

KZ68RYS00695510

05.07.2024 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 "Тепке", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.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) Рабочий проект «Обустройство скважин Т-1 А, Т-2 и Т-3 на месторождении Тепке» - предусматривает обустройство 3-х добывающих скважин на месторождении Тепке: №№ Т-1А, Т-2, Т-3, а также строительство выкидных линий от скважин до манифольда на пункте замера и отгрузки нефти (далее-ПЗОН) на территории месторождения. Классификация: Данный вид намечаемой деятельности по обустройству добывающих скважин Т-1А, Т-2 и Т-3 на месторождении 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) Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют. Ранее было выдано Заключение ГЭЭ на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тепке» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду ПредОВОС» к нему от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № KZ92VCY00597985 от 17.09.2019г. ;

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 территория месторождения Тепке входит в состав Бейнеуского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Актау, находится в 370 км юго-западнее месторождения. Сообщение с г. Актау возможно железнодорожным транспортом по линии Актау – Бейнеу до станции разъезд № 5 и далее до

месторождения 35 км по грунтовым автодорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актау – Шетпе – Сай-Утес – станция разъезд № 5 и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам. Ближайший населенный пункт – поселок Толеп расположен в 72 км к юго-востоку от села Бейнеу. .

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 данном проекте являются: • Обустройство площадок устья добывающих скважин №№Т-1А, Т-2, Т-3; • Выкидные линии от скважин Т-1А, Т-2 и Т-3 до манифольда пункта замера и отгрузки нефти (далее-ПЗОН). Основные показатели по генеральному плану: • площадь участка – 3,6 га. • площадь застраиваемой территории – 0,033 га. • процент застройки – 0,91%. Общая – 330 м² или 0,033 га, из них: Скважина № Т-1А: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки

0,011 га процент застройки – 0,91% Скважина №Т-2: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки 0,011 га процент

застройки – 0,91% Скважина №Т-3: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки 0,011 га процент

застройки – 0,91% Проектом предусмотрено обустройство площадок устья добывающих скважин №№Т-1А, Т-2, Т-3, на спланированной территории. Плановое положение площадок определяется координатами скважин, по центру площадки. На всех проектируемых площадках нефтедобывающих скважин принят фонтанный и механизированный способ добычи с применением УЭЦН. Расчетный дебит скважин по нефти: - Скважина Т-1А - 20 м³/сут. - Скважина Т-2 – 15 м³/сут. - Скважина Т-3 - 40 м³/сут. Рабочее давление среды выкидных линий – 0,4 МПа. Температура среды на устье скважин – +30 оС. Размер площадки скважины по наружному периметру – 120х100 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 каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Площадка под инвентарные приемные мостки; • Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата. Физико-химические свойства нефти месторождения Тепке представлены в таблице: Показатели Единица измерения Показатель Плотность при 200С кг/м³ 811 Газовый фактор м³/м³ до 80 Содержание воды % до 25 Содержание механических примесей % масс 0,1 Содержание парафина% 22 Содержание сероводорода г/м³ отсутствует Температура застывания 0С+240С Кинематическая вязкость+50 0Смм²/с10,49. Общая протяженность выкидных линий – 3188 м, из них: Т-1А – 1049 м; Т-2 – 1583 м; Т-3 – 556м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные проектные и технологические решения: В данном рабочем проекте предусматривается обустройство 3-х добывающих скважин на месторождении Тепке: №№ Т-1А, Т-2 и Т-3 на подготовленных ранее площадках. Способ добычи нефти – фонтанный, с последующим переводом на механизированный с применением Установки погружного электроцентробежного насоса (далее-УЭЦН), марок 21УЭЦНКИ5-25-2500 и 21УЭЦНКИ5-45-2500. Расчетный дебит скважин по нефти: - Скважина Т-1А - 20 м³/сут. - Скважина Т-2 – 15 м³/сут. - Скважина Т-3 - 40 м³/сут. Давление среды выкидных линий - 0,4 МПа. Температура среды на устье скважины - +30 0С. 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 – 120х100 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 каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Площадка под инвентарные приемные мостки; • Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата. Техническая характеристика оборудования, устанавливаемого на площадках скважин Т-1А и Т-2 при добыче с

применением УЭЦН, представлена в таблице 1: Установка погружного электроцентробежного насоса 21 УЭЦНКИ5-25-2500 Марка, тип 21УЭЦНКИ5-25-2500 Подача м³/сут 32 Мощность насоса кВт 32 Количество шт. 2 Техническая характеристика оборудования, устанавливаемого на площадке скважины Т-3 при добыче с применением УЭЦН, представлена в таблице 2: Установка погружного электроцентробежного насоса 21УЭЦНКИ5-45-2500 Марка, тип 21УЭЦНКИ5-45-2500 Подача м³/сут 55 Мощность насоса кВт 55 Количество шт. 1 Трубопроводы обвязки скважин предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб □ 89х6 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 δ=60 мм. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная. ГОСТ 19904-90. Выкидные линии Выкидные трубопроводы предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от нефтескважин до площадки входного манифольда, расположенной на проектируемой отдельным проектом площадке ПЗОН, где будет производиться поскваженный замер продукции добывающих скважин. Выкидные линии предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб □ 89х6 ГОСТ 8732-78. Глубина прокладки подземной линейной части выкидных линий принята не менее -1,5м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. При пересечении автомобильных дорог укладка трубопроводов предусмотрена в стальных защитных футлярах Ø325х7 на глубине не менее 1,4 метра от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра. При прокладке двух и более выкидных линий в одной траншее расстояния между ними в свету принимаются не менее 500 мм. При одновременной укладке трубопроводов расстояния приняты из условия .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — сентябрь 2024 г. Окончание строительства объекта — ноябрь 2024 г. Общая продолжительность строительства составит — 3 месяца. Начало эксплуатации — декабрь 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 Лицензируемая площадь месторождения «Тепке» составляет 1363,92 км² или 136392 га. Общая площадь земельного участка для строительных работ составит 0,033 га. Строительство предусмотрено на спланированной территории добывающих скважин Т-1А, Т-2, Т-3 на месторождении ТОО «Тепке». Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 3 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 «Тепке» не имеет. Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода привозная автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние от проектируемых объектов до Каспийского моря – 120,0 км.;

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 весь период строительства составляет 14 человек. Использование воды всего - 64,548 м³/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды –40,768 м³/период, на производственные нужды - (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) -3,96 м³/период, вода для гидроиспытания

трубопроводов -19,82 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Необходимость воды для технических нужд при обустройстве 3-х добывающих скважин Т-1А, Т-2, Т-3 месторождения Тепке для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, а также для гидроиспытания трубопроводов. Питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Основным видом деятельности ТОО «Тепке» является недропользование на основании Контракта №4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 г. на проведение разведки углеводородного сырья на участке Тепке, расположенном в Мангистауской области. Срок действия – до 18 марта 2042 года. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 44°49'10" сев долготы, 54°02'50" вост широты 2. 44°51'29" сев долготы, 54°00'00" вост. широты 3. 45°00'00" сев долготы, 54°00'00" вост. широты 4. 45°00'00" сев долготы, 54°50'00" 5. 44°48'17" сев долготы, 54°50'00" вост. долг. ;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Согласно акту обследования на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка 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 строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 12,3 т/период, для оборудования – 83,09 т/период, бензин – 7,47 т/период. Битум – 2,535 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: грунт – 822,54 т/период; щебень -207,74 т/период, ПГС -675,27 т/период; сварочные электроды -0,38174 т/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 12 кг/период, ацетилен -16,5 кг/период; лакокрасочные материалы – 0,26051 т/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач и трансформаторы 20/0,4 кВ. ;

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) - 0,113595 г/с, 0,004924 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,010405 г/с, 0,000426 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) - 0,000043 г/с, 0,000001 т/период; Свинец и его неорганические соед. (класс опасности - 1) - 0,000079 г/с, 0,000002 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -2,568482 г/с, 0,892409 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) - 0,410727 г/с, 0,144829 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,227893 г/с, 0,07853 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -4,47175 г/с, 0,50642 т/

период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -1,471625 г/с, 1,590421 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,008673 г/с, 0,012176 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,00000075 г/с, 0,00000112 т/период; Фтористые газообразные соединения (класс опасности - 2)- 0,012058 г/с, 0,000488т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (класс опасности - 2)-0,00000843 г/с, 0,00000034т/период; Диметилбензол (класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,104882т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,00323т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,000625 т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,001354 т/период;Керосин-0,021785г/с, 0,002028 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,010053т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,267738г/с, 0,309983 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (класс опасности-3) -0,003457 г/с, 0,000017 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,045887 г/с, 0,269072т/период; Взвеш.вещества (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,001048 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000698 т/период. Всего: 27,636206 г/с, 3,933618 т/период При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,024257 г/с, 0,764964 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,008972 г/с, 0,282926 т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000117г/с, 0,003695т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000074 г/с, 0,002324т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000057 г/с, 0,001787 т/период. Всего: 0,033476 г/с, 1,055696 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 – 0,2 т, металлолом – 0,25 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ -0,5108 т, Отходы сварочных электродов – 0,0057 т, Промаслянная ветошь – 0,0254 т, Смешанные коммунальные отходы –0,2625 т. Всего: 1,2544 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,1016 тонн. Всего: 1,356 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. 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 «Тепке» 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: оксид углерода (CO), оксид и диоксид азота (NO, NO₂), диоксид серы (SO₂), углеводороды (по метану) и взвешенные частицы пыли. Предусмотрен отбор проб

воздуха на границе СЗЗ м/р на 4-х точках контроля с наветренной и подветренной сторон. Мониторинг водных ресурсов не предусмотрен Программой ПЭК. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 5 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 – Ограниченное, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Ограниченное, Незначительное. Почва - Ограниченное, Среднее, 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 и уплотнении грунта произв-тся 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 водопол-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 промотходов 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) (документы, подтверждающие отсутствие альтернативных вариантов) 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):

Бесимбаева Жанар

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



