

KZ24RYS00651973

31.05.2024 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:

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415,

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 5-ти газодобывающих скважин м/р Каламкас Мангистауской области» - предусматривает обустройство устьев 5-ти газодобывающих скважин, газопроводы-шлейфы от скважин до существующего УППГ, подключение к существующему манифольду М-100 на УППГ, электроснабжение проектируемых объектов (станции СКЗ), а также охранные технические проезды и площадки на территории месторождения Каламкас. Добыча газа по проектируемым 5 ти скважинам представлена: 225,0 тыс. м3/сутки. Добыча газа до обустройства газовых скважин – 180,0 тыс. м3/сутки. Добыча газа с учетом новых газовых скважин -405,0 тыс. м3/сутки. Добыча газа по плану на 2024 год – 107, 934 тыс м3. Добыча нефти по плану на 2024 год -9830 т/сут. После ввода 5-ти газодобывающих скважин общая добыча нефти не меняется. Классификация: Данный вид намечаемой деятельности по обустройству 5-ти газодобывающих скважин на территории месторождения Каламкас 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 Заключение государственной экологической экспертизы на РП " Обустройство 10-ти газодобывающих скважин на месторождении Каламкас"от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан № R01-0023/18 от 16.11.2018г.;

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, так как общий объем добычи газа после ввода 5 газовых скважин не превысит 405,0 тыс. м3.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства находится в северной части полуострова Бузачи и охватывает восточный участок месторождения Каламкас. В административном отношении район строительства входит в состав Мангистауского района Мангистауской области РК. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 270 км. С областным центром месторождение связано Каламкас асфальтированной дорогой Актау – Каламкас. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. .

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 проекте являются: •обустройство устьев 5-ти газодобывающих скважин -№№ 5852, 3499, 2511, 3419, 2682; • газопроводы-шлейфы от скважин до существующего УППГ; • подключение к существующему манифольду М-100 на УППГ; • электроснабжение проектируемых объектов (станции СКЗ); • охранные техпроезды и площадки. Для удобства ввода в эксплуатацию проектными решениями принято разделение объектов строительства на пусковые комплексы ПК. Ниже приведены объемы проектирования по пусковым комплексам: •ПК-1 включает в себя обустройство площадок скважин №№ 5852, 3499, 2511 и строительство газопроводов-шлейфов Ду-100 до площадки действующей УППГ; • ПК-2 включает в себя обустройство площадки скважины № 2682 и строительство газопровода- шлейфа Ду-100 до площадки действующей УППГ; • ПК-3 включает в себя обустройство площадки скважины № 3419 и строительство газопровода- шлейфа Ду-100 до действующей УППГ; • ПК-4 включает в себя подключение газопроводов-шлейфов проектируемых скважин №№5852, 3499, 2511, 2682, 3419 к существующему манифольду М-100 на УППГ. Основные показатели по Генеральному плану: Площадь территории – 0,0354 га; Площадь застройки – 354 м²; Плотность застройки – 35 %. Проектируемые площадки и сооружения: На площадке запроектированы следующие сооружения: □ приустьевой приямок; □ якоря ветровых и грузовых оттяжек (привязка); □ площадка под ремонтный агрегат; □ свеча продувочная Ду-80мм; □ площадка обслуживания лубрикатора; □ ограждение газово скважины. Добыча газа до обустройства газовых скважин – 180,0 тыс. м³/сутки. Добыча газа с учетом новых газовых скважин -405,0 тыс. м³/сутки. Добыча газа по плану на 2024 год – 107, 934 тыс м³. Добыча нефти по плану на 2024 год -9830 т/сут. После ввода 5-ти газодобывающих скважин общая добыча нефти не меняется. Технологические параметры добычи газа представлены -средний дебит по газу 45000 м³/сутки, устьевое давление -5,5МПа, температура на устье (макс) -35-40 о С. Физико-химические свойства газа представлены в таблице

Наименование компонента.	Ед. измер.	Количество	Плотность при нормальных условиях
кг/м ³ 0,709	Содержание (молярное):	N ₂ % 2,08	CO ₂ % 0,97
		CH ₄ % 95,34	C ₂ H ₆ % 0.2
		C ₃ H ₈ % 0,81	i-C ₄ H ₁₀ % 0,08
		n-C ₄ H ₁₀ % 0,17	i-C ₅ H ₁₂ % 0,02
		n-C ₅ H ₁₂ % 0,04	C ₆ H ₁₄ +высшие % 0,15

Протяженность газопроводов шлейфов: скважина№5852 -10970 м, скважина№2511 -5840 м, скважина№3499 -10250 м, скважина№2682 -5640 м, скважина№3419 -2720 м. Общая протяженность газопроводов -35 420м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные проектные и технологические решения: Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт природного газа в объеме 0,045 млн.м³/сут или 16,425 млн.м³/год. Добыча газа до обустройства газовых скважин – 180,0 тыс. м³/сутки. Добыча газа с учетом новых газовых скважин -405,0 тыс. м³/сутки. Добыча газа по плану на 2024 год – 107, 934 тыс м³. Добыча нефти по плану на 2024 год -9830 т/сут. После ввода 5-ти газодобывающих скважин общая добыча нефти не меняется. Объем проектирования по данному объекту: □ обустройство устьев 5-ти газодобывающих скважин; □ газопроводы-шлейфы от скважин до существующего УППГ; □ подключение к существующему манифольду М-100 на УППГ; □ электроснабжение проектируемых объектов (станции СКЗ); □ охранные техпроезды и площадки. Для удобства ввода в эксплуатацию проектными решениями принято разделение объектов строительства на пусковые комплексы ПК. Ниже приведены объемы проектирования по пусковым комплексам: □ ПК-1 включает в себя обустройство площадок скважин №№ 5852, 3499, 2511 и строительство газопроводов-шлейфов Ду-100 до площадки действующей УППГ; □ ПК-2 включает в себя обустройство площадки скважины № 2682 и строительство газопровода- шлейфа Ду-100 до площадки действующей УППГ ; □ ПК-3 включает в себя обустройство площадки скважины № 3419 и строительство газопровода-шлейфа Ду-100 до действующей УППГ; □ ПК-4 включает в себя подключение газопроводов-шлейфов проектируемых скважин №№5852, 3499, 2511, 2682, 3419 к существующему манифольду М-100 на УППГ. Обустройство устьев добывающих скважин Добыча газа на проектируемых 5 скважинах осуществляется

бескомпрессорным способом. Технологическая обвязка устьев на всех скважин идентична и включает установку запорной арматуры, а также монтаж обвязочного трубопровода Дн89х8мм и продувочной свечи Дн89х8мм высотой 5метров. В качестве запорной арматуры принята электроприводная задвижка ЗКЛП 80-160. Управление задвижкой осуществляется через систему контроля давления в газопроводе-шлейфе. Далее через переход К100-80 газопроводы шлейфы выполнены в подземном варианте из труб Дн114х8. Газопроводы-шлейфы ПК1-ПК-3 Газопроводы-шлейфы предназначены для транспорта газа от скважин до узлов подключения. Проектными решениями предусматривается строительство газопроводов-шлейфов для 5-ти газодобывающих скважин. На заболоченных участках месторождения, при невозможности прокладки газопроводов другими способами, проектом предусматривается укладка газопроводов в насыпи из мергеля. При этом на основном протяжении проектируемых газопроводов-шлейфов предусматривается устройство насыпи с охранным техпроездом для автотранспорта, при обслуживании газопроводов. 1. ПК-1. Газопроводы-шлейфы скв. №№5852, 2511, 3499 В пределах площадок скважин, газосборные линии запроектированы в подземном исполнении. Глубина заложения □ 0,5м. Далее прокладка газопроводов-шлейфов от площадки скважины до действующего манифольда (см.ПК-4) на УППГ осуществляется в наземном исполнении в обваловании (насыпи). Насыпь из мергеля выполнена в форме трапеции, основание насыпи с учетом охранный техпроезда, а также в зависимости от числа труб колеблется от 8,5 до 9,2 м. При укладке газопровода в тело насыпи, под газопровод предусматривается подушка из сухого песка толщиной 100 мм. После укладки газопровода на подушку, засыпку осуществляют из привозного мягкого грунта без твердых включений на толщину до 400мм. Верхний слой обваловки, непосредственно над осью газопровода, укрепляют из мергеля. Прокладка газопроводов на большей протяженности трассы осуществляется в одном коридоре, расстояние между газопроводами по оси не менее 500мм. Подключение газопроводов-шлейфов осуществляется в действующий манифольд М-100, рассматриваемом в ПК-4. Рабочее давление в газопроводе $P_{раб} = 5.5$ МПа. Газопроводы выполнены из стальных труб Дн114х8мм по ГОСТ 8732-78 группа В ст.20.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — июнь 2024 г. Окончание строительства объекта — январь 2025 г. Общая продолжительность строительства составит — 8 месяцев. Начало эксплуатации — февраль 2025 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Каламкас ПУ «Каламкасмунгаз» составляет 188 км². Общая площадь земельного участка для строительных работ составит 0,0354 га. Строительство предусмотрено на территории 5-ти газодобывающих скважин месторождения Каламкас. 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 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 ПУ «Каламкасмунгаз» не имеет. Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная от сторонней организации, для технологических нужд, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения. Забор воды для гидроиспытания трубопроводов предусмотрен из водовода технической воды на территории месторождения. На период эксплуатации: водоснабжение — существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние от проектируемых объектов до Каспийского моря — 10,428 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 38 человек. Использование воды всего - 662,083 м³/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды –296,7 м³/период, на производственные нужды: пылеподавление – 4,248 м³/период, для гидроиспытания трубопроводов -361,135 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Необходимость воды для технических нужд при обустройстве 5-ти газодобывающих скважин на территории месторождения Каламкас для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, 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 ПУ «Каламкасмунайгаз» является недропользование на основании Контракта на проведение разведки углеводородного сырья на контрактном участке Каламкас, расположенном в Мангистауской области. Срок действия –до 18 марта 2048 года. Вид недропользования –разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 45°22'00" сев долготы, 52°01'34" вост широты 2. 45°21'41" сев долготы, 51°58'12" вост. широты 3. 45°22'14" сев долготы, 52°00'30" вост. широты 4. 45°23'44" сев долготы, 51°55'13" 5. 45°21'09" сев долготы, 51°56'03" 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 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 – 26,17 т/период, для оборудования – 33,09 т/период, бензин – 11,99 т/период. Битум – 78,4 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: грунт – 10625 т/период; щебень -3864,4 т/период, ПГС -6084,0 т/период; сварочные электроды -0,21014 т/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 275,5 кг/период, ацетилен – 182,4 кг/период; лакокрасочные материалы – 1,49256 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) - 0,026189 г/с, 0,015864 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,000817 г/с, 0,000398 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) - 0,000057 г/с, 0,0000147 т/период; Свинец и его неорганические соед. (класс опасности - 1) - 0,000103 г/с, 0,0000268 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,384576 г/с,

0,961501 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) - 0,059489 г/с, 0,153686т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,031199г/с, 0,082534 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,08024 г/с, 0,150225т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,335322 г/с, 0,892070 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,006381 г/с, 0,016267 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,00000056 г/с, 0,00000149 т/период; Фтористые газообразные соединения (класс опасности - 2)- 0,000417 г/с, 0,000158т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (класс опасности - 2)-0,001833 г/с, 0,000693т/период; Диметилбензол (класс опасности - 3)- 12,15г/с, 0,544050т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,036307т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,007027 т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,015226 т/период; Керосин-0,038889г/с, 0,06272 т/период; Уайт-спирит- 4,05г/с, 0,10125т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,304382г/с, 0,579149т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (класс опасности-3) -0,000778 г/с, 0,000294 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 0,299863г/с, 0,769093т/период; Взвеш.вещества (класс опасности - 3)- 0,0104 г/с, 0,01258 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,0068 г/с, 0,008225т/период. Всего: 24,987736 г/с, 4,40936 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 – 3,2 т, металлолом – 1,95 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ -1,7428 т, Отходы сварочных электродов – 0,0032 т, Промаслянная ветошь – 0,8636 т, Смешанные коммунальные отходы –1,9 т. Всего: 9,6596 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,6985 тонн. Всего: 10,3581 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) ПУ «Каламкасмунайгаз» 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 (СО), 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 Каламкас на 4-х точках контроля. 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, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Отходы - 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 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 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) (документ, подтверждающий введение 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):
Тлепов Р.

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

