

KZ67RYS00266691

11.07.2022 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 "DP ENERGY (ДиПи ЭНЕРДЖИ)", 050060, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 75/7, 170840003790, ТАПЕНОВ ТАИР МУРАТОВИЧ, +77017136069; 87767228669, Spi.igvatowa@yandex.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аккудукский контрактной территории ТОО «Ди Пи Энерджи»». Цель Проекта - изучение геологического строения, поиски залежей нефти и газа в триасовых и палеозойских отложениях. С этой целью планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км и бурение двух независимых скважин глубиной 2750м и 2250м, трех зависимых скважин глубиной 2750м, 2250м и 7500м. В процессе бурения скважин предусмотрен комплекс исследовательских работ, включающий проведение геофизических исследований скважин, испытание перспективных интервалов, отбор керна, шлама, боковых грунтов, пластовых флюидов и газа и т.д. ТОО «Ди Пи Энерджи» имеет Контракт №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Аккудукский, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области.

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия на данном участке ранее проводилась. Непосредственно на территории контрактного участка первое бурение проводилось еще в конце позапрошлого века и увенчалось получением первого в Казахстане нефтяного фонтана на месторождении Карашунгыл. На Контрактной территории пробурены разведочные скважины: Алакоз: Г-2, Г-3; Караыз: KRK-1, KRK-5, KRK-NE-1, KRK-NE-3; Корпеш: KRS-1, KRS-2 и 5 скважин, пробуренных ТОО "Кокмай": КМ-1, КМ-2, КМ-3, КМ-4, КМ-5, Аккудук: П-1, Г-2, Г-3. Все эти скважины ликвидированы по геологическим причинам, устье скважин оборудовано соответствующим образом. В 2011 году проектным институтом ТОО "Проектный институт Optimum" был разработан «Проект поисковых работ на нефть и газ в

подсолевых отложениях на площади Кокмай». Данный проект был рассмотрен и согласован на заседании ЦКРР РК. Проведенные сейсмические исследования МОГТ 2Д/3Д и данные переинтерпретации их, позволили выделить на площади Кокмай перспективные объекты в кровле артинских и каменноугольных отложений, в связи с этим в проекте было предусмотрено бурение 2-х подсолевых глубоких скважин с проектными глубинами 6500м. Но ТОО «Кокмай» по экономическим причинам не пробурило эти скважины. В 2020-2021 году ТОО «Ди Пи Энерджи» провело переинтерпретацию ранее проведенных 2Д и 3Д сейсморазведочных работ. Были выделены перспективные купола в триасовых и палеозойских отложениях в пределах контрактной территории: Аккудукский, Алакоз, Алакоз Западный, Жолдаскали, Каракыз Северный, Корпеш Восточный, Каракыз Западный, Каракыз Южный. На первом этапе исследований ТОО «Ди Пи Энерджи» планирует изучить перспективность структур, расположенных в северной части контрактного участка: по триасовым отложениям - Аккудукской, Алакоз, Алакоз Западный и по палеозойским отложениям - Жолдаскали, сначала сосредоточиться на разведке триасовых отложений в течение первых двух-трех лет проекта. Существенных изменений не ожидается;

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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Аккудукский расположен в пределах юго-восточного борта Прикаспийского бассейна. ТОО «Ди Пи Энерджи» имеет Контракт №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Аккудукский, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области. Общая площадь Контрактной территории с учетом исключаемого месторождения Аккудук составляет 1094,33 (одна тысяча девяносто четыре целых, тридцать три сотых) квадратных километров. Глубина разведки - до подошвы фундамента (до подошвы палеозоя). Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Боранколь (Опорная), расположенная в 25 км на юго-восток, и город Кульсары в 60 км на северо-запад от района работ. Областной центр г. Атырау расположен на расстоянии 390 км на северо-запад..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель Проекта - изучение геологического строения, поиски залежей нефти и газа в триасовых и палеозойских отложениях. С этой целью рекомендуется проведение переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д общей площадью 387 км² в интеграции со скважинными данными по контрактному участку ТОО «Ди Пи Энерджи» с целью определения перспектив нефтегазоносности и подготовки объектов под поисковое бурение, в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации которой для полноты картины о строении контрактной территории планируется проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км, бурение двух независимых и трех зависимых скважин: одной независимой скважины глубиной 2750м, одной зависимой скважины 2750м - на поднятии Аккудукское, бурение одной независимой скважины глубиной 2250м - на Алакозе, одной зависимой скважины глубиной 2250м – на Алакозе Западном и одной зависимой скважины, глубиной 7500 м – на Жолдаскали. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области (Рис.2). Бурение скважин с проектной глубиной 2250 (±250) и 2750 (±250) м предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-50, при испытании скважин – УПА-60 либо аналог. Бурение скважины с проектной глубиной 7500 м предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70, при испытании скважин – УПА-80 либо аналог. Предположительно, дебит нефти для скважин с проектной глубиной 2250(±250) и 2750(±250) м по аналогии с соседними месторождениями, будет составлять 35 м³/сут, газовый фактор – 50,7 м³/м³, плотность нефти – 833 кг/м³; для скважины с проектной глубиной 7500 м дебит нефти будет составлять 300 м³/сут, газовый фактор – 300 м³/м³, плотность нефти – 780 кг/м³. В результате планируемых работ предполагается прирастить на контрактном участке Аккудукский перспективные ресурсы: по триасовым отложениям – 35608,5 тыс.т; по палеозойским отложениям – 305411,4 тыс.т.; всего – 341019,9 тыс.т. Разгазированная нефть по плотно.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объемом проектирования является бурение – 2 (двух) независимых и 3 (трех) зависимых скважин: одной независимой скважины глубиной 2750м, одной зависимой скважины 2750м - на поднятии

Аккудукское, бурение одной независимой скважины глубиной 2250м - на Алакозе, одной зависимой скважины глубиной 2250м – на Алакозе Западном и одной зависимой скважины, глубиной 7500м – на Жолдаскали, а также в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных 3Д сейсмических исследований возможно проведение 2Д сейсморазведки 500 пог.км с целью уточнения строения надсолевых и палеозойских карбонатных отложений. Скважина DP-1 поисковая, независимая, проектируется с целью поисков залежей УВ в триасовых отложениях. Проектная глубина - 2750 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми. Условное местоположение скважины - в сводовой части Аккудукского поднятия. Скважина DP-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважины DP-1, проектируется с целью поисков залежей УВ в триасовых отложениях, уточнения границ распространения залежи. Проектная глубина- 2750 м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми. Условное местоположение скважины на расстоянии 1850м от скважины DP-1 на юго-восток. Скважина DP-3-поисковая, независимая, проектируется с целью поисков залежей УВ в триасовых отложениях на структуре Алакоз. Проектная глубина - 2250 м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми. Условное местоположение скважины - в сводовой части структуры Алакоз. Скважина DP-4- поисковая, зависимая от результатов бурения скважины DP-3, проектируется с целью поисков залежей УВ в триасовых отложениях. Проектная глубина- 2250 м, проектный горизонт-кунгурский ярус нижней перми. Условное местоположение скважины - в сводовой части структуры Алакоз Западный. Скважина DP-PZ-5 поисковая, зависимая от результатов переобработки и переинтерпретации сейсмических работ, проектируется с целью поисков залежей УВ в каменноугольно-девонских отложениях. Проектная глубина .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Ди Пи Энерджи», который приступил к работам согласно Контракта №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия контракта до 11 июля 2025 года. График бурения скважин: DP-1 (независимая) – 2022 – 2023 гг. DP-2(зависимая) - 2023 – 2024 гг. DP-3(независимая) - 2023 – 2024 гг. DP-4(зависимая) - 2023 – 2024 гг. DP- PZ-5 (зависимая) – 2025 г. Проведение 2Д сейсморазведки планируется на 2023 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 Участок Аккудукский расположен в пределах юго-восточного борта Прикаспийского бассейна. ТОО «Ди Пи Энерджи» имеет Контракт №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Аккудукский, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области. Срок действия контракта до 11 июля 2025 года. В 2019 г. Комитетом геологии и недропользования, Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан компании был выдан Геологический отвод на право недропользования на участке Аккудукский. Общая площадь Контрактной территории с учетом исключаемого месторождения Аккудук составляет 1094,33 (одна тысяча девяносто четыре целых, тридцать три сотых) квадратных километров. Глубина разведки - до подошвы фундамента (до подошвы палеозоя). В административном отношении территория месторождения относится к Жылыойскому району Атырауской области и Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоохранные 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 (г. Кульсары). Источники пресной воды отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой плоскую солончаковую приморскую равнину (часто затопляемую «нагонной» волной) с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хоз. бытовых и производственных нужд привозная. Для питьевых целей также - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, 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 По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При строительстве скважин №№DP-1,2 (от 1 скв) с гл. 2750 м: • водопотребление – 2646,59 м3/пер; • водоотведение – 2109,272 м3/пер; • безвозвратное потребление – 537,318 м3/пер. При строительстве скважин №№DP-3,4 (от 1 скв) с гл. 2250 м: • водопотребление – 2321,995 м3/пер; • водоотведение – 1849,596 м3/пер; • безвозвратное потребление – 472,399 м3/пер. При строительстве скважин №№DP-PZ-5 гл. 7500 м: • водопотребление – 9753,96 м3/пер; • водоотведение – 7795,168 м3/пер; • безвозвратное потребление – 1958,792 м3/пер. При проведении сейсморазведочных работ: • водопотребление – 1716 м3/пер; • водоотведение – 211,2 м3/пер; • безвозвратное потребление – 1504,8 м3/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Ди Пи Энерджи», Контракт №4746-УВС-МЭ от 11.07.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Аккудукский, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Все проектные работы будут вестись на контрактной территории в пределах Атырауской области. Срок действия контракта до 11 июля 2025 года. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 9. Угловые точки: 1. 460 35' 55", 540 13' 53" 2. 460 24' 11", 540 20' 00" 3. 460 16' 48", 540 14' 59" 4. 460 16' 45", 540 09' 55" 5. 460 11' 00", 540 09' 55" 6. 460 11' 00", 540 50' 00" 7. 460 24' 00", 530 50' 00" 8. 460 28' 36", 530 56' 12" 9. 460 28' 36", 540 05' 34";

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта;

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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при проведении разведочных работ на участке Аккудукский составит: • при строительстве скважины №DP-1 – 13,20667462 г/сек или 40,57724831 т/год; • при строительстве скважины №DP-2 – 13,20667462 г/сек или 40,57724831 т/год; • при строительстве скважины №DP-3 – 13,20646862 г/сек или 36,74649054 т/год; • при строительстве скважины №DP-4 – 13,20646862 г/сек или 36,74649054 т/год; • при строительстве скважины DP-PZ-5 – 36,2577986929 г/сек или 615,790766773 т/год; • при проведении сейсморазведочных работ – 1,7174962993 г/сек или 17,805969326 т/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) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстан.

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Отходы образуются: •при приготовление бурового и тампонажного растворов; • в процессе бурения и крепления скважин; • при вспомогательных работах. Основными отходами в процессе бурения скважины являются: о отработанный буровой раствор; о буровой шлам; о лом черных металлов; о огарки электродов; о промасленная ветошь; о использованная тара; о отработанные масла; о твердо-бытовые отходы; о отработанные люминесцентные лампы. ТОО «Ди Пи Энерджи» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы будут сдаваться согласно

договору специализированной организации, имеющей лицензию. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважин №№DP-1,2 с гл. 2750 м: 1193,0498 тонн, в том числе Буровой шлам-519,74 тонн; ОБР -648,7тонн; Отработанное масло-2,8392 тонн; ТБО-13,658; Металлолом -4,04 тонн; Огарки использованных электродов -0,0726 тонн; Пустая бочкотара -1 Использованная тара - 3тонны. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважин №№DP-3,4 с гл. 2250 м: 1031,7626 тонн, в том числе Буровой шлам-456,9тонн; ОБР -551,68тонн; Отработанное масло-2,258 тонн; ТБО-12,812; Металлолом -4,04 тонн; Огарки использованных электродов -0,0726 тонн; Пустая бочкотара -1 Использованная тара - 3тонны . В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых сорных участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из г. Кульсары, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количеством осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. 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 Проведение разведочных работ на участке Аккудукский оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное , продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики

Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых разведочных работ на участке Аккудукский 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 противофильтрационных 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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусмотрены. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):
Таренов Т.М.

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



