

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

KZ73RYS00342825

23.01.2023 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 "Эврика Олеум", 050060, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Ходжанова, дом № 2/2, 131140010346, БЕИСОВ ДИДАР ОМИРОВИЧ, +7 (727) 339-89-99, nursultan_bolatuly@mail.ru

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) Дополнение к Рабочему Проекту «Обустройство площадок скважин №№1, 3/15, 5/14, 8, 16 и монтаж дополнительных сооружений на УПН и ПСН месторождения Култук». «Обустройство скважин №№17, 18, 19, 22 месторождения Култук» - предусматривает модернизацию четырех существующих добывающих скважин №17, 18, 19, 22, предусматривающую перевод на механизированный способ добычи с применением винтовых электроцентробежных насосов (УЭЦН) на территории месторождения Култук. Классификация: Данный вид намечаемой деятельности по модернизации существующих добывающих скважин №17, 18, 19, 22 на месторождении Култук согласно Приложению 1 ЭК РК вид намечаем. деятельности 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 Казахстан от KZ81VCZ01127043 от 30.06.2021 года. Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют ;

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 Административно нефтяное месторождение «Култук» входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан. Географически площадь

находится в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности в северной части сора Мертвый Култук. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Опорный в 90 км на северо-восток и районный центр Бейнеу - в 150 км к юго-востоку. Областной центр – г. Актау находится на расстоянии более 300 км к юго-западу от месторождения. Железнодорожная магистраль ст.Мангышлак - Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от месторождения. На территории месторождения Култук имеется вахтовый поселок. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с Техническим заданием на проектирование, данный рабочий проект предусматривает: • Обустройство площадок устьев 4-х добывающих скважин: №№ 17, 18, 19, 22 и монтаж дополнительных сооружений на УПН и ПСН месторождения Култук. Способ добычи проектируемых скважин – механизированный с применением винтового электроцентробежного насоса УЭЦН. Устье добывающих скважин должны обустраиваться после проведения буровых работ. На площадках нефтедобывающих скважин в состав сооружений и строительных конструкции входят: • площадка под ремонтный агрегат; • якорь крепления оттяжек; • Место под инвентарные приемные мостки; • мачта освещения с одним светодиодным прожектором; • защитное ограждение устья скважин; • шкаф управления (при эксплуатации УШВН); • фундамент под станцию управления и повышающий трансформатор (при эксплуатации УЭВН или УЭЦН); • ШСВГ (при эксплуатации УЭВН или УЭЦН). Обустройство площадок скважин включает: • Отключающий клапан-отсекатель с эл. приводом, обратный клапан, обвязочные трубопроводы при фонтанном способе добычи; • Отключающие задвижки при механизированном способе добычи, обратный клапан, обвязочные трубопроводы; • Площадка с навесом для размещения шкафа АСУТП и станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором; • Площадки КТПН; • Ограждение устья скважины. Для добычи нефти четырех проектируемых скважин оснащаются винтовые электроцентробежные насосами (УЭЦН). Площадки скважин запроектированы прямоугольной формы. Общая площадь застройки -574,8 м². Размер площади скважин: – скважина №17- 143,7 м², скважина №18 143,7 м², скважина №19 – 143,7 м², скважина №22 – 143,7 м². Нефть на месторождении Култук относится к легким нефтям. Основные значения параметров пластовой нефти и попутного нефтяного газа представлены ниже: Расчетный дебит скважин по нефти 200-400 м³/сут, давление в начале выкидной линии-2,5-3,0 МПа, газовый фактор -56м³/м³, обводненность – 10%, температура на устье скважины -250С, содержание мех примесей -0,01%. Физико-химические свойства сырой нефти в поверхностных условиях и технологические показатели добычи нефтегазовой смеси представлены ниже: плотность при 20 0С - 757÷778 кг/м³, вязкость при 20 0С -1,292 -1,733мм²/с, Температура застывания нефти -36 0С, массов доля серы –не более 0,142÷0,223%, массов доля парафина –не более 1,0-2,5%, концентрация хлористых солей-1305÷1607 мг/дм³. Общая протяженность проектируемых выкидных трубопроводов: от скв. №17, 18, 19 и 22 - 4135 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные технологические решения: Основными решениями в данном проекте обустройства площадок скважин месторождения Култук являются: • Обустройство площадок устьев 4-х добывающих скважин: №№ 17, 18, 19, 22 и монтаж дополнительных сооружений на УПН и ПСН месторождения Култук. Способ добычи проектируемых скважин – механизированный с применением винтового электроцентробежного насоса УЭЦН. Устье добывающих скважин должны обустраиваться после проведения буровых работ. На площадках нефтедобывающих скважин в состав сооружений и строительных конструкции входят: • площадка под ремонтный агрегат; • якорь крепления оттяжек; • Место под инвентарные приемные мостки; • мачта освещения с одним светодиодным прожектором; • защитное ограждение устья скважин; • шкаф управления (при эксплуатации УШВН); • фундамент под станцию управления и повышающий трансформатор (при эксплуатации УЭВН или УЭЦН); • ШСВГ (при эксплуатации УЭВН или УЭЦН). Обустройство площадок скважин включает: • Отключающий клапан-отсекатель с эл. приводом, обратный клапан, обвязочные трубопроводы при фонтанном способе добычи; • Отключающие задвижки при механизированном способе добычи, обратный клапан, обвязочные трубопроводы; • Площадка с навесом для размещения шкафа АСУТП и станции управления ЭЦН с повышающим трансформатором; • Площадки КТПН; • Ограждение устья скважины. На проектируемых скважинах месторождения Култук принято эксплуатация механизированным способом. Для добычи нефти четырех проектируемых скважин оснащаются винтовые электроцентробежные насосами (УЭЦН). Трубопроводы обвязки устья скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х6 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 под тепловой изоляцией - грунтовка ГФ-021 ГОСТ 25129-82 или шпатлевка ЭП-0010 ГОСТ 28379-89 в один слой (с толщиной покрытия не менее 55 мкм). Наружное антикоррозионное покрытие стальных трубопроводов и арматуры без тепловой изоляции - масляной краской ПФ-115 ГОСТ 6465-76 в два слоя по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82 в один слой. Антикоррозионная защита для стекловолоконных трубопроводов не требуется. Антикоррозионная защита всех подземных стальных участков технологических трубопроводов без тепловой изоляции "усиленная" по ГОСТ 9.602-89. Состав покрытия: - грунтовка полимерная типа ГТ-760, ТУ 102-340-82 расход не менее 0,1кг/м²; - лента поливинилхлоридная изоляционная типа ПХВ-БК ТУ 102-166-84 в два слоя (общая толщина изоляции не менее 0,8мм); - обертка защитная типа ПЭКОМ ТУ 102-320-86 в два слоя (общая толщина изоляции не менее 1,2мм). Все сварные стыки трубопроводов по всему периметру подвергают контролю неразрушающими методами, в качестве которых следуют ультразвуковой, электрорентгенографический или рентгенографический с использованием фотобумаги. Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию, согласно СП РК 3.05-103-2014: • Контроль качества сварных соединений провести неразрушающими методами в объеме 10% от общего числа стыков; • Давление испытания на прочность – $R_{сп}=1,5R_{раб}$; • Давление испытания на герметичность – $R_{сп}=R_{раб}$. Время проведения испытаний на прочность – 5 мин, после чего плавно снижают давление. Время проведения испытаний на герметичность – 24 часа. Окраска и маркировка трубопроводов должны соответствовать ГОСТ 14202-69. Антикоррозионное покрытие трубопроводов выполняется в соответствии с требованиями ГОСТ 25812-83. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов выполняется в соответствии с требованиями СН РК 4.02-03-2011 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Объемно-планировочные и конструктивные решения: Обустройство нефтедобывающих скважин. Рабочим проектом предусмотрено перевод существующих добывающих скважин №17,18,19 и 22 на механизированный с применением ЭЦН на месторождении Култук. На существ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — июль 2023 г. Окончание строительства объекта — октябрь 2023 г. Общая продолжительность строительства составит — 4 месяца..

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 площадью 0,05748 га. Строительство предусмотрено на территории действующей площадки существующих скважин №17,18, 19 и 22 на месторождении Култук. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 4 месяца.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 «ЭВРИКА ОЛЕУМ» не имеет. Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная. Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение оставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач – Мангистау. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные 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 25 человек. Использование воды всего -131,01 м³/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 98,4 м³/период, на производственные нужды (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) - 6,9 м³ и для гидроиспытания труб – 25,71 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при модернизации 4-х существующих добывающих скважин на территории месторождения Култук для

орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Использование технической воды для гидроиспытания трубопроводов. Также 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 «ЭВРИКА ОЛЕУМ» является недропользование на основании лицензии на проведение разведки и добычи нефти на месторождении Култук в Мангистауской области сроком до 2027 года в Юрских и Триасовых отложениях. Срок действия – до 25 октября 2027 года. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов;

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 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 – 4,83 т/период, для оборудования – 4,74 т/период, бензин – 0,73 т/период. Битум – 1,2 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень -45,9 т/период, ПГС -218 т/период, сварочные электроды – 15,87 кг/период, для газосварочных работ- ацетиленовая смесь- 2,8 кг; пропан-бутановая смесь – 5,0 кг; лакокрасочные материалы – 19,38 кг/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) - 0,022576 г/с, 0,000955 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000544 г/с, 0,000032 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) – 0,00005 г/с, 0,0000025 т/период; Свинец и его неорганические соединения (класс опасности - 1) – 0,00009 г/с, 0,0000045 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,63646 г/с, 0,205482 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) - 0,10141 г/с, 0,03331т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,05326 г/с, 0,017864т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,18985 г/с, 0,03056 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,54189 г/с, 0,187041 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) -0,000072 г/с, 0,000006 т/период; Фториды (кл опасн -2) -0,000318 г/с, 0,000028 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,010385 г/с, 0,00354 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) - 0,0000009 г/с, 0,0000003 т/период; Диметилбензол (класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,006152т/период;

Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,000608 т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,000118 т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,000255 т/период; Керосин-0,031123г/с, 0,000988 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,002138т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,882774г/с, 0,109871 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3):0,000135г/с, 0,000012т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее 20 (класс опасности-3): 1,506756г/с, 0,07032т/период; Взвеш. вещества (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,000522 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000348т/период. Всего: 20,979701 г/с, 0,670156 т/период. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,021286 г/с, 0,671262 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,007866 г/с, 0,248067т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000103 г/с, 0,00324т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000065 г/с, 0,002036т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000032 г/с, 0,001018т/период. Всего: 0,029351 г/с, 0,925623 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 – 0,8т, металлолом – 0,95 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ -0,3468 т, Отходы сварочных электродов - 0,0024 т, Промасленная ветошь - 0,2667 т, Смешанные коммунальные отходы –0,625 т. Всего: 2,9909 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,4572 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат разделному 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 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 «ЭВРИКА ОЛЕУМ» 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 Култук. 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 – Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Слабое. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 4 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 – 8 баллов: 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 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 пром-отходов 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

При этом (документально подтверждается) 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):

Беисов Дидар О.

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

