«БЕКІТЕМІН»
«Ақтөбемемсараптама» ЕМК
директорының м.а.

_____ С. Куздибаева

«Ақтөбе облысы Байғанин ауданының «Ақжар» кен орнындағы МАТҚ және «Ақжар» кен орнында қуаты 1000 кВт дизельді электр станцияны жинақтау»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 26 қаңтардағы №04-0018/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Алтиес Петролеум
Интернэшнл Б.В» АФ,
Ақтөбе қаласы

ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнТехСтрой Проект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

«УТВЕРЖДАЮ»
И.о. директора
ДГП «Актюбгосэкспертиза»

_____ С. Куздибаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0018/12 от 26 января 2012 года

по рабочему проекту
«УПСВ на м/р "Акжар" и монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на м/р "Акжар Байганинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
АФ «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнТехСтрой Проект»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «УПСВ на м/р "Акжар" и монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на м/р "Акжар Байганинского района Актюбинской области»

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №02 от 04.01.2012 года на экспертизу РП «УПСВ на м/р "Акжар" и монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на м/р "Акжар Байганинского района Актюбинской области»

2. ЗАКАЗЧИК : Актюбинский филиал «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнТехСтрой Проект», гос.лицензия №000601, выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области от 22.06.2007 года, с продлением до 22.06.2012 года.

Приказ о назначении главного инженера проекта №7 (Карабаев Б.Н.) от 16.11.2011 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1.Основание для разработки:

- техническое задание №2011/020 на разработку рабочего проекта, утвержденное «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» от 09.11.2011 года.

5.2.Согласования и заключения заинтересованных организации:

- заключение №56 от 12.01.2012 г., выданное санитарно-эпидемиологической службой Актюбинской области;
- заключение государственной экологической экспертизы №01-04-20-66 от 15.07.2011г., выданное Тобыл-Торгайским департаментом экологии;
- заключение №23-03-10/04/2541-зт от 30.12.2011г. на промышленной безопасности, выданное Департаментом по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области;
- письмо-согласование №68 от 19.01.2012 года, выданное заказчиком.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка;
- альбом I – Чертежи: Генеральный план.Технологическая часть. Архитектурно-строительная часть;
- альбом II – Чертежи: Генеральный план.Технологическая часть. Архитектурно-строительная часть. Электроснабжение;
- Резервуар стальной горизонтальный для хранения воды емкостью 50 $м^3$ (стальные конструкции) Т.пр. 704-1-162.83;

6.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен на территории месторождения «Акжар» Байганинского района Актюбинской области.

Район строительства относится III А климатическому району.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха -31°С.

Вес снегового покрова на 1 $м^2$ горизонтальной поверхности 1 КПа.

Глубина промерзания грунтов – 2,0 м.

Господствующими являются ветры северо-западного направления.

Скоростной напор ветра на высоте 10 м над поверхностью земли 0,38 КПа (38 кгс/$м^2$).

Рельеф участка спокойный, слабовсхолмленный.

Инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

1 слой – почвенно-растительный до 0,2 м;

2 слой-суглинок легкий песчаный, твердый маловлажный, средней плотности;

3 слой-песок мелкий буровато-сероватый, зеленовато-серый, маловлажный с тонкими прослойками глины – 2,5-10 м.

Основанием фундаментов являются пески пылеватые маловлажные средней плотности с физико-механическими характеристиками:

Ro=0,18 МПа, γ=1,49 г/см³, φ=27°, С=0,02 МПа.

Коррозийная активность грунтов:

А) к углеродистой стали - высокая;

Б) к алюминиевым оболочкам кабелей - средняя;

В) к свинцовым оболочкам кабелей - средняя.

Засоленность грунтов –засоленные (слабой степени), засоление сульфатное

Грунты агрессивные к бетонам на портландцементах ГОСТ 10178-76 и не агрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах.

Степень агрессивности воздействия грунта на бетонные и ж/б конструкции: на сульфатостойком портландцементе ГОСТ 10178-76 - слабоагрессивные.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Проектом предусмотрено распределение существующих и вновь проектируемых объектов установки предварительного сброса воды (УПСВ) с учетом действующей технологической схемы УПСВ и улучшения приема и подготовки товарной нефти с месторождения при дальнейшей эксплуатации.

В состав проектируемых и переносимых объектов входят следующие сооружения:

- площадка слива нефти с автоцистерн ЕП-01,ЕП-02, ЕП-03, проектируемая;
- дренажная емкость ЕД-04, V=50 м³ - существующая переносимая;
- площадка пожарных емкостей ПЕ-01, ПЕ-02, ПЕ-03, V=50 м³ - проектируемая;
- дренажная емкость ЕД-01, V=50 м³, проектируемая;
- площадка отстойника нефти А-03, проектируемая;
- насосы НБ-50, НБ – 32 - существующий переносимый;
- блок дозирования реагента -1 шт, проектируемый.

Расширение площадки УПВС на восток предусматривает демонтаж существующего ограждения и перенос на 10 м с обустройством проездов и пешеходных дорожек.

Территория площадки обустраивается:

- въезд на территорию и проезд автотранспорта по территории предусмотрена по дороге со щебеночным покрытием.

Свободная от застройки и дорожного покрытия территория озеленяется рядовой посадкой деревьев и устройством газонов с посевом многолетних трав.

Технические показатели по генплану:

демонтаж и перенос ограждении – 85 м,

щебеночное покрытие проезжей части внутриплощадочных дорог – 1445 м²,

щебеночное покрытие пешеходной дорожки – 30 м²,

устройство бордюрного камня – 51 м.

6.2.2. Технологические решения

Технологическая часть проекта предусмотрена на основании выданного задания на проектирование, существующей технологической схемы расположения объектов.

Нестабильная нефть от группы скважин по трубопроводу Ø150 с манифольда МФ-3 поступает на площадку слива нефти для предварительного отстоя и очищения от механических примесей, а также дополнительно нефть со скважин нефтевозами

перевозятся на площадку слива нефти, и сливается самотеком через коллектор в подземные емкости ЕП-01, ЕП-02, ЕП-03.

При поступлении качественной нефти с манифольда МФ-3 нефть может поступать непосредственно сразу в печи подогрева П-01, П-02, по трубопроводу Ø80, отстоявшаяся сырая нефть с подземных емкостей ЕП-01, ЕП-02, ЕП-03 с помощью полупогружных насосов НВ-50 и НБ-32 по трубопроводу Ø80 перекачивается также в печи подогрева. Для дозированного ввода жидких деэмульгаторов и ингибиторов коррозии в трубопровод с целью осуществления внутритрубопроводной деэмульгации нефти, а также защиты трубопроводов и оборудования от коррозии предусматривается установка блока дозирования реагентов с дозаторными насосами НБ-32. Подогретая нефть подается на установку предварительного отстоя и сбора воды А-01, А-02, А-03 в подогретую нефть попутно вводятся химреагенты с помощью блока БР-2. Отделенная вода с отстойников нефти А-01, А-02, А-03 отводятся в подземную дренажную емкость ЕД-01 и в дальнейшем по мере накопления отводом с помощью полупогружного насоса НВЕ50/50 по трубопроводу Ø80 отводятся на УПН, а очищенная нефть поступает в подземные дренажные емкости ЕД-02, ЕД-03.

С дренажных емкостей ЕД-02, ЕД-03 нефть с помощью полупогружных насосов НВЕ50/50 перекачивается на каскадные емкости Е-01, Е-02, Е-03, Е-04.

Товарная нефть с каскадных емкостей с помощью насоса Н-4 перекачивается на установку подготовки нефти (УПН), окончательно отстоявшаяся вода сбрасывается в подземную дренажную емкость ЕД-04.

Товарная нефть с каскадных емкостей с помощью технологических насосов ЦНС 38-66 перекачивается по трубопроводам на УПН или на терминал накопления нефти в резервуарах (перспектива).

Пластовая вода с подземной дренажной емкости ЕД-04 с помощью полупогружного насоса НВЕ50/50 перекачивается по трубопроводу Ø80 на УПН.

Технологические трубопроводы, предусмотрены с учетом возможности перекачки нефти из резервуара в резервуар в аварийных ситуациях.

Дренаж от всего оборудования и резервуаров предусмотрено в дренажные емкости ЕД-01. ЕД-02, ЕД-03.

Зачистка подземных емкостей ЕП-01, ЕП-02,. ЕП-03 от накопившегося нефтешлама осуществляется через устанавливаемый на емкости люк-лаз Ø600 ручным способом с последующей погрузкой в автотранспорт и вывозом на шламонакопитель.

Монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на месторождении Акжар.

В существующем положении на месторождении «Акжар» построена и эксплуатируется электрическая подстанция ПС 35/10 кВ «Акжар». Аварийный источник электроснабжения – отсутствует.

Проект разработан на основании технического задания, выданного ТОО «Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В.». Проектом, для работы при аварийном отключении промышленной электроэнергии на месторождении, принята дизельная электростанция (ДЭС) марки «Cummins C1400D5» - блочно-модульного исполнения полной заводской комплектации (контейнер размером 12000×2500×2900).

Основные технические характеристики дизельной электростанции: номинальная мощность (PRIME) – 1000кВт/1250кВА; максимальная мощность (STANDBY) – 1120кВт/1400кВА; род тока – переменный трехфазный; номинальное напряжение – 400В; номинальная частота – 50Гц; номинальный ток – 1800А; номинальный коэффициент мощности – 0,8; двигатель V-образный марки Cummins KTA50G3; число цилиндров – 16; объем двигателя – 50,3л; частота вращения вала двигателя – 1500об/мин; расход топлива при 100% нагрузке – 261л, при 110% нагрузке – 293л; система топливоснабжения – 2000л.

Основным решением технологической части проекта предусмотрена установка емкости для хранения запаса топлива объемом 25м³ и дренажной линии с герметичным дренажным приямком емкостью 0,5м³. От резервуара запаса топлива РГС-25 (емкость оборудована механическим дыхательным клапаном КДМ-200/100, приемо-раздаточными

патрубками Ø80 и Ø50), дизтопливо самотеком поступает в расходную емкость вместимостью 2м³, поставляемую в комплекте с блок-модулем.

Топливопровод от РГС-25 до блок-модуля тепло изолируется минераловатными плитами толщиной 50мм с защитным слоем тонколистовой оцинкованной стали. Дренажная линия от агрегата и площадки блок-модуля принята из стального электросварного прямошовного трубопровода Ø50.

6.2.3. Конструктивные решения

Площадка слива нефти с автоцистерн

Плоскостное сооружение с размерами в плане 46х14,8м и имеет в своем составе: подземный резервуарный парк для слива нефти и площадку для слива нефти из автоцистерн с приемными коллекторами. Площадка заглубленных емкостей ограничена бортовыми камнями БР 100.30.15, покрытие площадки щебеночное -100мм с пропиткой битумом по песчаной подготовке, толщиной 50мм.

Для обнаружения протечек нефти из заглубленных емкость, под ними предусмотрено устройство железобетонного поддона со смотровой трубой; для зачистки емкости предусмотрено устройство приямка из блоков ФБС. Основанием приямка является монолитная железобетонная плита толщиной 150мм устраиваемая по песчаной подготовке.

Площадка слива нефти с автоцистерн выложена дорожными плитами 2х3м. ГОСТ 21924-84 по песчаной подготовке из среднезернистого песка толщиной 100мм.

Площадка дренажной емкости ЕД-01.

Плоскостное сооружение с размерами в плане 4,5х11м. Установка резервуара предусмотрена на песчаную подушку толщиной - 600мм.

Покрытие площадки - щебень толщиной - 100 мм с пропиткой битумом, по песчаной подготовке из песка ГОСТ 8736-77 толщиной- 50мм. Площадка ограничена бетонным бортовым камнем БР 100.30.15 на бетонной подготовке из бетона В7.5.

Площадка дренажной емкости ЕД-04.

Плоскостное сооружение с размерами в плане 4,5х11м. Установка резервуара предусмотрена на песчаную подушку толщиной - 600 мм, покрытие площадки - щебень толщиной - 100мм с пропиткой битумом по песчаной подготовке из среднезернистого песка толщиной 50мм ГОСТ 8736-77.

Площадка ограничена бетонными бортовым камнем БР 100.30.15 на бетонной подготовке из бетона В7.5.

Площадка пожарных емкостей ПЕ-01; ПЕ-02; ПЕ-03

Площадка полузаглубленных емкостей для хранения противопожарного запаса воды имеет в плане размеры 16,72х15,04м и обваловывается насыпным грунтом высотой 2м от уровня земли. Емкости устанавливаются на песчаную подушку высотой - 700мм.

На площадке для подъезда пожарной техники и забора воды предусмотрено установка колодца Ø1,0 м с пожарным гидрантом и стендером, а также мокрого колодца Ø2,0 по т.п. 901-09-11.84. Покрытие площадки установки емкостей щебеночная отсыпка с трамбовкой в грунт, покрытие площадки для заезда пожарной техники асфальтобетонное.

Площадка отстойника нефти А-03.

Плоскостное сооружения с размерами в плане 4,5х11м. Установка резервуара на отм 0.000 осуществляется на дорожные плиты ГОСТ 21924-84 посредством опорной сварной металлической рамы РМ-1 изготовляемой из стальных труб Ø159+8 ГОСТ 10704-2001. Площадка ограничена бетонными бортовым камнем БР 100.30.15 на бетонной подготовке из бетона В 7.5. Для обслуживания верхнего люка резервуара предусмотрена металлическая площадка П-1 с лестницей ЛМ-1.

Площадка блока дозирования реагента.

Площадка под оборудования блока приготовления химических реагентов установки БР-2 предусмотрена с твердым покрытием бетона монолитного исполнения армированный сеткой по битумо-щебеночной подготовке толщиной 50мм. По периметру площадки предусмотрено ограждение из бортового камня.

Опоры под трубопроводы на площадках предусмотрены из прокатной угловой стали ГОСТ 8509-86 и труб ГОСТ 10704-2001 на бетонном основании из бетона В 7.5.

Монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на месторождении Акжар.

Площадка ДЭС

Площадка ДЭС запроектированы из железобетона монолитного исполнения по щебеночной подготовке с размером 13х3,0 м. По периметру площадки предусмотрены бортовые камни марки БР 100.30.15. Для аварийного слива моторного масла и жидкости системы охлаждения запроектирован монолитный приямок объемом 0,5м³.

Резервуар дизельного топлива РГС-25

Резервуары горизонтальные стальные устанавливаются на оголовок, выполненного из металлоконструкций который крепится к закладной детали фундамента. Фундамент из блоков ФБС по ГОСТ 13579-78*. Блоки устанавливают на дорожные железобетонные плиты. Под плиты укладывается щебеночная подготовка с битумной пропиткой. В основании послойно утрамбованная подушка из песчано-гравийной смеси.

Непосредственно на самих резервуарах предусмотрены площадки обслуживания люков. Каждый люк ограждается дополнительным ограждением полукруглого очертания в плане. Для подъема к площадкам обслуживания предусмотрены лестничные марши, выполненные из металлоконструкции.

Резервуар дизельного топлива обваловывается земляным валом. Через обвалование предусматриваются переходные мостики, выполненные из металлоконструкций.

Переходная площадка

Площадка запроектирована из металлических конструкций – уголка, швеллера, просечно-вытяжного листа. Лестничные марши площадки устанавливаются на монолитный фундамент и закрепляются анкерными болтами. Фундамент лестничного марша из тяжелого бетона с битумно-щебеночной подготовкой.

Проектом предусмотрено ограждение участка из металлических сечатых панелей. Предусмотрена устройство площадки и дороги из щебня площадью 445м².

Специальные защитные мероприятия:

Гидроизоляция бетонных и железобетонных поверхностей соприкасающихся с грунтом предусмотрена обмазкой горячим битумом БН2 за два раза по грунтовке из 40% раствора битума. Под железобетонные площадки и площадки из щебня предусмотрена пропитка битумом до полного насыщения.

Обратная засыпка резервуаров предусмотрена после выполнения антикоррозийной защиты, согласно проекта - местным песчаным грунтом с послойным уплотнением при оптимальной влажности.

После монтажа всех металлических конструкций и закладных деталей выполнить мероприятия по их антикоррозийной защите путем нанесения на поверхности эмалевой краски ПФ-115 ГОСТ 6465-76, по грунтовке ГФ -021 ГОСТ 25129 -82 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Сварка металлических конструкции предусмотрена электродами МР-4 или УОНИ по ГОСТ 9467-75, высота швов принята равной наименьшей толщине двух свариваемых элементов.

6.2.4. Инженерное обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Электроснабжение здания дизельной электростанции выполнено от распределительного щита трансформатора собственных нужд КРУ-10кВ кабелем 0,4кВ марки ВБбШв-1, прокладываемым в грунте на глубине 0.7м от земли. Расчетная нагрузка – 7,8кВт. Подключение генератора ДЭС к ПС-35/10кВ выполнено с помощью устройства автоматического ввода резерва (АВР) к ячейке №1 КРУ-10кВ, посредством воздушной линии, выполненной с помощью провода АС-70.

Для установки в помещении ДЭС предусматриваются светильники с лампами накаливания. Высота установки выключателей – 1,5м, штепсельных розеток – 0,8м.

Заземляющие контуры выполняются на расстоянии 0,5-1,5м от фундаментов площадки и на глубине не менее 0,5м от поверхности земли из вертикальных стальных электродов Ø16мм длиной 5м, соединенных стальными полосами сечением 40×4мм.

6.2.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности.

В производственном процессе УПВС месторождения «Акжар» обращаются и хранятся следующие взрывоопасные, пожароопасные и вредные вещества - нефть, попутный газ, конденсат.

Проектными решениями предусмотрено удаление вредных веществ из рабочих зон наружных установок путем естественного проветривания, предусмотрен сброс с предохранительных клапанов и улавливание газового конденсата, воды в дренажные ёмкости.

Проектируемые сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих промышленных и гражданских сооружений, инженерных сетей в соответствии с санитарно-защитными зонами и противопожарными расстояниями.

Учитывая характер работы установки, запроектированы следующие средства и способы пожаротушения:

- система пожаротушения передвижной пожарной техникой;
- первичные средства пожаротушения.

На объекте проектирования рабочим местом является весь комплекс установки подготовки нефти, которую обслуживают два оператора. Для кратковременного отдыха и обогрева обслуживающего персонала предусмотрен существующий блок-бокс операторной. Для визуального контроля и снятия показании с приборов учета и качества операторы периодический производят обход установки. Блок-бокс операторной имеет электрическое отопление, оборудован умывальником и оснащен первичными средствами пожаротушения.

Для хранения твердо-бытовых отходов на территории объекта имеется площадка, оборудованная специальными контейнерами.

Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожарных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- размещение вредных и взрывопожарных процессов в отдельных помещениях и на открытых площадках.

Технологические аппараты наружной установки и оборудования размещены в соответствии с требованиями пожарной безопасности, удобства и безопасного обслуживания. Они установлены на площадках с твёрдым покрытием на 0,15 м выше планировочной отметки земли, огражденных бортиком высотой 0,15 м для предотвращения разлива нефтепродуктов с технологических площадок.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров.

Сброс горючей жидкости от насосов и аппаратов при ремонте, а также от предохранительных клапанов осуществляется в дренажные ёмкости, а газ, предварительно осушенный утилизируется в печи подогрева нефти.

На всех напорных трубопроводах от каждого насоса установлены обратные клапаны. Все насосы заземлены, независимо от наличия заземления электродвигателей, находящихся на одной раме.

Все элементы технологического оборудования и трубопроводы с температурой наружной поверхности выше 45°С, расположенные в доступных для обслуживающего персонала местах, покрываются тепловой изоляцией.

Для обслуживания арматуры и приборов на высоте более 0,7 м предусмотрены стационарные лестницы и площадки с ограждениями.

При надземной прокладке по территории ППН трубопроводы укладываются на несгораемые опоры. Пересечения технологических трубопроводов с дорогами выполняются в защитных металлических футлярах.

Технологические аппараты перед ремонтом необходимо продуть паром до достижения в них вредных и взрывоопасных веществ, не превышающих предельно допустимые концентрации.

Проектные здания и сооружения на площадках размещены, согласно технологических требований и отвечают нормам противопожарных разрывов, согласно требований ВНТП 3-85.

Основные сооружения объектов сбора нефти запроектированы блочными - заводского изготовления II степени огнестойкости.

Конструкции площадок и опор для размещения технологического оборудования и трубопроводов выполняются из несгораемых материалов и обеспечивают предел огнестойкости 2,0 - 2,5 часа.

Объекты, для обслуживания которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту более 0,75м., оборудуются огражденными площадками, лестницами с перилами высотой 1,2 м.

Для предотвращения растекания на площадках технологических ёмкостей, насосов предусмотрены бортики высотой 0,15 м.; резервуарный парк имеет обвалование.

При производстве строительно-монтажных работ должны строго соблюдаться нормы и правила техники безопасности, согласно СНиП РК 1.03-05-2001.

Производство работ при строительстве сооружений не связано с применением методов работ и материалов, не предусмотренных настоящими нормами, поэтому особых требований безопасности производства труда не предусматривается.

Для обеспечения электробезопасности обслуживающего персонала проектом предусмотрено защитное заземление и зануление электроустановок.

Молниезащита и защита от статического электричества технологического оборудования и технологических трубопроводов на проектируемых площадках выполняется присоединением полосовой сталью к наружному контуру заземления.

Все силовые, контрольные и осветительные электропроводки выбраны по допустимому нагреву, по условиям работы при коротких замыканиях и обеспечены аппаратами защиты от повреждения при аварийных режимах работы.

6.2.6. Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды обеспечивается комплексом организационно-технических, санитарных, технологических и других мероприятий по по рациональному использованию природных ресурсов.

По окончании строительства весь строительный мусор вывозится на свалку по согласованию с СЭС. Загрязнение почв устраняется.

На площадке строительства проектом предусматривается снятие почвенно-растительного слоя мощностью 0,2 м, который складируется рядом с площадкой строительства и используется в последствии при производстве работ по благоустройству и озеленению.

При работе машин и механизмов не допускать розлива горючего и масел.

Производственные и бытовые стоки, образующиеся в период строительства должны очищаться и обеззараживется, территория строительства периодически увлажняется.

Складирование строительных материалов и строительных конструкций должны осуществляться в местах определенных ПОС.

При прокладке инженерных сетей необходимо исключить возникновение аварийных ситуаций создающих угрозу окружающей среде и населению.

В местах возможного загрязнения почвы ГСМ, химическими реагентами, глиной, цементом и другими веществами, должны создаваться защитные покрытия.

После завершения работ на площадке производиться комплекс мероприятий направленных на восстановление земель, нарушенных производственной деятельностью.

Строительство объекта носит положительный характер по отношению к окружающей среде и населению.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Результаты экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» заказчиком и проектировщиком внесены изменения и дополнения и представлены недостающие материалы:

- представлено заключение №56 от 12.01.2012 г., выданное санитарно-эпидемиологической службой Актюбинской области;
- часть проекта «Монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на м/р "Акжар Байганинского района Актюбинской области» согласована с заказчиком и с ТОО «Энергосистема» согласно заданию на проектирование;
- приведена в соответствие марка кабеля от ТСН КРУ-10кВ до ЩСН ДЭС (пояснительная записка, кабельный журнал, чертеж лист 5).

7.2. Рекомендации при последующем строительстве объекта:

1. Материалы проектной документации подлежат согласованию с государственным экологическим надзором;
2. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей;
3. В процессе производства строительно-монтажных работ следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8.ВЫВОД

1. С учетом внесенных изменений и дополнений по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» рабочий проект «УПСВ на м/р "Акжар" и монтаж дизельной электростанции мощностью 1000 кВт на м/р "Акжар Байганинского района Актюбинской области» рекомендуется к утверждению со следующими основными техническими показателями:

-площадь участка УПСВ	- 0,68 га,
-площадь застройки	- 567,26 м²,
-площадь участка ДЭС	- 0,015 га,
-площадь застройки	- 144 м²,

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

3. До начало производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3-х месяцев.

МЕМСАРАПТАМА ● ГОСЭКСПЕРТИЗА

8.ТҰЖЫРЫМ

1. «Ақтөбемемсараптама» ЕМК-ның ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысы Байғанин ауданының «Ақжар» кен орнындағы МАТҚ және «Ақжар» кен орнында қуаты 1000 кВт дизельді электр станцияны жинақтау» жұмыс жобасы төменде келтірілген негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады :

- УПСВ аумағының ауданы - 0,68 га,
- құрылыс салу алаңы - 567,26 ш.м.,
- ДЭС аумағының ауданы - 0,015 га,
- құрылыс салу алаңы - 144 ш.м.

2. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

3. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзім ішінде бекітілуге жатады.

ӨБ бастығы Т.Ж.Табылдин

Жетекші сарапшы Ш. Тлегенов

Бас маман Қ. Қандығұлов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА