

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ82RYS00419875

27.07.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН , 87292290960, reception@emiroil.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В рамках настоящей работы (Рабочий проект «Строительство системы сбора месторождения Есен») – основной задачей является обустройство 4-х добывающих скважин Е-1,2,3,4 с фонтанным способом добычи, с последующим переводом на механизированный с использованием погружного электроцентробежного насоса, а также строительство выкидных линий, предназначенных для транспорта продукции от четырех нефтедобывающих скважин, строительство газопровода из полиэтиленовых труб, строительство групповой установки (ГУ) для сбора и разгазирования нефтегазовой смеси на месторождения Есен. Классификация: Согласно Прилож. 1 ЭК РК данный вид намечаемой деятельности по строительству системы сбора на месторождении Есен классифицируется по Пункту 2. «Недропользование». Подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было получено экологическое разрешение на воздействие для действующего объекта от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстана №: KZ23VCZ03243560 от 22.05.2023 г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Есен расположено на территории Южного Мангышлака, на территории Мунайлинского района Мангистауской

области. Областной центр – город Актау – находится в 45 км к западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к западу, поселок Жетыбай – в 40 км, а город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя - ТОО «Емир Ойл», расположенной в поселке Даулет. В непосредственной близости от месторождения проходит автомобильная дорога с твердым покрытием, местного значения «Актау - насосная «Куйлус».

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с заданием на проектирование, основными решениями в настоящем проекте обустройства скважин являются: •обустройство площадок 4-х добывающих скважин Е-1,2,3,4 месторождения Есен с фонтанным способом добычи, с последующим переводом на механизированный, с использованием погружного электроцентробежного насоса (УЭЦН); • строительство выкидных трубопроводов, предназначенных для транспорта продукции от четырех нефтедобывающих скважин м/р Есен; • строительство групповой установки (далее - ГУ) для сбора и разгазирования нефтегазовой смеси, и отгрузки продукции в автоцистерны; •строительство газопровода из полиэтиленовых труб, предназначенного для перекачки газа от ГУ «Есен» до точки подключения в существующий газопровод ГУ «Кариман» - ГУ «Долинное». Данным проектирование предусматривается строительство в 5 этапов. Основные показатели по Генеральному плану:Общая площадь планируемой территории под проектируемые скважины 5,5 га. Скважина №Е-1:Площадь планируемой территории 1,15 га;Площадь застройки 0,02 га Коэффициент застройки -1,73% Подъездные дороги к площадке 620,54 м Скважина №Е-2: Площадь планируемой территории -1,15 га Площадь застройки -0,02 га Коэффициент застройки -1,73% Подъездные дороги к площадке -40,30 м Скважина №Е-3: Площадь планируемой территории-1,15 га Площадь застройки-0,02 га Коэффициент застройки -1,73% Подъездные дороги к площадке-10,65 м Скважина №Е-4: Площадь планируемой территории-1,15 га Площадь застройки-0,02 га Коэффициент застройки-1,73% Подъездные дороги к площадке -210,0 м Групповая установка ГУ: Площадь планируемой территории-0,9 га Площадь застройки-0,02 га Коэффициент застройки -21,2% Подъездные дороги к площадке-55,4 м. Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: Расчетный дебит скважин по нефти: скважина № Е-1 -0,1883 м3/час; скважина №Е-2- 1,569 м3/час; скважина №Е-3 -0,4394 м3/час; скважина №Е-4 - 1,569 м3/час. Температура на устье скважин -300С. Основные значения параметров пластовой и дегазированной нефти представлены ниже: Давление пластовое -28,41 МПа, газовый фактор - 133,63 м3/м3, обводненность – 10%, температура пластовая -131,130С, содержание мех примесей -0,01%, вязкость пластовой нефти -0,55 МПа*с, плотность нефти – 651,5 кг/м3. Физико-химические свойства нефтяного газа представлены ниже: плотность при 20 0С – 1,043 кг/м3, вязкость при 20 0С -0,0124 Мпа*с, плотность газа -0,866кг/м3, молекулярная масса газа -24,946 г/моль. Протяженность проектируемых выкидных линий от устья скважин до АГЗУ ГУ «Есен»: скважина № Е-1 - 645 м, скважина № Е-2 - 145 м, скважина № Е-3 - 2140 м, скважина № Е-4 -1215 м. Общая протяженность выкидных линий – 4145 м. Протяженность проектируемых газопроводов - скважина № Е-1 - 3305 м, скважина № Е-2 - 660 м, скважина № Е-3 - 2250 м, скважина № Е-4 -75 м. Общая протяженность проектируемых газопроводов– 6290 м. Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы, размер площадки скважины по наружному периметру – 100х100 метров в обваловании высотой один метр. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: 1. Приустьевой приямок; 2. Приустьевая площадка; 3. Площадка под ремонтный агрегат; 4. Площадка под инвентарные приемные мостки; 5. Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные технологические решения: Данным проектом предусматривается обустройство 4-х добывающих скважин Е-1,2,3,4 с фонтанным способом добычи, с последующим переводом на механизированный с использованием погружного электроцентробежного насоса, а также строительство выкидных линий, предназначенных для транспорта продукции от четырех нефтедобывающих скважин, строительство газопровода из полиэтиленовых труб, строительство групповой установки (ГУ) для сбора и разгазирования нефтегазовой смеси на месторождения Есен. Данным заданием на проектирование предусматривается строительство в 5 этапов: 1-ый этап строительства: - Обустройство скважины Е-2; - Выкидная линия от устья скважины Е-2 до АГЗУ ГУ «Есен»; - Строительство групповой установки ГУ «Есен» в следующем составе оборудования: • АГЗУ «Спутник АМ 40-8-150» (А-1) - 1 шт.; • Нефтегазовый сепаратор (С-1) V-25м3 - 1 шт.; • Газовый сепаратор (ГС-1) V-1,6м3 - 1 шт.; •Подогреватель нефти (П-1) ПП-063 - 1 шт.; • Накопительная емкость (Р-1) V-100м3 - 1 шт.; • Факельная установка (Ф-1) - 1 шт.; • Насос перекачки нефти (Н-1/1) - 1 шт.; • Компрессорная установка (К-1) - 1шт.; • Стояк налива нефти

(СН-1) - 1 шт.; • Нефтегазовый сепаратор (С-1) V-25м³ - 1 шт.; • Узел учета нефти - 1 к-т; • Емкость дренажная (Д-1) V-8м³ - 1 шт. - Строительство газопровода от ГУ «Есен» до газопровода ГУ «Кариман»-ГУ «Долинное»; - Воздушная линия электропередач 6кВ от п/с 35/6кВ месторождения «Кариман» для обеспечения электроснабжения скважин и ГУ «Есен»; - КТП 6кВ на площадках скважин Е-1, Е-2, Е-3, Е-4 и ГУ «Есен»; - Подъездные автодороги к площадкам скважин Е-1, Е-2, Е-3, Е-4 и ГУ «Есен». 2-ой этап строительства: - Обустройство скважины Е-4; - Устьевой нагреватель УН-02МЗ – 1 шт.; - Выкидная линия от устья скважины Е-4 до АГЗУ ГУ «Есен»; - Газопровод от ГУ «Есен» до устьевой нагревателя скважины Е-4. 3-ий этап строительства: - Обустройство скважины Е-1; - Устьевой нагреватель УН-02МЗ – 1 шт.; - Выкидная линия от устья скважины Е-1 до АГЗУ ГУ «Есен»; - Газопровод от ГУ «Есен» до устьевой нагревателя скважины Е-1. 4-ый этап строительства: - Обустройство скважины Е-3; - Устьевой нагреватель УН-02МЗ – 1 шт.; - Выкидная линия от устья скважины Е-3 до АГЗУ ГУ «Есен»; - Газопровод от ГУ «Есен» до устьевой нагревателя скважины Е-3. 5-ый этап строительства: - Расширение ГУ «Есен» в следующем составе оборудования: - Нефтегазовый сепаратор (С-2) V-25м³ -1 шт.; - Подогреватель нефти (П-2) УН-02 - 1 шт.; - Накопительная емкость (Р-2) V-100м³ -1 шт.; - Насос рециркуляции нефти (Н-1/2) - 1 шт.; - Компрессорная установка (К-2) - 1шт. Собственником месторождения «Есен» является ТОО «Емир-Ойл». Система сбора нефти Добыча нефти на месторождении «Есен» предусмотрена фонтанным способом скважин Е-1, Е-2, Е-3 и Е-4, с последующим переводом их на механизированный способ добычи с помощью УЭЦН. Обустройство площадки устья скважины не включает установку фонтанной арматуры, она уже установлена на этапе бурения. Устьевая арматура предназначена для эксплуатации фонтанных скважин, герметизации трубного, за трубного (межтрубного) пространства фонтанных скважин, контроля и регулирования основных технологических параметров. На дальнейших этапах разработки месторождения, по мере падения устьевое давление, предусмотрен перевод работы добывающих скважин на механизированный способ эксплуатации. Для этих целей в проекте предусмотрен УЭЦН – погружной электроцентробежный насосный агрегат ЭЦНМТ 5-50-2-880-05-С6-12-Э. Обустройство устья скважины включает в себя обвязочные трубопроводы, установку запорной арматуры, панели местного управления приводом УЭЦН, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. При фонтанном способе добычи скважин в качестве запорного устройства предусматривается установка задвижки Ду80 Ру10МПа с электроприводом, автоматически перекрывающего поток нефтегазовой смеси из скважины при получении аварийного сигнала от датчика давления (аварий).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — октябрь 2023 г. Окончание строительства объекта — ноябрь 2024 г. Общая продолжительность строительства составит — 14 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2024 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Земельный участок застройки площадью 5,5 га. Строительство предусмотрено на территории действующих площадок, нефтедобывающих 4-х скважин №№ Е-1, Е-2, Е-3, Е-4 и групповой установки ГУ на месторождении Есен. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 14 месяцев.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Есен отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитивая (техническая);

объемов потребления воды На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период строительства составляет 35 человек. Использование воды всего -654,68 м³/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 476,0 м³/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) -11,778 м³/период, на гидроиспытания трубопроводов – 166,902 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при строительстве системы сбора нефти 4-х скважин на территории месторождения Есен для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, гидроиспытания трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за №3735 УВС от 09.09.2011г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Есен дополнения № 11 к контракту №482 от 09.06.2000г. на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области, Контракт на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. площадь горного отвода – 4,55 кв. км, 455га. Граница отвода месторождения Есен: географические координаты: 1. 43°50'11.63" сев долготы, 51°40'52.78" вост широты 2. 43°50'11.42" сев долготы, 51°41'16.07" вост широты 3. 43°49'28.69" сев долготы, 51°41'27.43" вост широты 4. 43°49'18.97" сев долготы, 51°42'06.60" вост широты 5. 43°48'09.72" сев долготы, 51°42'02.06" вост широты 6. 43°48'19.03" сев долготы, 51°41'12.07" вост ш. 7. 43°48'58.00" сев д., 51°40'33.81" вост ш. 8. 43°49'26.74" сев д., 51°39'27.20" в.д. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимое количество ГСМ при строительномонтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 136,46 т/период, для оборудования – 469,22 т/период, бензин – 36,76 т/период. Битум – 128,82 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень -1252,153 т/период, грунт - 70558,96 т/период, ПГС- 34151,06 т/период; сварочные электроды –2600,35 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 12,012 кг; лакокрасочные материалы – 1,12 т/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач.

Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,006592 г/с, 0,022939т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000706г/с, 0,002458 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) - 0,00012г/с, 0,0000026 т/период; Свинец и его неорганические соединения (класс опасности - 1) - 0,000219г/с, 0,0000047 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -3,790683 г/с, 16,142267 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,612161 г/с, 2,354706 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,325469 г/с, 1,388694 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -1,677146 г/с, 2,608659 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -3,10336г/с, 14,97482 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000486 г/с, 0,00169 т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,000486 г/с, 0,00000118 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,058363г/с, 0,272965 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,0000051 г/с, 0,000025т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,228093т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,077609т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)- 0,864 г/с, 0,015021т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,032546т/период; Керосин- 0,047961г/с, 0,103060 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,22039т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) - 1,759274г/с, 7,107536т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000139г/с, 0,000315т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 (класс опасности-3): 1,812994г/с, 11,086645т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,0052 г/с, 0,009593 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,0032 г/с, 0,005903 т/период. Всего: 30,196563 г/с, 56,655941 т/период. При эксплуатации:Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) - 1,208255 г/с, 13,677929 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,432253 г/с, 4,613509т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,004369 г/с, 0,020024т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,001545 г/с, 0,00114т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,002723 г/с, 0,010066 т/период; Сероводород (класс опасности - 2) -0,000656 г/с, 0,000512т/период; Всего: 1,64952 г/с, 18,324761 т/период.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 5,7 т, металлолом – 4,1 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ -2,37 т, Отходы сварочных электродов – 0,039 т, Промаслянная ветошь – 0,3505 т, Смешанные коммунальные отходы –3,0627 т. Всего: 15,6222 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,3175 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат отдельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и

(или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров. – Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм.воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, взвешенные вещества, углеводороды. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Арыстановское. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр.зоны воздействия расположены 20 наблюдательных скв. Периодич. замеров -1 раз в кв. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 10 точкам СЭП. Точки отбора Пробы отбираются на определение след.ингредиентов: Тяжелые металлы (Zn, Ni, Cu, Co), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ.Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол.мониторинг ОС. По резул. многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. На участке строительства скотомогильники, места захоронения животных, неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Ограниченное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Среднее, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух – Многолетнее, Кратковременное, незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Ограниченное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусмотрено проектом.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух:Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы

должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта произв-ся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водополь-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-ных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промтходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (место, расположение объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ли Чан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



