

KZ39RYS01956547

12.10.2026 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:

Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, АБДИРАХМАНОВ НУРЖАН БАЗАРБАЕВИЧ, 571700, Amirkhan.Turmagambetov@dunga.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) Намечаемой деятельностью по рабочему проекту «Модернизация технологического процесса ЦПС на месторождении Дунга, Тупкараганский район, Мангистауская область» является: установка нового горизонтального трехфазного нефтегазового сепаратора DUCGF-V-034-0045 на территории существующей ЦПС месторождения Дунга. Проектируемый сепаратор предназначен для разделения поступающей нефтегазовой смеси на газ, нефть и пластовую воду с последующим отводом выделенных фаз в соответствующие существующие технологические системы ЦПС. Необходимость установки нового сепаратора обусловлена увеличением объемов добычи и обводненности продукции, поступающей на первую ступень сепарации, а также необходимостью повышения эффективности технологического процесса и обеспечения надежной эксплуатации существующей инфраструктуры ЦПС Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – раздел 2 Подпункт 2.8 - наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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) Нет существенных изменений. ;

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) Процедура скрининга не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Дунга расположено на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г. Актау, в 7,5 км от акватории Каспийского моря. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная

автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Месторождение Дунга располагается на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Территория месторождения Дунга не попадает в земли государственного лесного фонда. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается установка оборудования на существующем объекте..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Инженерное обеспечение проектируемого объекта предусматривается с учетом существующих инженерных сетей ЦПС. Основной целью проекта является обеспечение устойчивой и безопасной работы ЦПС в перспективных режимах добычи, повышение пропускной способности первой ступени сепарации и обеспечение эксплуатационной гибкости технологической схемы: установка нового горизонтального трехфазного сепаратора V-034-0045 объемом 100 м³ с полной технологической обвязкой; обеспечение расчетной производительности нового сепаратора по жидкости 275 м³/ч и по газу 6000 Нм³/ч; переподраспределение входных потоков газожидкостной смеси с возможностью направления потока на новый и существующие сепараторы; переподраспределение потоков нефти и пластовой воды от V-201, V-211, V-301 и V-603; перенаправление нефтяных потоков к печи Н-401А и на последующие ступени сепарации в зависимости от выбранной технологической схемы; замена одиночных предохранительных клапанов V-201 и V-301 на блоки с переключающими устройствами; подключение проектируемого оборудования к существующим факельной, дренажной и системе воздуха КИП; повторное использование части существующей запорной и регулирующей арматуры после подтверждения ее технического состояния; выполнение необходимых демонтажных и монтажных операций в период Shutdown с последующим восстановлением нормальной эксплуатационной схемы. В составе технологической системы предусматривается установка одного горизонтального трехфазного сепаратора номинальным объемом 100 м³. Основные технические характеристики сепаратора DUCGF-V-034-0045: тип оборудования — горизонтальный трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды; назначение — разделение нефтегазовой смеси на газ, нефть и пластовую воду; количество — 1 шт.; номинальный объем — 100 м³; внутренний диаметр — 3000 мм; длина — 15255 мм; проектный расход по жидкости — 275 м³/ч; проектный расход по газу — 6000 м³/ч; максимальная степень заполнения — 50 %; нормальное рабочее давление — 2,7 bar(g); расчетное давление — 16 bar(g); нормальная рабочая температура — 45–50 °С; расчетная температура — от –60 до +100 °С; рабочая среда — газожидкостная смесь: нефть, попутный нефтяной газ, пластовая вода; материал — 09Г2С-8 ГОСТ 5520-79; коррозионный припуск — 3 мм; теплоизоляция — минеральная вата 50 мм с оцинкованной обшивкой; климатическое исполнение — УХЛ1 по ГОСТ 15150; срок службы — 25 лет. Площадь территории в границах проектирования-353,7 м², Площадь проектируемой застройки-199,76 м², Коэффициент застройки-56,4%..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусматриваются отдельные линии отвода нефти, пластовой воды и газа, подключение к существующей факельной и дренажной системам, а также модернизация обвязки существующих объектов V-201, V-211, V-301 и V-603. Нефтегазовая смесь поступает на ЦПС от существующих входных манифольдов и скважинных направлений и далее направляется на первую ступень сепарации. В составе первой ступени сохраняются существующие сепараторы V-201 и V-211, при этом проектом дополнительно предусматривается установка нового трехфазного сепаратора V-034-0045. В технологической схеме также сохраняется существующий сепаратор-пескоуловитель V-034-0011. Включение нового сепаратора в действующую систему предусматривает возможность перераспределения поступающей нефтегазовой смеси между аппаратами первой ступени в зависимости от принятого режима эксплуатации. На аппарате предусматриваются регулирование уровня жидких фаз, контроль технологических параметров и

защита от превышения давления. Нефть, отделенная на первой ступени сепарации, направляется в существующую систему подогрева нефти. На общей технологической схеме показана установка подогрева Н-034-0001А/В, после которой нагретая нефть поступает на вторую ступень сепарации. В составе второй ступени сохраняются существующие сепараторы V-301 и V-311. После второй ступени сепарации нефть направляется в существующую систему дальнейшей перекачки и подготовки. На схеме показаны существующие насосы Р-202А/В и Р-212А/В, обеспечивающие дальнейшее перемещение нефтяного потока по технологической цепочке ЦПС. Газ, выделяющийся при сепарации нефтегазовой смеси, отводится от аппаратов первой и второй ступеней в существующую газовую систему. Для нового сепаратора V-034-0045 предусматривается подключение газового выхода к существующей системе с направлением газа в сторону газового сепаратора V-511. На общей схеме также показаны существующие газовые направления, связанные с DUDGU-A-042-0001, С-103, а также существующая система факельного сброса. Сброс от предохранительных устройств технологического оборудования предусматривается в существующую факельную систему высокого давления. Пластовая вода, отделяемая от нефтяной фазы в новом и существующих сепараторах, направляется в действующую систему подготовки пластовой воды. Для сбора технологических дренажей на общей схеме предусмотрены связи с существующей дренажной системой ЦПС.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2027 год, окончание – 2027 год. Эксплуатация: 2027 год. Постутилизация – 2047 год..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH». Проектом планируется модернизация существующих проектов. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода месторождения Дунга – 28125,9 га. Площадь земельного отвода месторождения Дунга – 8485,2013 га. Землеотводные документы: площадь земельного участка - 103,246 га (Акт на земельный участок №2024-2412327 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-007-574, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); площадь земельного участка - 5,1505 га (Акт на земельный участок №2024-2406273 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-022-244, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); площадь земельного участка - 2349,9266 га (Акт на земельный участок №2024-2418582 от 15.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-022-245, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); площадь земельного участка - 6026,8782 га (Акт на земельный участок №2024-2448840 от 19.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-199-007-1140, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.);

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 Источники водоснабжения: ☐ привозная бутилированная питьевая вода (доставляется автотранспортом согласно договору); ☐ пресная вода из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром», доставляемая автотранспортом; Месторождение Дунга расположено на расстоянии 7,5 км от Каспийского моря, следовательно, не входит в водоохранную зону Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК -2000 м). На территории месторождения Дунга постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды в период строительства – 363,240 (м3/период), в том числе: питьевые нужды –

215,300, пылеподавление – 58,40, гидроиспытания – 89,540. в период эксплуатации (м3/год): водопотребление и водоотведение проектом не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Дунга. Операции по недропользованию ведутся согласно «Договору о Разделе Продукции» между Правительством Республики Казахстан и «Оман Ойл Компани Лимитед» от 1 мая 1994 г. Срок права недропользования – до 01.05.2039 г. Площадь горного отвода - 28125,9 га. Координаты угловых точек: точка №1 с.ш. 44006'00'', в.д. 500 52'00''; точка №2 с.ш. 440 07'60'', в.д. 500 52'00''; точка №3 с.ш. 440 07'60'', в.д. 510 10'00''; точка №4 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 10'00''; точка №5 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 01'60'' Координаты участка ЦПС, на котором будут проводиться запроектированные работы: с.ш: 44° 3'20.26", в.д: 51° 3'18.29";

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 На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Строительные работы проводят подрядные компании, определяемые на основании тендера. Электроснабжение – существующие сети ЛЭП, дизель-генераторы. Теплоснабжение – существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве (тонн): щебень –950 м3., песок -320 м3, ПГС - 1320,21 м3, электроды – 2,7 т., ЛКМ– 3,48 т., битум строительный – 2,8 т. Сроки использования материалов – до конца сроков строительства. Указать источники приобретения материалов, необходимых при строительстве, на данной стадии проектирования невозможно. При строительстве будут использоваться стройматериалы из местных карьеров.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью проектом не предполагается..

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) Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ при строительстве составят всего

4,165 т/год. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ при строительстве составят всего 4,165 т/год. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) -к.о. 3, т/год - 0,07845; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) -к.о. 2, т/год - 0,00459; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) -к.о. 3, т/год - 0,0000119; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ -к.о. 1, т/год - 0,000221; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) -к.о. 2, т/год - 0,19635; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) -к.о. 3, т/год - 0,027285; Углерод (Сажа, Углерод черный) -к.о. 3, т/год - 0,03247; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) -к.о. 3, т/год - 0,082365; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) -к.о. 4, т/год - 0,45577; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ -к.о. 2, т/год - 0,001445; Фториды неорганические плохо растворимые -к.о. 2, т/год - 0,004335; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) -к.о. 3, т/год - 0,71111; Метилбензол (349) -к.о. 3, т/год - 0,08007; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) -к.о. 1, т/год - 0,00000016065; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) -к.о. 4, т/год - 0,01547; Формальдегид (Метаналь) -к.о. 2, т/год - 0,00187; Пропан-2 -он (Ацетон) -к.о. 4, т/год - 0,033575; Уайт-спирит-к.о., т/год - 0,58735; Алканы C12-19 -к.о. 4, т/год - 0,04777; Взвешенные частицы -к.о. 3, т/год - 0,04029; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -к.о. 3, т/год - 1,7136; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) -к.о. , т/год - 0,00969. Предельные объемы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составят всего 20,7180 т/год. Метан-к.о. , т/год - 0,2063; Смесь углеводородов предельных C1-C5-к.о. , т/год - 3,0293; Смесь углеводородов предельных C6-C10-к.о. , т/год - 12,4383; Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ -к.о.3 , т/год - 0,0061; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) -к.о. , т/год - 5,0380..

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. На период намечаемой деятельности в процессе строительства и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Сведений 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 НЕТ..

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. Строительство: всего отходов - 8,75152 т, в том числе: Строительство: всего отходов - 8,75152 т, в том числе: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1224 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,02032 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0576 т; черные металлы (металлолом) - инертные отходы, остающиеся при строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и демонтаж оборудования – 4,8 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 2,4 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,3512 т..

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..

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) На месторождении Дунга уже много лет ведется постоянный экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха на месторождении Дунга приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля. В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на месторождении Дунга ежеквартально осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. В соответствии с Программой ПЭК, контроль загрязнения атмосферы проводится на границе санитарно-защитной зоны. Измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполняется аккредитованной лабораторией. Производственный контроль на границе СЗЗ проводится на 6 контрольных точках по следующим ингредиентам: азота диоксид, азот оксид, серы диоксид, углерод оксид, сероводород, смесь углеводородов и взвешенные частицы (пыль). Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Результаты натурных исследований на границе СЗЗ на месторождении Дунга показывают отсутствие превышения уровня ПДКм.р. по всем загрязняющим веществам. Для наблюдения за возможным влиянием производственной деятельности на состояние подземных вод на месторождении Дунга создана сеть гидрогеологических скважин – всего 24 скважин. Периодичность проведения мониторинга подземных вод – 1 раз в полугодие. Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП, настоящей Программой предусматривается продолжение проведения мониторинга почв на 24-х СЭП. Периодичность проведения мониторинга воздействия на почвы - 1 раз в полгода. Определяется содержание тяжелых металлов и нефтяных углеводородов: –валовые формы (Pb, Cd); – подвижные формы (Cu, Zn, Ni, Co); – общее содержание углеводородов (нефтепродуктов). Радиационно-дозиметрическое обследование на месторождении Дунга проводится с 2003 года. Объектами обследования являются: - скважинное и технологическое оборудование; - территория, примыкающая к скважинам; - места постоянного присутствия персонала. Периодичность проведения радиационного мониторинга - 1 раз в год. Результаты проведенных в последние годы радиологических исследований на месторождении Дунга не выявили значений мощности дозы гамма-излучения, превышающих нормативные уровни исследования и вмешательства. В рамках радиационного мониторинга Программой также предусматривается отбор пробы пластовой воды для определения суммарной альфа- и бета- активности естественных радионуклидов. Периодичность отбора и анализа проб пластовой воды - 1 раз в год. На месторождении Дунга также проводится мониторинг растительности и животного мира. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для месторождения Дунга. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 Воздействие на окружающую среду в процессе строительства допустимо принять как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Проектные решения направлены на обеспечение гидроизоляционной защиты резервуарного парка и предотвращение проникновения загрязняющих веществ в грунт. Обвалование и гидроизоляционный экран -

проектом предусмотрено устройство недостающего участка обвалования западного каре резервуарного парка. Проектируемый участок примыкает к существующему обвалованию и выполняется по аналогичной конструкции и отметкам, обеспечивая единую систему защиты территории. В пределах обвалования предусматривается устройство гидроизоляционного экрана из геомембраны HDPE толщиной 1,0 мм. В пределах существующего резервуарного парка, в местах прокладки проектируемых инженерных сетей и устройства конструкций, происходит локальное нарушение существующего гидроизоляционного экрана. Нарушенные участки подлежат восстановлению с применением геомембраны HDPE толщиной 2,0 мм. Соединение восстановленных участков с существующей геомембраной выполняется сваркой с обеспечением герметичности швов. В основании монолитных железобетонных конструкций предусматривается подготовка из бетона класса С12/15 на сульфатостойком портландцементе, толщиной 50 мм. На бетонную подготовку укладывается полиэтиленовая пленка толщиной 0,4мм по ГОСТ 10354-82*. Пленка заводится на 300мм за наружные грани бетона для последующего приклеивания к боковым поверхностям бетонных конструкций. В основании сборных железобетонных элементов предусматривается подготовка из уплотненного среднезернистого песка, толщиной 100мм. Поверх подготовки из песка укладывается полиэтиленовая пленка марки В толщиной 0,4мм по ГОСТ 10354-82*. Все боковые поверхности бетонных железобетонных конструкций ниже отметки земли, соприкасающиеся с грунтом, должны быть покрыты двумя слоями MASTIFLEX R12, обеспечивая общую толщину сухой пленки 1.0мм. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнить согласно MOTS-34 (система покрытий 2b. Предусматривается устранение просадочных свойств грунтов. Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории: вертикальная планировка территории, бетонное покрытие площадок технологических установок с устройством приемков для сбора ливневых стоков. Герметизированная дренажная система сбора дождевых стоков с площадки резервуара. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. .

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Бултеева Зауре Хобдашевна

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



