

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

KZ04RYS01777727

12.06.2026 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:

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 предусмотрено «Индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, 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 Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сага, расстояние от поселка до месторождения составляет более 10 км, до поселка Жагабулак составляет 20 км. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №12: №1. В.Д. 57°19'40,00" С.Ш. 48°26'10,00"; №2. В.Д. 57°20'25,00" С.Ш. 48°26'02,00"; №3. В.Д. 57°21'18,00" С.Ш. 48°25'24,00"; №4. В.Д. 57°21'41,00" С.Ш. 48°24'50,00"; №5. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'00,00"; №6. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №7. В.Д. 57°21'00,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №8. В.Д. 57°19'43,00" С.Ш. 48°22'00,00"; №9. В.Д. 57°18'50,00" С.Ш. 48°21'50,00"; №10. В.Д. 57°17'58,00" С.Ш. 48°23'16,00"; №11. В.Д. 57°17'48,00" С.Ш. 48°23'48,00"; №12. В.Д. 57°18'32,00" С.Ш. 48°25'47,00". Горный отвод получен на право осуществления добычи

углеводородного сырья согласно Контракту №2882 от 05.12.2008 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Реконструкция скважины У-5 бурением бокового ствола будет осуществляться с помощью буровой установки грузоподъемностью не менее 225тн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога) с ВСП. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ). Средняя проектная глубина скважины по вертикали – 2931,6 м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 874,0 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 87,01 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Эксплуатационная колонна □ 177,8мм x 0-2589,0м по стволу. Эксплуатационный хвостовик □ 127,0мм x 2050-2962,96м по стволу. Бурильная колонна □ 127,0мм и □ 88,9мм укомплектована трубами марки G-105 с толщиной стенок 9,19мм и 9,35мм соответственно..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности «Индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Реконструкция скважины У-5 бурением бокового ствола будет осуществляться с помощью буровой установки грузоподъемностью не менее 225тн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога) с ВСП. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ). Средняя проектная глубина скважины по вертикали – 2931,6 м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 874,0 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 87,01 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Эксплуатационная колонна □ 177,8мм x 0-2589,0м по стволу. Эксплуатационный хвостовик □ 127,0мм x 2050-2962,96м по стволу. Бурильная колонна □ 127,0мм и □ 88,9мм укомплектована трубами марки G-105 с толщиной стенок 9,19мм и 9,35мм соответственно..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Предположительный период бурения скважин – 2027г. Объем работ составляет 87,01 суток, из них: • Подготовительные работы к бурению – 6,0 суток; • Подготовительные работы к ЗБС-7,52 суток; • Строительно-монтажные работы – 10,0 суток; •

Бурение и крепление скважин – 29,62 суток; • Освоение – 33,87 суток..

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
Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Урихтау. Площадь горного отвода составляет 39 км², куда входит территория месторождения Урихтау. Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Урихтау Оперейтинг» согласно законодательству. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №12: №1. В.Д. 57°19'40,00" С.Ш. 48°26'10,00"; №2. В.Д. 57°20'25,00" С.Ш. 48°26'02,00"; №3. В.Д. 57°21'18,00" С.Ш. 48°25'24,00"; №4. В.Д. 57°21'41,00" С.Ш. 48°24'50,00"; №5. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'00,00"; №6. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №7. В.Д. 57°21'00,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №8. В.Д. 57°19'43,00" С.Ш. 48°22'00,00"; №9. В.Д. 57°18'50,00" С.Ш. 48°21'50,00"; №10. В.Д. 57°17'58,00" С.Ш. 48°23'16,00"; №11. В.Д. 57°17'48,00" С.Ш. 48°23'48,00"; №12. В.Д. 57°18'32,00" С.Ш. 48°25'47,00". Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Контракту №2882 от 05.12.2008 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
Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «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 Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 1,89 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г №129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{сумм}$ $V_{бсв} = 2,0 \times 289,444 = 578,889$ м³ Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 578,889 м³ или 590,466 тн. Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)
Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «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 Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г № 129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{сумм}$ $V_{бсв} = 2,0 \times 289,444 = 578,889$ м³ Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 578,889 м³ или 590,466 тн. Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.;

объемов потребления воды Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «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 Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г № 129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{сумм}$ $V_{бсв} = 2,0 \times 289,444 = 578,889$ м³ Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 578,889 м³ или 590,466 тн. Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «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 Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «

Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г №129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{сумм}$ $V_{бсв} = 2,0 \times 289,444 = 578,889$ м³ Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 578,889 м³ или 590,466 тн. Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Урихтау. Площадь горного отвода составляет 29,0 км², куда входит территория месторождения Урихтау. Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Урихтау Оперейтинг» согласно законодательству. Координаты угловых точек: угловые точки №1- Северная широта: р.48, Мин.26, Сек.10, Восточная долгота: гр.57 Мин.19, Сек.40, угловые точки №2- Северная широта: гр.48, Мин.26, Сек.02, Восточная долгота: гр.57 Мин.20, Сек.25, угловые точки №3- Северная широта: гр.48, Мин.25, Сек.24, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.18, угловые точки №4- Северная широта: гр.48, Мин.24, Сек.50, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.41, угловые точки №5- Северная широта: р.48, Мин.24, Сек.00, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.50, угловые точки №6- Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.18, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.40, угловые точки №7- Северная широта: гр.48, Мин.22, Сек.36, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.00, угловые точки №8- Северная широта: гр.48, Мин.22, Сек.00, Восточная долгота: гр.57 Мин.19, Сек.43, угловые точки №9- Северная широта: гр.48, Мин.21, Сек.50, Восточная долгота: гр.57 Мин.18, Сек.50, угловые точки №10- Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.16, Восточная долгота: гр.57 Мин.17, Сек.58, угловые точки №11- Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.48, Восточная долгота: гр.57 Мин.17, Сек.48, угловые точки №12- Северная широта: гр.48, Мин.25, Сек.47, Восточная долгота: гр.57 Мин.18, Сек.32.;

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 бурения 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт;

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) Железо оксиды 3-Кл опан; 0,00364 г/с; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опан; 0,000384 г/с; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опан; 3,22829666667 г/с; 14,7441 т/г; Азот (II) оксид 3-Кл опан; 4,16023766667 г/с; 18,89263 т/г; Углерод 3-Кл опан; 0,53526344444 г/с; 2,4364 т/г; Сера диоксид 3-Кл опан; 1,19933419688 г/с; 5,2920278245 т/г; Сероводород 2-Кл опан; 0,00022776 г/с; 0,000015 т/г; Углерод

оксид 4-Кл опан; 2,8062722223 г/с; 13,159 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 1,025199105 г/с; 0,312515307 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опан; 0,12784666667 г/с; 0,580104 т/г; Формальдегид 2-Кл опан; 0,12784666667 г/с; 0,580104 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опан; 1,35930336667 г/с; 5,8122748 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опан; 0,28767 г/с; 0,152687 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опан; 0,0074813 г/с; 0,0057398 т/г; ВСЕГО: 14,86900306 г/с; 61,9693367 т/г;

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 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы: всего 411,80 т/г. буровой шлам-58,961 т/г; отработанный буровой раствор -347,33 т/г; промасленная ветошь-0,1524 т/г; отработанные масла- 3,3417 т/г; металлолом-0,7584 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-1,251. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 2025 г. 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. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году 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

строительства 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. 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. Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Урихтау предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти; • обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования; • сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; • защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин; • предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; • предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; • надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; • надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; • предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; • в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: • необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; • уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Место расположения проектных скважины У-5 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-40, отвечающие современному техническому уровню..

- 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)

