даты утверждения, представлено задание на проектирование утвержденное заказчиком в оригинале. Задание на проектирование составлено в соответствии с п. 5, п.п 5.2, приложениями Б и В СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

2) ОПЗ. В общей пояснительной записке в разделе генеральный план указано место размещения объекта, представить ситуационную схему (графическое изображение) размещения участка строительства с границей участка и перечнем зданий и сооружений.

Выполнено описание по зонированию участка, в том числе с соблюдением нормативных требований по придомовым площадкам, автостоянкам как для жилой части, так и для помещений общественного назначения и т.д.

Выполнено описание по размещению зданий с соблюдением отступлений от красных линий.

Выполнено описание по подъездам к участку, возможности проезда машин по территории и вокруг зданий.

Выполнено полное описание по вертикальной планировке, благоустройству и озеленению и отводу поверхностных вод.

Выполнено описание по горизонтальной и вертикальной привязке.

Указана условная отметка 0,000 с указанием абсолютной отметки.

Выполнены технико-экономические показатели (ТЭП) генплана в форме таблицы: площади участка, застройки, покрытий, озеленения, открытых автостоянок, количество парковочных мест;

3) представлена схема генерального плана согласованная с руководителем КГУ «Аральский районный отдел архитектуры и градостроительства» от 10.09.2018 года;

4) выполнен разбивочный план с привязкой от линии застройки;

5) представлено решение акима поселка Саксаульск №212 от 21.09.2018 года, о разрешении строительства и проектирования котельной (ЗРК Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности от 16 июля 2001 года №242 Статья 26, Земельный кодекс РК от 20 июня 2003 года №442 Статья 71);

6) Представлен эскизный проект выполненный согласно приказу министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан №135 от 28.02.2018 года, согласованный с главным архитектором района с указанием даты согласования;

7) выполнено описание с указанием расположения проектируемой котельной в границах СЗЗ;

8) Задание на проектирование утверждено с заказчиком с указанием даты утверждения, представлено задание на проектирование утвержденное заказчиком в оригинале. Задание на проектирование составлено в соответствии с п. 5, п.п 5.2, приложениями Б и В СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

9) представлен эскизный проект выполненный согласно приказу министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан №135 от 28.02.2018 года, согласованный с главным архитектором города с указанием даты согласования;

10) в общей пояснительной записке выполнено описание по разделу Архитектурные решения, выполнено описание принципиальных объемно-планировочных решений, указать основные объемно-планировочные параметры объекта, выполнено описание по соблюдению нормативных требований по инсоляции, естественному освещению, ориентации здания (представить технический паспорт для блочно-модульной котельной с техническими характеристиками). Выполнено основные технические показатели в форме

таблицы, п. 10, п.п 10.2, 10.2.1 СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»);

11) проект согласован со смежными разделами и проставлено подписи;

12) в проекте ссылки на недействующие СНиПы РК, откорректированы на действующие СН РК и СП РК;

13) общие данные соответствуют ГОСТ 21.101-97 и п. 5.2.2 ГОСТ 21.501-2011;

14) на плане фундаментов предусмотрено закладные детали для крепления БМК, проставлено угловые отметки согласно ГП, предусмотрено крыльцо;

15) Общая часть. Предоставлен техусловия на использования дизельное топливо подписанное Заказчиком и с печатью;

16) в пояснительной записке и рабочих чертежах ссылки исправлены на действующие нормативные документы;

17) рабочий проект выполнено согласно нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области архитектуры, градостроительства и строительства, действующих на территории Республики Казахстан. Откорректировать все ссылки на действующие нормативные акты;

18) откорректирован шифр проекта;

19) в пояснительной записке и общие данные «Тепловые сети» климатологические данные исправлены;

20) предоставлен сводный план инженерные сети;

21) Тепловые сети. Исключен из проекта желтый цвет;

22) проект и план тепловой сети согласован с заказчиком;

23) проект тепловой сети выполнено согласно задания проектирования и СН РК 4.02-04-2013 ,СП РК 4.02-104-2013 «Тепловые сети» и МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети» и оформить рабочие чертежи по ГОСТ 21.605-82 «Сети тепловые (тепломеханическая часть)»;

24) параметры теплоносителя котельной 80-60ºС (согласно паспортным данным) и в сетях исправлены;

25) в листе общие данные выполнены таблица тепловых нагрузок, по форме 1 п.2.1. ГОСТ 21.605-82 и ситуационный план (без масштаба);

26) план тепловой сети откорректирован с учетом температурных расширения трубопроводов. установлены неподвижные и подвижные опоры. Выполнен профиль сети. Откорректированы чертежи узлы трубопроводов и опоры;

27) выполнены разрезы, схемы, профили, чертежи узлов трубопроводов и компенсаторов сетей, согласно ГОСТ 21.605-82. Предоставлен расчет тепловых удлинений трубопроводов;

28) предоставлен расчет тепловых нагрузок;

29) выполнена прокладка трубопроводов горячего водоснабжения (Т3, Т4);

30) выполнена 4-х трубная тепловая сеть согласно задания на проектирование;

31) узлы детали тепловой сети указан в тепломеханической части проекта;

32) в спецификации указан замена труб диаметром 180 мм, что за трубопровод. Обозначение диаметры труб, задвижек исправлены;

33) в спецификации объемы материалов и изделий откорректированы, согласно по ГОСТ 21.110-2013 «Спецификация оборудования, изделий и материалов»;

34) котельная (технологическая часть). В общие данных указать категории котельной по надежности отпуска тепла. п.4.8. СП РК 4.02-105-2013;

35) предоставить согласование рабочего проекта с заказчиком и со всеми заинтересованными сторонами согласно п.7 задания на проектирования;

36) в параметрах теплоносителя котельной и климатологическим данным объекта (согласно паспортным данным) и в общей пояснительной записке имеются разночтение. Привести в соответствие. В паспорте БМК в качестве основным топливом принят природный газ, а а по заданию на проектирование жидкое. Исправить разночтение;

37) на плане и тепловой схеме котельной указать диаметры трубопроводов;

38) предоставлен расчет выбор количество и производительность котлов;

39) предоставлен расчет дымовой трубы;

40) проект газоснабжения выполняется отдельным проектом после газификации станции;

41) Пояснительная записка. Проектом водоснабжения предусмотрено обеспечения водой котлов проектируемой блочно-модульной котельной;

42) для опорожнения котлов проектом предусмотрено мокрый колодец;

43) раздел НВК согласовано с Филиалом ОДСП «Арал» РГП «Казводхоз»;

44) НВК. Лист НВК-1 общие данные, внесены данные о водоснабжение и канализации БМК;

45) на лист 2 добавлено ведомость жилых и общественных зданий и сооружений. Выполнено привязка проектируемых инженерных сетей к существующим инженерным сетям, указано расстояние проектируемых сетей от существующих инженерных сетей;

46) водомерный узел установлен в проектируемом колодце ВК2, Лист 4;

47) лист НВК-5 продольный профиль канализации, приведено в соответствие;

48) спецификация материалов приведено в соответствие с исправленными проектными решениями;

49) в проекте указана ссылка на СП РК 4.04-101-2013 «Проектирование городских и поселковых электрических сетей» согласно АГСК-1-2017;

50) категорию электроснабжения принята -2 согласно ПУЭ РК;

51) ДГУ исключен;

52) учтен провод МГ для заземления металлических оболочек кабелей АВБбШв согласно пункта 2.3.71 ПУЭ РК;

53) кабель АВБбШв-1кВ заменен на кабель АВБбШв-0,66 кВ;

54) выполнено заземление;

55) проект электроснабжения согласован;

56) выполнена привязка КЛ, указаны углы поворота и указана длина КЛ;

57) выполнены п.2 и п.3 технических условий;

58) основание не требуется ДГУ исключена;

59) откорректирована общая ПЗ и спецификация оборудования;

60) котельная поставляется комплектно с электрооборудованием и электроосвещением;

61) пожарная сигнализация поставляется комплектно с блочно-модульной котельной;

62) описание по блочно-модульной котельной указано в общей ПЗ;

63) представлено характеристика площадки строительство котельной;

64) откорректировано форма заявки на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду;

65) ЗЭП согласовано заказчиком;

66) откорректировано расчеты валовых выбросов на период строительства согласно объему и количеству используемых строительных материалов;

67)откорректирована стоимость проектно-изыскательных работ и экспертизы, принята по расчету;

68) прайс-листы предоставлены в полном объеме, в установленной форме подписанные и утверждены заказчиком;

69) учтены затраты на заготовительно-складские расходы к материалам и оборудованию, стоимость которых принята по прайс-листам;

70) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №685 от 03.11.2015 года «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и

сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком рабочего проекта установлен II уровень ответственности не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели рабочего проекта

таблица №6

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1.	Мощность блочно-модульной котельной	МВт	0,348	0,348
2.	Площадь участка	м^2	5572,00	5572,00
3.	Площадь застройки	м^2	78,00	78,00
4.	Площадь покрытий	м^2	192,00	192,00
5.	Площадь озеленения	м^2	339,00	339,00
6.	Этажность здания	этаж	1	1
7.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг. в том числе: СМР оборудование прочие Из них по годам: 2018 (в том числе ПИР, экспертиза) 2019 год	млн. тенге	 62,522 14,468 28,670 19,384 62,522 -	 63,037 14,638 25,580 22,819 50,495 12,542
8.	Продолжительность строительства	месяца	4,0	4,0

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Мощность блочно-модульной котельной 0,348 МВт
2. Площадь участка 5572,00 м^2
3. Площадь застройки 78,00 м^2
4. Площадь покрытий 192,00 м^2
5. Площадь озеленения 339,00 м^2
6. Этажность здания 1 этаж
7. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг. 63,037 млн. тенге
   в том числе: СМР 14,638 млн. тенге
   оборудование 25,580 млн. тенге
   прочие 22,819 млн. тенге
8. Продолжительность строительства 4,0 месяца

С учетом результатов, указанных в заключении технического обследования общая сметная стоимость строительства составляет 63,037 млн. тенге.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО

«КТЖ - Грузовые перевозки» - «Кызылординское отделение ГП» в соответствии с условиями договора №141-НОДГПЮ от 05.07.2018 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

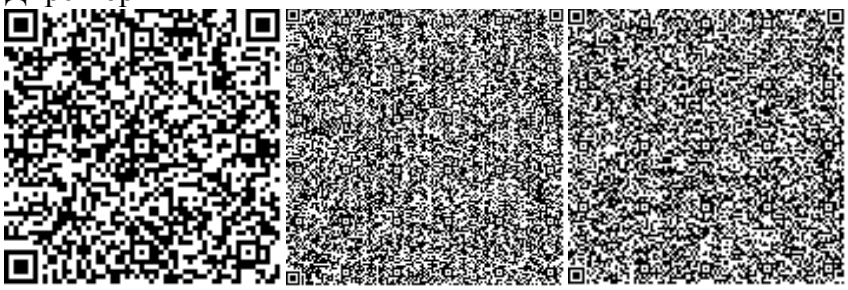
Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Сексеуіл локомотив депосындағы локомотив бригадаларының демалыс үйін жылумен қамтамасыз етуге қазандық ғимаратының құрылысы»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1.	Блокті - модульді қазандықтың қуаттылығы	0,348 МВт
2.	Учаскені ауданы	5572,00 м^2
3.	Құрылыстың ауданы	78,00 м^2
4.	Жабын ауданы	192,00 м^2
5	Көгалдандыру ауданы	339,00 м^2
6.	Ғимараттың кабаттылығы	1 қабат
7.	2018-2019 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	63,037 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	14,638 млн. теңге
	құрал – жабдықтар	25,580 млн. теңге
	өзге шығындар	22,819 млн. теңге
8.	Құрылыстың ұзақтығы	4,0 ай

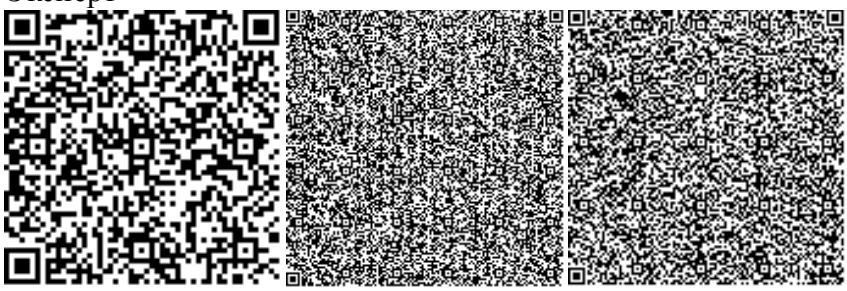
Техникалық тексеру қорытындысын ескере отырып, жалпы құрылыстың сметалық бағасы 63,037 млн. тенгені құрайды.

Осы сараптамалық қорытынды 2018 жылғы 15 шілде айындағы №141-НОДГПЮ шарт талаптарына сәйкес, растығы «ҚТЖ – Жұк тасымалы» АҚ «ЖТ Қызылорда бөлімшесі» филиалы - мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

Мурзахмедов Ф.М.
Директор

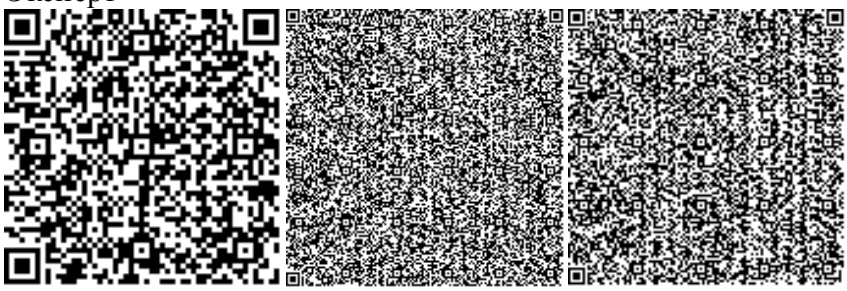


Петрова О.Ю.
Эксперт

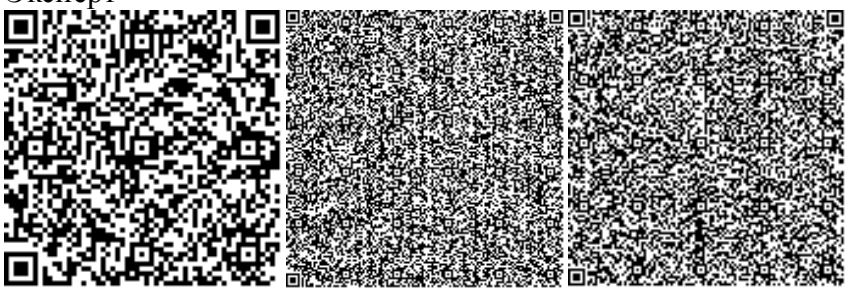


Накбаев Б.М.

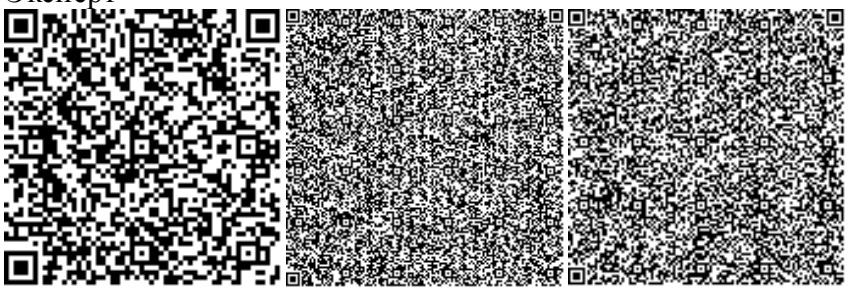
Эксперт



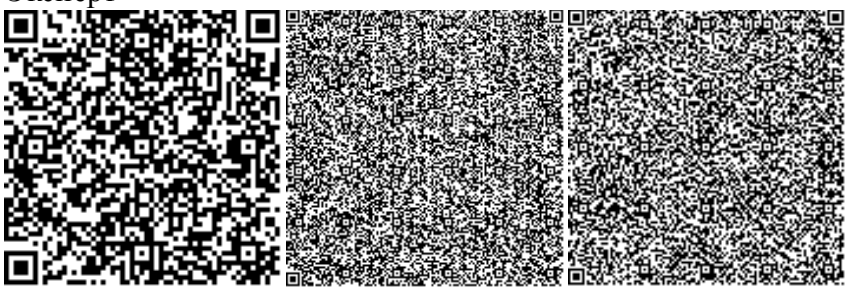
Адамбаев Е.С.
Эксперт



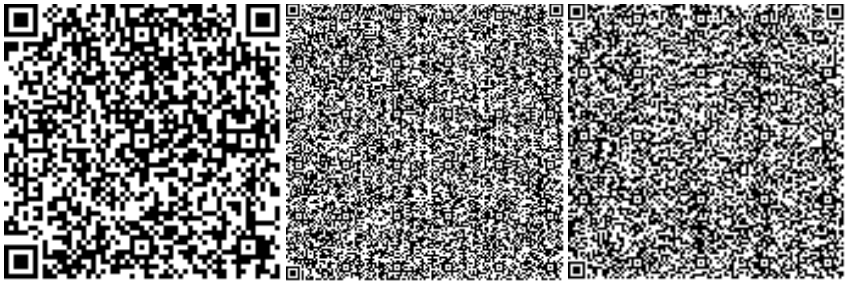
Баймаханова Г.М.
Эксперт



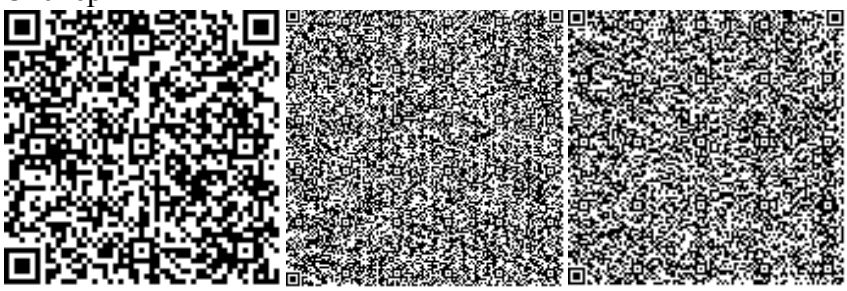
Ташимбетов А.Э.
Эксперт



Сатыбалдиев М.Б.
Эксперт



Анваров Ю.З.
Эксперт



Номер: KZ64VDD00100397

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

филиал акционерного общества "КТЖ-Грузовые перевозки" - "Кызылординское отделение ГП" Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица АУЕЛЬБЕКОВА, дом № 40.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 160641011727

Наименование производственного объекта: "Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад (ДОЛБ) Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо" "При эксплуатации (котельная)"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Аральский район, Саксаульский с.о., с.Саксаульский -

Кызылординская область, Аральский район, Саксаульский с.о., с.Саксаульский -

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.

Заместитель руководителя	Жулдызай Айтжанова Жыланбасовна
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

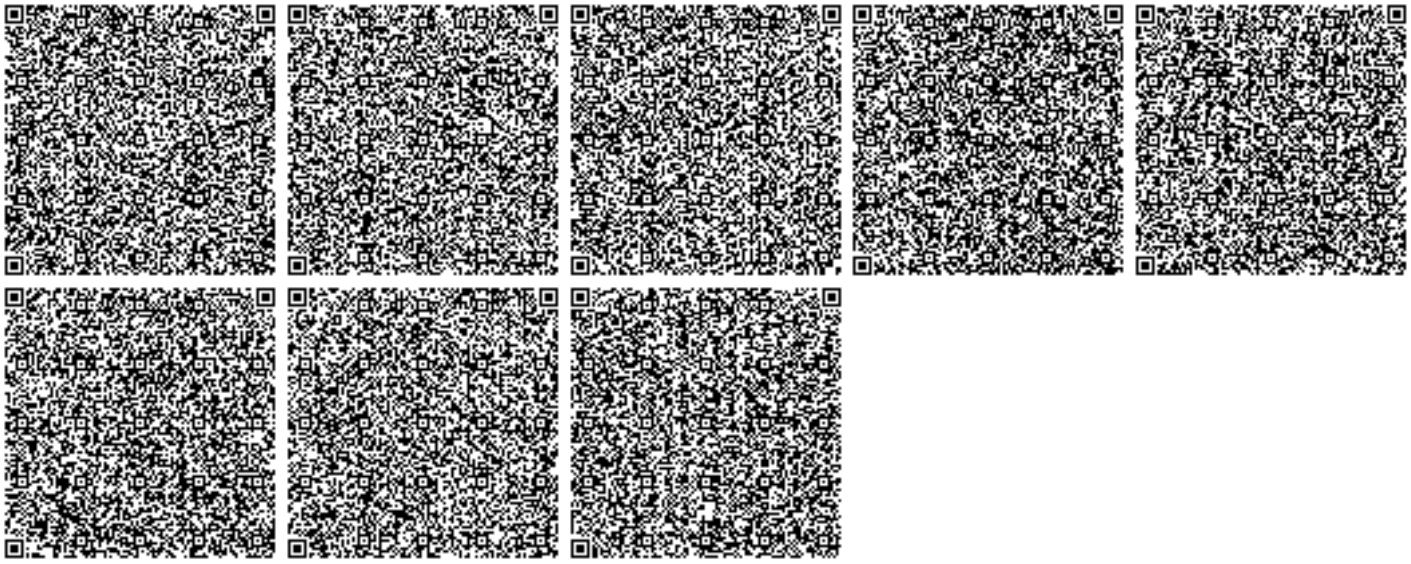
Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 25.09.2018 г.

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:	0,424266495	3,157829478
"Строительство котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо"	0,2557880	0,2470220
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)	0,06445	0,22718
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000972	0,0001215
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,1444	0,0026
Уайт-спирит	0,03679	0,012472
Азота (IV) диоксид	0,000467	0,0002
Азот (II) оксид	0,0000758	0,0000325
Железо (II, III) оксиды	0,000408	0,00051
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0091	0,003906
"Эксплуатация котельной для отопления здания дома отдыха локомотивных бригад ДОЛБ Сексеульского эксплуатационного локомотивного депо"	0,168478495	2,910807478
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,04268	0,738
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000035	0,000001478
Углерод оксид	0,101	1,744
Азот (II) оксид	0,003466	0,05988
Азота (IV) диоксид	0,02132	0,3684
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00001246	0,000526
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. Соблюдать нормативы эмиссий
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение