ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АҚТӨБЕМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АКТЮБГОСЭКСПЕРТИЗА»

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

М.П. _____ С. Р. Куздибаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04–0659/10 от 1 ноября 2010 года

по рабочему проекту

«Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины месторождения Алибек Южный. Участок приема нефти на ПНН месторождения Алибек Южный в Актюбинской области» (корректировка)

ЗАКАЗЧИК:
АО «Каспий НефтьТМЕ»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнТехСтрой проект»,
город Актобе

г. Актобе

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АҚТӨБЕМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АКТЮБГОСЭКСПЕРТИЗА»

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

С. Р. Куздибаева

2010 жылғы 1 қараша № 04 - 0659/10

«Ақтөбе облысы Оңтүстік Әлібек кен орнында ұңғыларға су айдайтын мобильді пилотті қондырғы. Оңтүстік Әлібек кен орнындағы МҚП мұнай қабылдайтын участке» (түзету)
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Каспий НефтьТМЕ» АҚ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнТехСтрой проект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины месторождения Алибек Южный. Участок приема нефти на ПНН месторождения Алибек Южный в Актюбинской области» (корректировка)

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 728 от 5.10.2010 г. на экспертизу рабочего проекта «Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины месторождения Алибек Южный. Участок приема нефти на ПНН месторождения Алибек Южный в Актюбинской области» (корректировка)

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Каспий НефтьТМЕ», г. Актобе

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнТехСтрой проект» лицензия 06-ГСЛ № 000601 от 22 июня 2007 года, выданная ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», подтверждение от 21 июня 2010 года № 23-Л выдано ГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».

Приказ о назначении главного инженера проекта № 1-К/2010 от 13.08.2010 года

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- техническое задание на проектно-изыскательские работы, утвержденное заказчиком.

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

- санитарно-эпидемиологическое заключение № 1853 от 5.10.2010 года на рабочий проект, выданное ДГСЭН по Актюбинской области;
- письмо-согласование № 23-03-10/04/7830 от 6.10.2010 года, выданное Управлением по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью ДЧС Актюбинской области;
- письмо № 496/2010 от 25.10.2010 года АО «Каспий нефть ТМЕ».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- раздел «Охрана окружающей среды»
- альбом 1 Корректировка проекта «Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины месторождения Алибек Южный»
- альбом 2 «Участок приема нефти на ППН месторождения Алибек Южный»

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства размещается на месторождении Алибек Южный в Мугалжарском районе Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IIIA;
- скоростной напор ветра - 38 кПа;
- абсолютный минимум в январе - минус 42°С;
- абсолютный максимум в августе - плюс 43 °С;
- расчетный вес снегового покрова - 1кПа;
- глубина промерзания грунтов - 1,65 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Основанием фундаментов являются суглинки и глины. Грунты просадочные, тип просадочности – I. Насыпные и меловые глины - набухающие. Грунты по содержанию

сульфатов - сильноагрессивные ко всем маркам бетона, по содержанию хлоридов - среднеагрессивные. Грунты до глубины 1,5 м по содержанию легко и среднерастворимых солей – незасоленные. Грунтовые воды до глубины 15,0 м выработками не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Участок приема нефти на ПНН

Предусмотрено: насосная перекачки нефти; резервуары хранения нефти; подземная дренажная емкость; площадка приема нефти.

Учитывая благоприятный рельеф, вертикальная планировка решена методом проектных точек. Общий уклон площадки составляет в среднем 0,005, что обеспечивает нормальный водоотвод с территории.

Проектом организации рельефа предусматривается высотная увязка проектируемых сооружений с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями.

Система вертикальной планировки принята сплошная, с соблюдением требуемых уклонов для отвода поверхностных вод.

Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины

Предусмотрена площадка мобильной пилотной установки для закачки воды и обустройство 2-х нагнетательных скважин с подъездными дорогами к ним в составе: насосная закачки воды блочно-модульного исполнения; резервуары хранения воды; блок химреагентов; операторная; подземная дренажная емкость.

Площадки нагнетательных скважин предусмотрены в обваловании высотой 1,0 м размерами 67,0х57,0 м. Обвалование скважин по верху укрепляется щебнем.

На нагнетательной скважине располагаются следующие сооружения: площадка приустьевая; площадка под ремонтный агрегат; фундамент под ремонтный агрегат; якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата; площадка трубного мостка.

Через обвалование устья нагнетательной скважин предусмотрены два перехода и переезд для обслуживания скважины. Переезд через обвалование предусмотрен шириной 3,5 м из уплотненного грунта и песчано-гравийной смеси толщиной 15 см.

6.2.2. Технологические решения

Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины

Проектом предусмотрено строительство мобильной пилотной установки для закачивания воды в нагнетательные скважины в составе: блочно-модульная насосная станция с 2 –мя поршневыми насосами и с блоками фильтров грубой и тонкой очистки; резервуары для хранения запаса воды 2х50 м.куб; блок ввода химреагентов; дренажной емкостью; обустройство устьев нагнетательных скважин; нагнетательного водопровода; водозаборной линии; операторной.

Насосная станция - блочно-модульного исполнения из легких металлоконструкций и сэндвич-панелей размером в плане 8200 х 6500 мм с системой отопления и вентиляции в комплекте.

В блоке размещены два поршневых насосных агрегата со шкафом управления. В шкафе управления предусмотрен преобразователь частоты для плавного пуска двигателя и регулирования мощности электродвигателя, а также для запуска одного из насосных агрегатов (1рабочий, резервный). Управление двигателем местное и дистанционное.

Насосы комплектуются фильтрами сетчатыми грубой и тонкой очистки марки и приборами контроля автоматики.

Установка блочная дозирования химреагентов УДХ25-10 – полного заводского изготовления, предназначена для дозированного ввода ингибиторов коррозии в трубопровод исходной воды с целью защиты трубопроводов и оборудования от коррозии на проектируемой площадке.

Все оборудование установки размещено в утепленном блоке с герметичным утепленным рамным основанием.

Установка состоит их двух раздельных помещений: технологического и помещения управления установкой.

В помещении управления расположена пусковая арматура всех электроприемников установки.

Подземная дренажная емкость – предназначена для дренажа от всех оборудований, находящихся на площадке. Дренажная емкость принята из стального резервуара РГС-50, объемом 50 м^3. Горловины, смотровый и для полупогружного насосного агрегата, диаметром 600 и 800 мм высотой 1100 мм. Емкость укомплектовывается полупогружным насосным агрегатом НВ 50/50, производительностью 50 м^3/час, напором 50 м и потребляемой мощностью 18,5 кВт/ч.

Нагнетательные трубопроводы приняты из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78* диаметром 108х14 мм и прокладываются подземно, в траншее глубиной 2,5 м. Общая протяженность нагнетательных линий составляет порядка 2300 метров.

Трубопроводы водозаборной линии от водозаборной скважины до мобильной пилотной установки закачки воды принято из напорных полиэтиленовых труб марки CDR-11 диаметром D110 х10 мм и прокладываются подземно, в траншее глубиной 2,5 м. Участок водовода от скважины №13 до мобильной пилотной установки прокладывается совместно с нагнетательным трубопроводом в одной траншее. Общая длина водовода 2870 м, длина участка прокладываемых совместно с напорной линией 1630 м.

Участок приема нефти на ПНН

Проектом предусмотрено строительство участка приема нефти на ПНН.

Технологическая схема: Сырая нефть на площадку приема нефти доставляется автоцистернами. Сливаемая нефть с помощью приемных патрубков Ду80 по ГОСТ 8732-78* подается на всасывающий коллектор Ду100 технологических насосов и с помощью другого приемного патрубка сливается в подземную дренажную емкость объемом 25 м^3. Далее, одним горизонтальным консольным насосом 4НК-5х1 и полупогружным насосом НВ50/50 нефть перекачивается в резервуары хранения нефти, состоящих из трех горизонтальных стальных резервуаров РГС-100 общим объемом 300 куб.м., а также одним насосом 4НК-5х1 нефть может подаваться на существующий АГЗУ на ПНН. С резервуаров хранения нефти, теми же насосами, продукт, по трубопроводу Ду80, подается на коллектор существующего АГЗУ, далее поступает на существующий сепаратор пункта подготовки нефти на ПНН.

Дренаж с проектируемых оборудований по трубопроводу Ду50 мм из стальных труб по ГОСТ 8732-78* поступает в подземную дренажную емкость объемом 25 м^3, с которого откачивается полупогружным насосом НВ 50/50 по трубе Ду80 по ГОСТ 8732 на автоцистерну.

6.2.3. Конструктивные решения

Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины

Площадка насосной закачки воды, блока химреагентов, КТПН, операторной

Площадка предусмотрена из железобетонных плит. Предусмотрен уклон площадки со сливом дождевых вод на рельеф. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка.

Фундаменты под резервуар хранения воды

Фундаменты под резервуар хранения воды предусмотрены из сборного железобетона с закладными деталями установленными на дорожные железобетонные плиты. Под основание плит предусмотреть щебеночную подушку. Резервуары устанавливаются на металлические оголовки. Площадка резервуаров хранения воды по периметру обордюриваются бортовыми камнями. Предусмотрена площадка обслуживания резервуаров из металлических конструкций.

Площадка дренажной емкости

Площадка предусмотрена из щебня. По периметру площадки предусмотрены бортовые камни. В основании емкости уложена щебеночная подготовка пропитанная битумом.

Переходная площадка через трубопровод

Площадка предусмотрена из металлических конструкций – уголка, швеллера, просечно-вытяжного листа. Лестничные марши площадки устанавливаются на монолитный фундамент и закрепляются анкерными болтами.

Опоры под технологические трубопроводы

Опоры предусмотрены из металлических конструкций и устанавливаются на монолитный фундамент с закладной деталью. Крепление трубопровода осуществляется при помощи хомутов.

Участок приема нефти на ПНН

Насосная перекачки нефти

Насосная перекачки нефти с размерами по наружной части 5,0х5,0 м предусмотрена из легких конструкций. Каркас и основание из металлических профилей, кровельные и стеновые панели из стальных облицовочных профилированных листов с утеплителем из несгораемых минераловатных плит.

Фундамент – ленточный монолитный. Кровля односкатная из профилированного листа. Оконные блоки - пластиковые. Дверной блок из металлических профилей с утеплителем. Полы – бетонная стяжка с железнением.

Площадка резервуаров хранения нефти

Покрытия площадок предусмотрена из железобетонных дорожных плит уложенных на подготовку из щебня толщиной 0,20 м.

Площадка обслуживания резервуаров хранения нефти

Площадка предусмотрена из металлоконструкций – стальных уголков, швеллера и просечно-вытяжного листа.

Площадка подземной дренажной емкости

Площадка подземной дренажной емкости предусмотрена из щебня фракции 5-20 мм толщиной 100 мм. По периметру площадки предусмотрены бортовые камни.

Опоры под технологические трубопроводы

Опоры под технологические трубопроводы предусмотрены из металлических конструкций – стальных уголков, швеллера, стальных труб и подвижных стальных хомутовых опор. Фундаменты опор из монолитного бетона.

Переходные площадки через обвалование

Переходные площадки через обвалование предусмотрены из металлических конструкций - стальных уголков, швеллера и просечно-вытяжного листа. Фундаменты площадок из монолитного бетона.

Фундаменты под насосные агрегаты

Фундаменты под насосные агрегаты выполнить из тяжелого железобетона с закладными деталями. Крепление насосного агрегата предусмотрено выполнить при помощи анкерных болтов. Под основание фундамента предусмотрена щебеночная подушка пропитанная битумом до полного насыщения.

Специальные защитные мероприятия

Сварку металлических конструкций предусмотрено производить электродами МР-4 или УОНИ по ГОСТ 9467-75, высоту швов принять равной наименьшей толщине двух свариваемых элементов.

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

Гидроизоляцию бетонных и железобетонных поверхностей, соприкасающихся с грунтом, предусмотрено выполнить за два раза горячим битумом БН II по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Под фундаменты и железобетонные площадки предусмотрена щебеночная подготовка, пропитанная битумом до полного насыщения.

Для защиты основания и фундамента резервуара от подземной коррозии предусмотрено применить битумно-минеральное покрытие, состоящее из битумной грунтовки толщиной 50-100 мкм и битумно-минеральной мастики толщиной 3-4 мм; мастику наносить не позднее, чем через 10-12 дней после нанесения грунтовки.

6.2.4. Инженерное обеспечение, сети и системы
Электротехнические решения

Участок приема нефти на ПНН

На участке приема нефти проектом предусмотрена насосная станция из трех насосов марки 4НК-5×1 с потребляемой мощностью 18,5кВт каждый и дренажная емкость объемом 25м³ с полупогружным насосом марки НВ-50/50 с потребляемой мощностью 18,5кВт.

Электроснабжение участка осуществляется от существующей подстанции КТП 160-6/0,4. Силовой кабель марки ВБбШнг-3×50+1×25мм² от КТП до распределительного пункта ПР-8500 прокладывается в траншее.

Распределение электропитания к электроприемникам производится в пункте распределения ПР-8500. Приемниками электроэнергии на участке приема являются насосы перекачки нефти и дренажной емкости, освещение насосной и кабельная система обогрева. Кабели к постам управления ПМ-702 насосов, кабелем обогрева и освещения насосной, установленным в щитовой насосной станции, приняты марки ВБбШнг-4×10мм². Подключение электродвигателей насосов от щитов управления выполнено кабелем ВБбШнг-4×10мм² в трубах Ø50мм. Освещение насосной станции выполнено взрывозащищенными светильниками типа ВЗГ-200. Управление освещением предусмотрено со щита. В помещении насосной станции выполнено контурное заземление, которое соединяется с наружным контуром заземления участка приема нефти.

Наружное заземление предусмотрено из угловой стали 63×63×6мм и полосовой стали 40×4мм.

В качестве кабеля обогрева принят кабель марки JFB-30/3J.

Для молниезащиты на прожекторной мачте наружного освещения устанавливается молниеприемник.

Мобильная пилотная установка для закачки воды в скважины

Потребителями электроэнергии мобильной пилотной установки для закачки воды в пласт являются:

- два поршневых насоса мощностью по 315кВт каждый – общей мощностью 630кВт;
- блок дозирования реагентов с потребляемой мощностью 5,5кВт;
- электродвигатель насоса откачки дренажной емкости мощностью 18,5кВт;
- операторная с потребляемой мощностью 10кВт;
- шкаф подключения кабелей обогрева с потребляемой мощностью 16кВт;
- наружное освещение с потребляемой мощностью 5кВт.

Общая потребляемая мощность потребителей установки составляет 685кВт, на этом основании для электроснабжения установки принята комплектная трансформаторная подстанция типа КТПН-1000/6/0,4кВА. Проектируемая подстанция КТПН подключается к существующей линии ВЛ-6кВ, точка подключения определена заказчиком.

На месте присоединения устанавливается анкерная опора. Перед КТПН устанавливается анкерная концевая опора с разъединителем РЛНД-10/400 и ручным приводом ПРНЗ-10У1. Опоры ВЛ-6кВ приняты из стоек СВ105 по серии 3.407.1-143, провода – марки АС-95мм².

Вся пусковая и защитная аппаратура поставляется комплектно с блочно-модульным технологическим оборудованием (насосная станция, операторная, блок дозирования реагентов). Подключение блоков-модулей и объектов осуществляется кабелями марки ВБбШн. Прокладка кабелей производится в траншее.

Управление оборудованием насосной станции и блока реагентов осуществляется с операторной. Управление электродвигателем дренажного насоса выполняется с кнопочного поста.

Наружное освещение предусмотрено прожекторами ПЗС-45 с лампами ДРЛ мощностью 400Вт, установленными на прожекторных мачтах ПМЖ-16,6 с молниеотводом. Управление наружным освещением производится переключателями, установленными на опорах по месту и автоматически от блока управления наружным освещением КТПН-1000/6/0,4кВА.

6.2.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Основные решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее: размещение оборудования и решения по обеспечению взрыво - и пожаробезопасности; герметизацию системы технологического режима; осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов; системы защиты от превышения давления; изоляция оборудования и трубопроводов; дренажи; систему пожаротушения.

Проектируемые сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих в соответствии с нормами.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание.

Все технологические трубопроводы после монтажа будут подвергаться контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

Размещение технологических аппаратов и оборудования предусмотрено в соответствии с требованиями взрыво- и пожаробезопасности, удобного и безопасного обслуживания.

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

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

Фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учётом динамического воздействия. Колебания фундаментов исключают вредное влияние на технологические процессы, оборудование и конструкции зданий и сооружений.

Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории – вертикальная планировка территории.

6.2.6. Охрана окружающей среды

В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдений природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

Рабочим проектом предусмотрены конкретные мероприятия, направленные на оздоровление окружающей природной среды: срезанный растительный грунт используется при озеленении; благоустройство и озеленение территории; предусматривается удаление бытового мусора посредством вывоза контейнеров, установленных на специальных площадках.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Результаты экспертизы:

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

1. По оценке состава и комплектности представленных материалов:

- представлено письмо № 496/2010 от 25.10.2010 года АО «Каспий нефть ТМЕ».

Рекомендации при последующем строительстве объекта

1. Согласно Протокольного решения заседания Рабочей группы по вопросу развития казахстанского содержания под председательством Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан Ахметова С. Н. от 5 ноября 2009 года № 17-56/И-610 по вопросам развития казахстанского содержания в строительной отрасли, необходимо

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

максимальное применение строительных материалов и оборудования, работ и услуг отечественных товаропроизводителей в целях реализации государственной программы импортозамещения в строительстве, при наличии выпуска соответствующей отечественной продукции, удовлетворяющей требованиям проектных решений.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ при строительстве 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.

Актюбгосэкспертиза считает необходимым:

1. По оценке состава и комплектности представленных материалов:

- соответствующие материалы проектной документации подлежат согласованию с органами государственного надзора (экологией) в установленном порядке.

8. ВЫВОД

8.1. Рабочий проект «Мобильная пиилотная установка для закачки воды в скважины месторождения Алибек Южный. Участок приема нефти на ПНН месторождения Алибек Южный в Актюбинской области» (корректировка) рекомендуется к утверждению со следующими основными техническими показателями:

- мощность по нагнетательной воде - 960 куб.м/сут
- общая площадь участка мобильной пилотной установки - 0,14 га
- мощность по нефти - 200 куб.м/сут
- общая площадь участка приема нефти на ПНН - 0,162 га

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

8.3. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1. «Ақтөбе облысы Оңтүстік Әлібек кен орнында ұңғыларға су айдайтын мобильді пилотті қондырғы. Оңтүстік Әлібек кен орнындағы МҚП мұнай қабылдайтын участке» (түзету) жұмыс жобасы бекітуге келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- арынды су бойынша қуаттылық - 960 т.м/тәулігіне
- мобильді пилотті қондырғының жалпы жер бөлігі - 0,14 га
- мұнай бойынша қуаттылық - 200 т.м/тәулігіне
- МҚП мұнай қабылдайтын бөліктің жалпы жер бөлігі - 0,162 га

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

8.3. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

ӨБ бастығы: Т. Табылдин

Жетекші сарапшы: А. Сеитова

Б. Досмуратов