

KZ03RYS00448069

28.09.2023 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РЮО ДЖАНКАРЛО, +77113367521, meshks@kpo.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) Намечаемая деятельность предусматривает «Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК, КНГКМ» посредством переоборудования существующих двухфазных емкостей орошения колонны разделителя конденсата 5-213А/В/С-VA-01 системы удаления нефтесодержащей воды КПК КПО в трехфазные; посредством установки нового выпускного штуцера (N2) для разделения фаз, использования существующего приборного патрубка (J2B) в качестве точки отвода воды, установки двух новых уровнемеров на существующем люке (M1) и прокладки трубопроводов для отвода водной фазы от емкостей 5-213А/В/С-VA-01 до ёмкостей хранения некондиционной нефти 6-561-VA-01А/В. Основные параметры процесса: объемный расход жидкости на входе - 236 См<sup>3</sup>/ч, суммарный максимальный поток отделенной воды - 6,3 м<sup>3</sup>/ч. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 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;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В

непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск □ Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск □ Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург □ Западная граница», а в 160,0 км к западу □ нефтепровод «Мангышлак □ Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсат трубопроводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения □ 80,0 км. Модернизируемое оборудование расположено на территории существующей площадки КПК месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемая деятельность предусматривает преобразование существующих двухфазных емкостей орошения разделительной колонны 5-213А/В/С-VA-01 системы удаления нефтесодержащей воды КПК в трехфазные и установка необходимых приборов КИП, а также обеспечение соединения трубопроводов для направления водной фазы 3-х сепараторов в две существующие ёмкости хранения некондиционной нефти. Линии отвода воды будут оснащены клапанами регулирования уровня и аварийного останова. Основные параметры процесса: объемный расход жидкости на входе - 236 См<sup>3</sup>/ч, давление на входе - 2 барг, температура на входе - 45°С, нормальный объемный расход воды - 0,826 м<sup>3</sup>/ч, максимальный объемный расход воды - 2,1 м<sup>3</sup>/ч на линию, плотность потока воды - 1000 кг/м<sup>3</sup>. Суммарный максимальный поток - 6,3 м<sup>3</sup>/ч отделенной воды..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Максимальный суммарный поток 6,3 м<sup>3</sup>/ч отделенной воды, из емкостей орошения разделительной колонны (5-213А/В/С-VA-01) в ёмкости хранения некондиционной нефти (6-561-VA-01А/В). Для этого в емкость орошения разделительной колонны добавляется точка отбора водной фазы путем использования существующего патрубка прибора измерения уровня (J2В) в качестве патрубка для отвода воды. Для разделения фаз, существующий выпускной штуцер (N2) расширяется с помощью установки в него внутренней втулки, и будет использоваться для отвода газа. Существующий люк (M1) будет модернизирован двумя фланцевыми соединениями для размещения двух новых интерфейсных приборов, которые обеспечат контроль и защиту новой линии отвода воды. На линии отвода воды предусмотрена установка клапанов регулирования уровня и аварийного останова. Идентичные изменения будут применены к каждой из трех емкостей орошения разделительной колонны линий А, В и С. Три водопроводные линии будут объединены в единый коллектор, который будет направлен к ёмкостям хранения некондиционной нефти 6-561-VA-01А/В. Емкости хранения некондиционной нефти имеют существующие 3-хдюймовые патрубки (N4), которые будут использованы для этой цели. Обеспечение доступности и пространства для обслуживания в связи с ограниченным свободным пространством для установки клапана регулирования уровня и клапана аварийного останова. Предусматривается электрообогрев трубопроводов. Оборудование оснащается предохранительными, регулирующими и аварийными клапанами, запорной арматурой и приборами КИПиА. Предусматриваются монтажные работы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало □ 2025 г., окончание □ 2025 г. Эксплуатация: начало - 2025 г., окончание □ ноябрь 2050 г. Постутилизация □ 2051 г..

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. Планируемой деятельностью предусматривается переоборудование существующих сепараторов на существующей площадке системы удаления нефтесодержащей воды КПК месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Предполагаемый срок использования земель □ до 2050 г.;

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 Водопотребление:  для производственных нужд (для гидроиспытаний) - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, поставляемая подрядной компанией согласно договору.  на хоз-питьевые нужды  привозная питьевая: бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией). Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и р. Березовка. Водоотведение: На период строительных работ хозяйственные сточные воды (80,0 м<sup>3</sup>/период) направляются в биотуалет, из которого, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Использование воды на пылеподавление 50,0 м<sup>3</sup>/период является безвозвратным. Вода после гидравлических испытаний в объеме 300 м<sup>3</sup>/период собирается в дренажную емкость и далее вывозится на утилизацию (на очистные сооружения) в специализированную организацию согласно договору. В случае проведения гидротеста при отрицательных температурах (50С и ниже) - утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договору, со специализированной организацией. В период эксплуатации водоотведение отсутствует.;

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 (м<sup>3</sup>/период): всего: 430,0, в том числе: хоз-питьевые нужды  80,0, гидроиспытания  300,0, пылеподавление  50,0. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания трубопроводов и пылеподавление. Период эксплуатации  водопотребление не предусмотрено намечаемой деятельностью.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Планируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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 не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 Объемы строительных материалов на период СМР: песок  1,5 т, ПГС  2,2 т, щебень  2,5 т, грунт 12,5 т, электроды  180 кг, эмаль  85 кг, грунтовка  125 кг, дизтопливо  20 т, бензин  7,0 Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующей линии

электропередач;

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) Перечень и количество загрязняющих веществ на период проведения строительства от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды/в пересчете на железо/ - К.о. 3, г/сек □ 0,021, т/год - 0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - К.о. 2, г/сек □ 0,00031, т/год - 0,002; Азота диоксид (4) - К.о. 2, г/сек □ 0,231, т/год - 0,1; Азота оксид (6) - К.о. 3, г/сек □ 0,04, т/год - 0,15; Углерод - К.о. 3, г сек □ 0,02, т/год - 0,02; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - К.о. 3, г/сек - 0,03, т/год - 0,05; Углерод оксид - К.о. 4, г/сек - 0,21, т/год - 0,06; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - К.о. 2, г/сек - 0,0003, т/год - 0,001; Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ - К.о. 2, г/сек - 0,0011, т/год - 0,001; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) - К.о. 3, г/сек - 0,063, т/год - 0,2; 2-Этоксизтанол □ К.о. □ , г/сек - 0,1 т/год - 0,1; Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) -К.о. 1, г/сек - 3,5E-05, т/год - 3,6E-05; Формальдегид- К.о. 2, г/сек - 0,0041, т/год - 0,005; Пропан-2-он (Ацетон)- К.о. - 4, г/сек - 0,1, т/год □ 0,1; Уайт-спирит (1294\*) - К.о. -, г/сек - 0,032, т/год - 0,5; Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10) - К.о. 4, г/сек - 0,1, т/год - 0,6; Взвешенные вещества - К.о. 3, г/сек - 0,11, т/год - 0,2; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - К.о. 3, г/сек - 0,05, т/год □ 3,5; Пыль абразивная - К.о. -, г/сек - 0,01, т/год - 0,6; ВСЕГО, г/сек - 1,122845, т/год □ 6,2. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: Сероводород - к.о.2, г/сек - 0,0003, т/год □ 0,3; Смесь углеводородов предельных C1-C5- к.о.-, г/сек - 0,02, т/год □ 0,4; Смесь углеводородов предельных C6-C10- к.о.-, г/сек - 0,001, т/год □ 0,2, Метилловый спирт □ к.о.3, г/сек - 0,0001, т/год - 0,02; Бутилмеркаптан- к.о.3, г/сек - 0,0004, т/год - 0,003; Диметилдисульфид - к.о.4, г/сек - 0,000005, т/год - 0,005; Метилмеркаптан - к.о.4, г/сек - 0,0004, т/год - 0,02; Пропилмеркаптан - к. о.3, г/сек - 0,0002, т/год - 0,02; Этантиол (Этилмеркаптан) - к.о.3, г/сек - 0,00003, т/год - 0,01; Амилмеркаптан - к.о.3, г/сек - 0,0003, т/год - 0,0001. ВСЕГО: г/сек - 0,022735, т/год □ 0,9781..

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 Отходы, образующиеся при строительстве и эксплуатации Период строительства: Опасные отходы □ 10,0 т, в том числе: другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал - минеральная вата) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже -1,5 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,5 т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования □ отходы производства, образуются при зачистке технологического оборудования □ 8,0 т Неопасные отходы □ 25,0 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,4 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже □ 7,5 т; смешанные отходы строительства и сноса - 12,0 т; смешанные металлы (отработанная обшивочная жесь) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 3,5 т; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) □ 0,1 т; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (электрокабель) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже □ 1,2 т. Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 3,8 т. Всего □ 35,0 т. Эксплуатация: Опасные отходы □ 8,0 т, в том числе: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и

оборудования □ отходы производства, образуются при зачистке технологического оборудования □ 8,0 т. Всего □ 8,0 т/год..

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 □ Уполномоченный орган в области ООС. Заключение по рабочему проекту - Комплексная вневедомственная экспертиза. Согласование рабочего проекта в РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»..

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) «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал (КПО Б.В.) ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга воздуха значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. На основании анализа результатов лабораторных исследований качественного состава подземных вод по участкам наблюдений значительных изменений за отчетный период не отмечается. Содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями. средние концентрации контролируемых компонентов в поверхностных водах не превышают установленных нормативов ПДК. По результатам лабораторных анализов проб почвы - концентрации загрязняющих веществ, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Данные мониторинга почвенно-растительного покрова показывают, что состояние растительности на месторождении Карачаганак можно охарактеризовать как удовлетворительное. Нет никаких признаков деградации растительности, связанной с производственной деятельностью КНГКМ. Видимых изменений видового состава млекопитающих, обитающих на территории месторождения, не произошло. Значительных изменений численности и соотношения видов в биоценологических связях также не обнаружено. В результате анализа численность видов в сравнении с предыдущими годами, какого-либо значимого отрицательного влияния от производственной деятельности КНГКМ на исследуемой территории обнаружено не было. Присутствие охранного режима на территории КНГКМ создает благоприятные условия для развития фауны в местах, не затрагиваемых деятельностью предприятия. Радиационная обстановка на объектах КНГКМ характеризуется как стабильная и безопасная. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 В процессе строительства воздействие на атмосферный воздух ожидается от выбросов ДВС дизельных агрегатов, металлообрабатывающих станков, от сварочных и покрасочных постов и битумных работ. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. При эксплуатации воздействие на атмосферный воздух ожидается от возможных утечек от запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. При строительстве работы по планировке территории и организации рельефа не производятся. Снятие почвенно - растительного слоя проектом не предусматривается. Работы будут проводиться в пределах отведенной территории. Нарушений почвенно-растительного покрова на прилегающих участках не ожидается. Движение транспорта и спецтехники предусмотрено по существующим дорогам. В период строительно-

монтажных работ □ воздействие на почву оценивается как низкое. В процессе эксплуатации проектируемого оборудования основными факторами загрязнения почвенно-растительного покрова могут являться загрязнение углеводородами в случае разгерметизации технологического оборудования и трубопроводной обвязки. С учетом соблюдения технологического процесса и того, что существующие площадки выполнены в монолитном железобетонном исполнении с бортиками - воздействие на почву минимально. Воздействие на поверхностные и подземные воды в процессе строительства и эксплуатации не ожидается, т.к. все работы проводятся за пределами водоохраных зон и полос, на существующей площадке КПК. Предусматривается герметичный сбор сточных вод в специальные емкости и по мере накопления вывоз на очистку; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Воздействие на животный и растительный мир не ожидается, так как все работы проводятся на существующей технологической площадке КПК в условиях действующего производства. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не предполагается. Намечаемой деятельностью предусмотрено использование дизельного оборудования (сварочный агрегат, электростанция, компрессор), при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории объекта намечаемой деятельности отсутствуют. В целом воздействие на окружающую среду при строительстве и эксплуатации оценивается как «низкое»..

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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: □ предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, □ своевременное и качественное обслуживание спецтехники; □ организация движения транспорта; □ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; □ использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово- предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: при строительстве: □ использование существующих дорог; □ ограничение площадей занимаемых строительной техникой; □ недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; □ хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; □ хранение материалов на специальной оборудованной площадке; □ обустройство мест локального сбора и хранения отходов. при эксплуатации: □ антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; □ технологически трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; □ оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; □ проведение планового профилактического ремонта оборудования. Все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: □ маркировка и ограждение опасных участков; □ запрет на охоту в районе территории предприятия; □ движение автотранспорта только по существующим дорогам; □ ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению физического воздействия: Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля на территории месторождения Карачаганак захватывает объект намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, подпись, печать). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):

Александр Ни

---

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

