

KZ69RYS00861556

11.11.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV @URIKHTAU.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) Проектом предусмотрен ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау. Намечаемая деятельность подлежит к разделам 1 и 2 приложения 1 Экологического Кодекса РК, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) -;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее). Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'

21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00". В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау. Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Актобе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем. Трубопроводный транспорт в регионе представлен системой нефтепроводов и газопроводов, проложенных от разрабатываемых месторождений нефти и газа Кенкияк и Жанажол. В орографическом отношении площадь находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Абсолютные отметки рельефа меняются в пределах 165-259 м. Минимальные отметки 153-155м приурочены к долине реки Жем. Западная и северная части месторождения находится в пределах песчаного массива Кокжиде барханного типа..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В целом по месторождению Восточный Урихтау общий пробуренный фонд составляет 7 скважин, из них в добывающем фонде числятся 5 скважин (скважины ВУ-3, ВУ-4 в действии, скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-6 в бездействии), 1 скважина в освоении (ВУ-5), 1 скважина (Г-74) ликвидирована. Общий фонд – 7 скважин (№ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, Г-74). Добывающий фонд – 5 скважин (№ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-6, в т.ч. действующий фонде 2 скважины, в бездействии 3 скважин, в бездействии 3 скважин. В освоении 1 скважин №ВУ-5. Всего пробурено – 7 скважин. На территории месторождения Восточный Урихтау планируется ликвидация 6 скважин №№1 ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, работы по установке бетонных тумб с реперами, требуется установить 6 тумб с реперами, а также демонтаж всех наземных производственных и вспомогательных объектов, зданий, сооружений, оборудования, аппаратов и др. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от ликвидации последствий проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении работ по ликвидации одной скважины являются: Организованные источники: • Источник №0001 Буровая установка ХЖ-450; • Источник №0002 Цементировочный агрегат; • Источник №0003 Дизельная электростанция; Неорганизованные источники: •Источник №6001 Сварочный пост; • Источник №6002 Смесительная установка; • Источник №6003 Емкость для хранения ДТ; • Источник №6004 Блок приготовления цементного раствора; •Источник №6005 Блок приготовления бурового раствора; • Источник №6006 Склад цемента. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при установке железобетонных тумб являются: Организованные источники: • Источник №0004 Сварочный агрегат передвижной с дизельным двигателем; • Источник №0005 Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания; Неорганизованные источники: •Источник №6007 Покрасочный пост; • Источник №6008 Сварочный пост; • Источник №6009 Разгрузка пылящих материалов (песок); • Источник №6010 Разгрузка пылящих материалов (щебень); •Источник №6011 При транспортировке пылящих материалов Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при тех.рекультивации после ликвидации одной скважины является: • Источник №6012 Планировка грунта; • Источник №6013 Выемочно-погрузочные работы. По завершению ликвидации скважины на территории будет проводиться тех.рекультивация земель в течении 24 часов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации объектов является: Организованный источник: Источник №0006 Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем; Неорганизованный источник: Источник №6014 Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером; Источник №6015 Расчет выбросов пыли при работе экскаватора; Источник №6016 Сварочный пост. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при тех.рекультивации после ликвидации объектов является: Источник №6017 Подготовка площадки; Источник №6018 Расчет выбросов

пыли при работе экскаватора рекультивационных работ. В целом, при проведении ликвидации последствий недропользования выявлено 22 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 6, неорганизованных – 16, из них: • при ликвидации скважин – 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 6; • при установке железобетонных тумб – 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2, неорганизованных – 5; • при тех.рекультивации после ликвидации скважины – 2 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2; • при ликвидации объектов – 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1, неорганизованных – 3. • при тех.рекультивации после ликвидации объектов – 2 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данном разделе описана технология по ликвидации скважин №№1 ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6 подобранная исходя из природных условий расположения месторождения Восточный Урихтау. Для данных скважин более рациональным будет использование БУ типа ХЈ-450 или аналог из имеющегося парка БУ грузоподъемностью не менее 100т. Технические параметры Модель ХЈ-450/1125, Максимальная нагрузка на крюке, 1125 кН, Условная глубина при ремонте (НКТ 73,0 мм), 5500 м. Номинальная нагрузка крюка 800 кН. Модель двигателя С15. Мощность двигателя 403 (кВт). Гидрав. трансмиссия М5620АR. Высота стрелы 33 м. Скорость подъема крюка (макс.)- 0,2-1,2м/сек. Диаметр талевого каната 26 мм. Макс. подъемная скорость крюкоблока 1,2 м/сек. Модель роторного стола ZP135. Модель блока крюка YG110. Модель вертлюга SL110. Размеры 18,5x2,8x4,2 м. Масса 55000 кг. Ликвидация последствий деятельности предприятия подразумевает восстановление структуры территории и окружающей среды до первоначального состояния, которое было определено на момент начала работ. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по: • ликвидации 6 скважин, находящихся на период составления отчета в консервации (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6); • демонтажу всех наземных производственных и вспомогательных зданий, сооружений, оборудования; • очистке территории от мусора, металлолома. К наземным производственным и вспомогательным зданиям, сооружениям, оборудованию, подлежащим ликвидации относятся все здания, сооружения, агрегаты и конструкции парка сбора и промысловой транспортировки скважинной продукции. К ним относятся: АГЗУ, трубопроводы выкидных линий, технологические трубопроводы на площадках скважин и АГЗУ и др. оборудование..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность работ по ликвидации скважины - 376 ч (15,67 суток). Продолжительности ликвидации объектов составляет – 6 месяцев. Примечание: Так как срок реализации проекта ликвидация последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау неизвестен, нормативы нормированы в период 2025-2034гг. В связи с этим, выбросы загрязняющих веществ нормированы на каждый 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 Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00". Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №5224 от 23.05.2023 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».;

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 Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На месторождении Восточный Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. В гидрологическом отношении исследуемый район расположен на восточном борту Прикаспийского артезианского бассейна (Урало-Эмбинская система малых артезианских бассейнов). Своеобразие геологического строения, обусловленное солянокупольной тектоникой, предопределило сложные гидрогеологические условия района. Основными факторами, влияющими на формирование химического состава и минерализации подземных вод в пределах описываемой территории, являются: климат литологический состав водовмещающих пород, степень их трещиноватости, сложные тектонические условия, создающие, с одной стороны, возможность подтока высокоминерализованных вод по зонам разлома, а с другой – затрудняющие движение подземных вод и связь отдельных водоносных горизонтов с областями их питания.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов". На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин.;

объемов потребления воды Объем потребления воды для хоз-питьевых нужд при ликвидации 6 скважин и объектов на месторождении составляет – 822,06 м³/цикл, при ликвидации объектов 810,0 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Объем потребления воды для хоз-питьевых нужд при ликвидации 6 скважин и объектов на месторождении составляет – 822,06 м³/цикл, при ликвидации объектов 810,0 м³/цикл.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого ликвидации скважины 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 проектом не предполагается.;

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 иные ресурсы отсутствуют.;

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) последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау Железо (II, III) оксиды 0,01878 г/с, 0,014438 т/год. Марганец и его соединения 0,001763 г/с, 0,00242 т/год. Азота (IV) диоксид 1,58203 г/с, 5,56494 т/год. Азот (II) оксид 1,8871 г/с, 7,126793 т/год. Углерод (Сажа) 0,244357 г/с, 0,91691 т/год. Сера диоксид 0,487213 г/с, 1,8318 т/год. Сероводород 0,000018 г/с, 1,44E-05 т/год. Углерод оксид 1,269443 г/с, 4,573037 т/год. Фтористые газообразные соединения 0,00054 г/с, 0,0005 т/год. Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00057 г/с, 0,000337 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,00025 г/с, 0,00018 т/год. Диметилбензол 0,027083 г/с, 0,001662 т/год. Метилбензол 0,086111 г/с, 0,002914 т/год. Бенз/а/пирен 5,8E-08 г/с, 0,00315 т/год. Бутилацетат 0,016667 г/с, 0,003384 т/год. Проп-2-ен-1-аль 0,05788 г/с, 0,219096 т/год. Формальдегид 0,05854 г/с, 0,223096 т/год. Пропан-2-он (Ацетон) 0,036111 г/с, 0,002095 т/год. Уайт-спирит (1294*) 0,027083 г/с, 0,000332 т/год. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,60394 г/с, 2,1975 т/год. Взвешенные частицы 0,037377 г/с, 0,095045 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,0001 г/с, 0,0003 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,244595 г/с, 1,830707 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 1,829795 г/с, 4,195987 т/год. В С Е Г О : 8,517347 г/с. 28,80663 т/год. Примечание: Выбросы загрязняющих веществ представлены за 1 год. .

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 При ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау образуются: промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы, отработанные масла. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера. Лимиты накопления отходов при ликвидации скважин:Всего: 6,4152 т., в т.ч. отходов производства 6,0312 т, отходов потребления 0,384 т. Промасленные отходы (ветошь) 0,9144 т. Отработанные масла 2,8326 т. Коммунальные отходы 0,384 т. Огарки сварочных электродов 0,009 т. Металлолом 2,2752 т. Лимиты накопления отходов при ликвидации объектов: Всего: 1,7452 т., в т.ч. отходов производства 1,0052 т, отходов потребления 0,74 т. Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т. Отработанные масла 0,4721 т. Коммунальные отходы 0,740 т. Огарки сварочных электродов 0,0015 т. Металлолом 0,3792 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..

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 «Урихтау Оперейтинг» 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. При

проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2024г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Восточный Урихтау за 2024г. (1-3 кв.) проводил ТОО «Центр Эксперт Групп» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году (1-3 кв.) установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого объекта ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. 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 Оценка воздействия на окружающую среду в период ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау: При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Комплекс проектных технических решений по защите земельных ресурсов от загрязнения и истощения и минимизации последствий при проведении подготовительных и ликвидационных работ включает в себя: • проведение работ в пределах, лишь отведенных во временное пользование территории; • движение транспорта только по утвержденным трассам; • вывоз и захоронение отходов в специальных местах; Реакция почв на антропогенные механические воздействия во многом определяется степенью увлажнения. Чем влажнее почвенный профиль, тем на большую глубину будут распространяться нарушения. В этой связи степень деградации почвенного покрова существенно зависит от сезона проведения работ. Учитывая, биоклиматические особенности формирования почвенного покрова участков наиболее благоприятным для осуществления проекта временем является летний период. Проведение организационных мероприятий, направленных на упорядочение дорожной сети сведение к минимуму количества проходов автотранспорта по бездорожью является важным фактором охраны почв от деградации и необоснованного разрушения. По окончании планируемых работ будет проведена техническая рекультивация отведенных земель, т.е. очистка территории от остатков материалов, загрязненного грунта и вывоз его вместе с отходами производства, планировка площадки. Биологическая рекультивация будет произведена после окончания разработки месторождения. Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия: •своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей; • организация передвижения техники исключительно по санкционированным

маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью; • использование автотранспорта с низким давлением шин; • неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и (или) местоположения объекта). 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):

Умиров А.С.

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



