

KZ34RYS01655646

31.03.2026 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 "Medeo Drilling Group", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/1, 200640028518, ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ, +7 701 244 6946, h.ermekov@gmail.com

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 - разведочные работы по поиску нефти и газа на участке месторождения Караган. Согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, Раздел 2, относится к пункту 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Таким образом, проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта является обязательным..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан для месторождения Караган ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к проекту «Разведочных работ по оценке месторождения Караган» за № KZ84VVX00333245 от 30.10.2024 г. Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ67VWF00204495 от 16.08.2024 год. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности предприятия – разведка и добыча нефти и газа.;

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) Существенных изменениях в вид деятельности не происходит. Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ67VWF00204495 от 16.08.2024 г. с выводом о необходимости в проведении обязательной оценки. Основной целью проведения поисковых работ на участке месторождения Караган является необходимость уточнения углеводородного потенциала на основе результатов переинтерпретации сейсмических данных. Обновлённый анализ 3Д сейсморазведочных работ

указывает на вероятное продолжение триасовой залежи в пределах участка, а также на наличие благоприятных структурных и стратиграфических условий, способствующих формированию и сохранению ловушек углеводородов. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в меловых, юрских и триасовых отложениях; -установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти. Для решения указанных задач настоящим «Проектом разведочных работ по поиску нефти и газа на участке месторождения Караган» предусматривается бурение 3-х поисковых скважин КР-2, КР-3, КР-4 проектными глубинами 1800 м (± 250), с целью изучения геологического строения вскрываемого разреза и поисков залежей в меловых, юрских и триасовых отложениях. При подготовке настоящего проекта учтены данные бурения ранее пробуренных и современной скважины КР-1..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок расположен в Жылыойском районе Атырауской области. Географически месторождение расположено в южной части Прикаспийской низменности и ограничено координатами: 46°58'30"- 47°00'30" северной широты и 54°41'00"-54°41'00" восточной долготы. Площадь структуры Караган приурочена к северной окраине крупного солончак Есекжал. Ближайшие населенные пункты - это поселок Аккызтогай, находящийся в 26 км к югу от месторождения. В 45 км к западу от месторождения расположена железнодорожная станция Кульсары, через которую проходит железнодорожная магистраль Алматы-Атырау-Москва. Областной центр г. Атырау находится в 205 км к северо-западу от месторождения. На основе проведенных исследований планируется заложить три поисковые скважины КР-2, КР-3 и КР-4 проектными глубинами 1800 м и проектным горизонтом - отложения кунгурского яруса нижней перми. С учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектировано 3 поисковых скважин общим метражом 5 400 м. При проектировании мест заложения проектных скважин за структурную основу приняты структурная карта по отражающему горизонту T_0 (условная кровля продуктивного горизонта в надкупольном триасе). По структурной карте, видно, три основных типа потенциальных ловушек (присводовые, периклинальные, ловушки в зоне контакта мульда-купол), которые отражают геологическое строение надсолевой части месторождения Караган. Скважина КР-2 – поисковая, независимая, закладывается по периметру структуры на юге, где краевые части ловушки «купол-мульда», на расстоянии 3,14 км, на юго-запад от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X-5208077,8241, Y-10321926,8223. Проектная глубина - 1800 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-3 – поисковая, независимая, заложена в южной части структуры где образуется присводовое поднятие на расстоянии 6,0 км, на юго-восток от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X - 5208284,7299, Y - 10322556,4800. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-4 – поисковая, независимая, заложена на северном периклинали структуры на расстоянии 3,0 км, на северо-запад от скважины 109, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X – 5210103,9598, Y – 10321950,7914. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На основе проведенных исследований планируется заложить три поисковые скважины КР-2, КР-3 и КР-4 проектными глубинами 1800 м и проектным горизонтом - отложения кунгурского яруса нижней перми. С учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектировано 3 поисковых скважин общим метражом 5 400 м. При проектировании мест заложения проектных скважин за структурную основу приняты структурная карта по отражающему горизонту T_0 (условная кровля продуктивного горизонта в надкупольном триасе). По структурной карте, видно, три основных типа потенциальных ловушек (присводовые, периклинальные, ловушки в зоне контакта мульда-купол), которые отражают геологическое строение надсолевой части месторождения Караган. Скважина КР-2 – поисковая, независимая, закладывается по периметру структуры на юге, где краевые части ловушки «купол-мульда», на расстоянии 3,14 км, на юго-запад от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X-5208077,8241, Y-10321926,8223. Проектная глубина - 1800 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-3 – поисковая,

независимая, заложена в южной части структуры где образуется присводовое поднятие на расстоянии 6,0 км , на юго-восток от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X - 5208284,7299, Y - 10322556,4800. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-4 – поисковая, независимая, заложена на северном периклинали структуры на расстоянии 3,0 км, на северо-запад от скважины 109, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X – 5210103,9598, Y – 10321950,7914. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На основе проведенных исследований планируется заложить три поисковые скважины КР-2, КР-3 и КР-4 проектными глубинами 1800 м и проектным горизонтом - отложения кунгурского яруса нижней перми. С учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектировано 3 поисковых скважин общим метражом 5 400 м. При проектировании мест заложения проектных скважин за структурную основу приняты структурная карта по отражающему горизонту То (условная кровля продуктивного горизонта в надкупольном триасе). По структурной карте, видно, три основных типа потенциальных ловушек (присводовые, периклинальные, ловушки в зоне контакта мульда-купол), которые отражают геологическое строение надсолевой части месторождения Караган. Скважина КР-2 – поисковая, независимая, закладывается по периметру структуры на юге, где краевые части ловушки «купол-мульда», на расстоянии 3,14 км, на юго-запад от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X-5208077,8241, Y-10321926,8223. Проектная глубина - 1800 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-3 – поисковая, независимая, заложена в южной части структуры где образуется присводовое поднятие на расстоянии 6,0 км , на юго-восток от скважины КР-1, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X - 5208284,7299, Y - 10322556,4800. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Скважина КР-4 – поисковая, независимая, заложена на северном периклинали структуры на расстоянии 3,0 км, на северо-запад от скважины 109, с целью выяснения перспектив верхнеюрских и триасовых горизонтов. Координаты устья скважины: X – 5210103,9598, Y – 10321950,7914. Проектная глубина - 1800м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Требования к конструкциям скважин вытекают из горно-геологических условий проводки скважин на месторождении Караган и их назначения, а также «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». В соответствии с этим, а также с учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на месторождении Караган рекомендуются следующая конструкция скважин: 1. Направление □ 339,7 мм спускается на глубину 40 м, цементируется до устья или забутовывается, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 700 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, а также поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора, оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется до устья. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается до проектной глубины 1800 (±250) м, с целью разобщения продуктивных горизонтов и водоносных горизонтов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по разведке планируются с августа 2026 г. по декабрь 2027 г. Бурение одной скважины 60 суток. Испытание одной скважины 270 суток. Бурение скв. КР-2 с 01.08.2026 по 01.10.2026 г. Испытание с 10.10.2026 г. – 270 суток. Бурение скв. КР-3 с 01.10.2026 по 01.12.2026 г. Испытание с 10.12.2026 г. – 270 суток. Бурение скв. КР-4 с 25.12.2026 по 31.03.2027 г. Испытание с 10.04.2027 г. – 270 суток. Эксплуатация с апреля 2028 года. Пост утилизация объекта не предусматривается. Полная информация будет представлена в разработке проекта ООС..

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

ТОО «Medeo Drilling Group» (далее – Компания) проводит геологоразведочные работы согласно Контракту № 5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан и геологическому отводу №660-Р-УВ от 19 июня 2024 года, выданному Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 4,296 (четыре целых двести девяносто шесть тысячных) кв. км., глубина отвода- по всему осадочному разрезу. Данный геологический отвод выдан в рамках контура месторождения до 2030 года. Целевое назначение - проведение геологоразведочных работ.;

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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. На участке питьевое водоснабжение и вода для хоз. бытовых нужд будет обеспечиваться привозной бутилированной водой с ближайшего населенного пункта. Источники пресной воды отсутствуют. Для водоснабжения используются артезианские воды, которые в скважинах на низменной равнине дают самоизливы воды дебитом до 400-20 000 л/час. Река Эмба протекает в широтном направлении в 18 км к северу от месторождения;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд в период разведки на одного человека составляет 0,025 м³/сутки. Количество дней – 365, количество рабочих – 25. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды на период строительства составляет 0,625 м³/сутки или 228,125 м³/год. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м составит: 1243,8 м³. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Medeo Drilling Group» (далее – Компания) проводит геологоразведочные работы согласно Контракту №5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан и геологическому отводу № 660-Р-УВ от 19 июня 2024 года, выданному Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 4,296 (четыре целых двести девяносто шесть тысячных) кв. км., глубина отвода- по всему осадочному разрезу. Координаты угловых точек геологического отвода участка: 1) 47° 00' 12'' СШ, 54° 39' 25'' ВД, 2) 47° 00' 14'' СШ, 54° 40' 14'' ВД, 3) 47° 00' 5'' СШ, 54° 40' 13'' ВД, 4) 46° 59' 59'' СШ, 54° 40' 35'' ВД, 5) 46° 59' 20'' СШ, 54° 40' 48'' ВД, 6) 46° 59' 13'' СШ, 54° 40' 55'' ВД, 7) 46° 59' 4'' СШ, 54° 40' 52'' ВД, 8) 46° 58' 57'' СШ, 54° 40' 35'' ВД, 9) 46° 58' 52'' СШ, 54° 40' 1'' ВД, 10) 46° 58' 52'' СШ, 54° 38' 59'' ВД, 11) 46° 59' 7'' СШ, 54° 39' 15'' ВД, 12) 46° 59' 25'' СШ, 54° 39' 6'' ВД, 13) 46° 59' 43'' СШ, 54° 39' 16'' ВД, 14) 46° 59' 38'' СШ, 54° 39' 32'' ВД.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использования растительных ресурсов не предусматривается..;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости..;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; - нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период бурения и испытания поисковых скважин составит 18,261494 г/сек и 531,2257038 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс - 0,02381 г/сек и 0,2237 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,0006123 г/сек и 0,00413 т/год, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) - 0,00000983 г/сек и 0,0001377 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2класс- 5,305053944 г/ сек и 157,756024017 т/год, Азотная кислота (5) 2класс 0,000375 г/сек и 0,005256 т/год, Аммиак (32) 4класс 0,0000396 г/сек и 0,0005172 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс 0,861970414 г/сек и 25,634613878 т/год, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) 2 клас 0,000099 г/сек и 0,0013875 т/год, Серная кислота (517) 2 класс - 0,00002 г/сек и 0,00028067 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс -0,300477795 г/сек и 8,804060481 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3клас 0,278100223 г/сек и 7,3503297 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2клас 0,013386827 г/сек и 0,435442205 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4класс 3,992980177 г/сек и 116,99749281 т/год, Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617) 2класс 0,00025 г/сек и 0,00075 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 класс - 0,0011 г/сек и 0,0033 т/год, Бутан (99) 4 клас 0,163454 г/сек и 5,608968 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00686г/сек и 0,2183369 т/год, Пентан (450) 4класс 0,0532772г/сек и 1,82445723 т/ год, Метан (727*) 0,70838646 г/сек и

22,473632817 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279)4класс 0,0968995 г/сек и 3,3173601 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 4,1638414г/сек и 118,1006446 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1,447973 г/сек и 40,5959204 т/год, Бензол (64) 2класс 0,01889921 г/сек и 0,5295606 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3класс 0,00906082г/сек и 0,3690845 т/год, Метилбензол (349) 3класс 0,01187161 г/сек и 0,3331709 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000002801 г/сек и 0,0000814 т/год, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) 2класс 0,00037 г/сек и 0,0051824 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,028208334 г/сек и 0,75 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470)4 класс 0,00972 г/сек и 0,175 т/год, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)3класс 0,000144 г/сек и 0,002018 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 4 класс 0,00095 г/сек и 0,000886 т/год, Керосин (654*) 0,0001 г/сек и 0,000116 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,0000735 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,00972 г/сек и 0,2632 т/год, Алканы C 12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C 12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,747642445 г/сек и 19,4855676 т/год, Взвешенные частицы (116)3класс 0,01558 г/сек и 0,32032 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)3 класс 0,000467 /сек и 0,0014 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,012316 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 бурении разведочных скважин: промасленная ветошь (опасные) 0,1334тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные) 1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 2159,7975 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 1981,9416 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 43,2 тонн, металлолом (неопасные) 28,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской 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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. В соответствии с фоновой справкой значения существующих фоновых концентраций составляет: г. Атырау: диоксид азота – 0,153 мг/м³, диоксид серы - 0,074 мг/м³, оксид углерода – 1,431 мг/м³, оксид азота – 0,382 мг/м³, сероводород – 0,013 мг/м³. Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений РГУ Казгидромет за 2021-2023 годы. Необходимость проведения 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 результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при

этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противопереливных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты не рассматриваются т.к. оператор объекта осуществляет свою деятельность на данном участке на основании Контракта..

- 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):

ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ

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

