

KZ35RYS01002721

17.02.2025 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 «Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Кариман») – основной задачей является модернизация системы сбора и групповой установки (ГУ), включающей в себя перевод добывающих скважин (K1, K6, K7, K8, K10, K12, K114, K116, K117, K118, K119, K120, K121, K123) на механизированную добычу НГС с использованием установок электроцентробежных насосов (УЭЦН), обустройство скважины K7, реконструкцию системы розжига факельной установки, реконструкцию системы сбора попутного нефтяного газа и др. строительные работы на месторождении Кариман. Классификация: Согласно Прилож. 1 ЭК РК данный вид намечаемой деятельности по модернизации системы сбора и существующей групповой установки (ГУ) на месторождении Кариман 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 выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № KZ59VWF00105602 от 16.08.2023 года;

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 Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 45 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 40 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Ближайшим населенным пунктом является поселок Беке (29 км). Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 52 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шоссейные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с Задаaniem на проектирование, основными решениями в настоящем проекте предусматриваются 3-мя этапами строительства: I этап строительства предусматривает: • Перевод добывающих скв. (K1, K6, K7, K8, K10, K12, K114, K116, K117, K118, K119, K120, K121, K123) на механизированную добычу НГС с использованием УЭЦН. • Обустройство скважины K7. Способ добычи – фонтанный с последующим переходом на механизированный (ЭЦН). • Реконструкцию системы розжига факельной установки поз. F-1: • Реконструкцию системы сбора попутного нефтяного газа. • Предусмотреть автоматическое пожаротушение площадки печей; • Предусмотреть возможность использования подогревателя ПП-0,63 с блоком управления. • Установку дополнительного газового сепаратора. • Система отопления операторной и помещения приема пищи. II этап строительства предусматривает: • Предусмотреть проектом транспортировку нефти от скважин K4 и K5 по одной выкидной линии с поочередной работой скважин и периодическим их отстоем. • Предусмотреть проектом транспортировку нефти от скважин K13 и K117 по одной выкидной линии с поочередной работой скважин и периодическим их отстоем. • Предусмотреть проектом транспортировку нефти от скважин K121 и K123 по одной выкидной линии с поочередной работой скважин и периодическим их отстоем. III этап строительства предусматривает: • Обустройство новых добывающих скв. K15 и K16, включая строительство выкидной линии и газопровода. • Для электроснабжения скважин K15 и K16 предусмотреть ВЛ 6кВ. • Способ добычи – фонтанный с последующим переходом на механизированный (ЭЦН). Основные показатели по генплану: Площадь застройки - 585,67 м² или 0,058567 га

Плотность застройки - 16,1 % Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: На м/р Кариман построена и действует система сбора нефти и газа. Рабочим проектом на месторождении Кариман предусмотрен перевод следующих существующих добывающих скважин из фонтанного способа на механизированный способ добычи: K1, K6, K7, K8, K10, K12, K114, K116, K117, K118, K119, K120, K121, K123. Расчетный дебит скважины по нефти - 10-15 м³/сут. Температура среды на устье скважины – 25-30 °С. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН. Перевод добывающих скважин включает: ☐ Приустьевой приемок - существующий; ☐ Площадка под ремонтный агрегат – существующая; ☐ Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата – существующий; ☐ Устьевое оборудование УЭЦН – проектируемое; ☐ Технологическая обвязка устья скважины - проектируемая; ☐ Ограждение устья скважины с УЭЦН - проектируемое; ☐ Площадка под инвентарные приемные мостки – существующий; ☐ Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата – существующий; ☐ Молниеотвод – существующий. ☐ Сетчатое ограждение устья скважины – существующий. Трубопроводы обвязки скважин выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб ☐ 89х6 по ГОСТ 8732-78. Обустройство скважины K7: В данном рабочем проекте предусматривается обустройство добывающей скважины K7 на месторождении Кариман. Способ добычи нефти – фонтанный, с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. Среднесуточный дебит скважины: - По жидкости, тн/сут – 4,74; - По нефти, тн/сут – 4,19; - По газу, м³/сут – 5840; - По воде, тн/сут – 0,55. - Устьевое давление – до 13 кгс/см². - Устьевая температура, + 10,5°С; Обустройство устья скважины включает в себя обвязочные трубопроводы, установку запорной арматуры, панели местного управления приводом глубинного насоса, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Размер площадки скважины по наружному периметру – 100х100 метров в обваловании высотой

один метр при фонтанном способе добычи. Обвалование предусматривается только при фонтанном способе добычи. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1-ый этап строительства Перевод добывающих скважин. Рабочим проектом на месторождении Кариман предусмотрен перевод следующих существующих добывающих скважин из фонтанного способа на механизированный способ добычи: К1, К6, К7, К8, К10, К12, К114, К116, К117, К118, К119, К120, К121, К123. Расчетный дебит скважины по нефти - 10-15 м³/сут. Температура среды на устье скважины – 25-30 °С. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН. Перевод добывающих скважин включает: ☐ Приустьевой приямок - существующий; ☐ Площадка под ремонтный агрегат – существующая; ☐ Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата – существующий; ☐ Устьевое оборудование УЭЦН – проектируемое; ☐ Технологическая обвязка устья скважины - проектируемая; ☐ Ограждение устья скважины с УЭЦН - проектируемое; ☐ Площадка под инвентарные приемные мостки – существующий; ☐ Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата – существующий; ☐

Молниеотвод – существующий. ☐ Сетчатое ограждение устья скважины – существующий. Трубопроводы обвязки скважин выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб ☐ 89х6 по ГОСТ 8732-78. Изготовление, монтаж и испытание стальных трубопроводов производить в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014. Антикоррозионное покрытие надземных стальных трубопроводов и арматуры масляно-битумное в два слоя по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 - 1 слой. Тепловая изоляция надземных обвязочных трубопроводов и арматуры – маты URSA марки М-25 (Г) из стеклянного штапельного волокна толщиной $\delta=60$ мм. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная. ГОСТ 19904-90. Площадки и подъездные дороги к скважинам предусмотрены в ранее утвержденном проекте и в данном проекте не разрабатываются. Техническая характеристика оборудования, устанавливаемого на площадке скважины при добыче с применением УЭЦН, представлена в таблице 3.1.1. Таблица 3.1.1 Установка электроцентробежного насоса Подача жидкости на одну скважину м³/сут 10-80 Мощность одного насоса кВт 45-80 Количество, всего шт. 14 Обустройство добывающей скважины К7 В данном рабочем проекте предусматривается обустройство добывающей скважины К7 на месторождении Кариман. Способ добычи нефти – фонтанный, с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. Среднесуточный дебит скважины: - По жидкости, тн/сут – 4,74; - По нефти, тн/сут – 4,19; - По газу, м³/сут – 5840; - По воде, тн/сут – 0,55. - Устьевое давление – до 13 кгс/см². - Устьевая температура, + 10,5°С; Обустройство устья скважины включает в себя обвязочные трубопроводы, установку запорной арматуры, панели местного управления приводом глубинного насоса, 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 клапана-отсекателя с электроприводом, автоматически перекрывающего поток нефтегазовой смеси из скважины при получении аварийного сигнала от датчика давления (аварийных «предельных» установок, заданных на повышение и понижение давления в выкидной линии). При механизированном способе добычи предусматривается электро-контактный манометр (ЭКМ). Размер площадки скважины по наружному периметру – 100х100 метров в обваловании высотой один метр при фонтанном способе добычи. Обвалование предусматривается только при фонтанном способе добычи. В случае, если скважина будет сразу эксплуатироваться механическим способом (откачка насосами УЭЦН), то обустройство обвалования не требуется. На площадке скважины устанавливаются следующие проектируемые сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Площадка под инвентарные приемные мостки; • Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата. • Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата • Молниеотвод. • Сетчатое ограждение устья скважины. Трубопроводы обвязки скважин предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб ☐ 89х6 ГОСТ 8732-78. Изготовление, монтаж и испытание стальные.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — март 2025 г. Окончание строительства объекта — октябрь 2025 г. Общая продолжительность строительства составит — 8 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с ноября 2025 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 0,058567 га. Модернизация системы сбора нефти и групповой установки предусмотрена на существующей площадке на месторождении Кариман. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 8 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 Кариман 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, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая);

объемов потребления воды На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период строительства составляет 45 человек. Использование воды всего -422,913 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 352,8 м3/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) – 6,971 м3/период, на гидроиспытания трубопроводов – 63,142 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при модернизации системы сбора и групповой установки на территории месторождения Кариман 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 Контракта на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. Площадь горного отвода месторождения Кариман – 1,224 кв. км, 122,4 га. Граница отвода месторождения Кариман: географические координаты: 1. 43°45'47" сев долготы, 51°38'43" вост широты 2. 43°45'46" сев долготы, 51°39'46" вост широты 3. 43°44'16" сев долготы, 51°41'07" вост широты 4. 43°43'38" сев долготы, 51°41'05" вост широты 5. 43°43'11" сев долготы, 51°39'55" вост широты 6. 43°43'32" сев долготы, 51°38'57" вост широты, 7. 43°44'57" сев долготы, 51°38'20" вост широты. ;

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;

б) 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 строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 37,74 т/период, для оборудования – 12,02 т/период, бензин – 6,57 т/период. Битум – 5,318 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень – 2362,5 т/период, грунт – 4845,0 т/период, ПГС- 2730,0 т/период; сварочные электроды – 71,78 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 292,4 кг, ацетилен -193,8 кг; лакокрасочные материалы – 1,625 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) - 0,068685 г/с, 0,015508 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,001758г/с, 0,000329 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -1,467215 г/с, 0,636584 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,229813 г/с, 0,100782 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,120222 г/с, 0,051118 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,213937 г/с, 0,077117т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -1,296185 г/с, 0,551612 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000148 г/с, 0,000019т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,0000001 г/с, 0,00000001 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,025518г/с, 0,010814т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,000002 г/с, 0,000001т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 26,946г/с, 0,660723т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 13,392 г/с, 0,018197т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-2,592 г/с, 0,003522т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 5,616 г/с, 0,007631т/период;Керосин-0,044086г/с, 0,004255 т/период; Уайт-спирит- 2,43г/с, 0,057760т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,981713г/с, 0,28204 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000043г/с, 0,000024т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,324862г/с, 0,401248 т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,018 г/с, 0,000596 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,012 г/с, 0,000397 т/период. Всего: 56,780186 г/с, 2,880276 т/период. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,106881 г/с, 3,370604 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,033070 г/с, 1,042909т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000431 г/с, 0,013598 т/период ; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000213 г/с, 0,006708т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)-0,000264 г/с, 0,008321 т/период. Всего: 0,140859 г/с, 4,442141 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 – 3,35 т, металлолом – 1,6 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ – 2,3748 т, Отходы сварочных

электродов – 0,00108 т, Промаслянная ветошь – 0,3175 т, Смешанные коммунальные отходы – 2,25 т. Всего: 9,8934 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь - 0,254 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному 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 для операторов 1 категории. 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 Кариман. 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, неблагоприятных 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, разравни 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 и мест расположения 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):
Кошанова К.Б.

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



