

KZ42RYS00314671

21.11.2022 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 "Kurasha Petroleum", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Алматы", Проспект Шәкәрім Құдайбердіұлы, дом № 31, Квартира 13, 211040012217, БЕРДИКУЛОВА ЭЛЬМИРА ДУЙСЕНОВНА, 87019575175, gkharessova@mail.ru

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) Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кураша согласно контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. 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. Настоящей работой проектируется проведение переработки и переинтерпретации материалов сейсморазведочных работ 2/3Д и бурение одной поисковой скважины КР-1 с целью поисков залежей углеводородов в отложениях нижней перми и карбона. ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г..

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. Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Kurasha Petroleum», который приступил к работам согласно Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша. В период 17.03.1992-22.06.1995 гг в северо-западной части участка Кураша на структуре Жанажол Восточный пробурена Г-1 с целью поисков залежей нефти и газа в карбонатных толщах КТ-I и КТ-II до 4148 м. Проектной глубины 4500 м скважина не достигла в связи не выделением государственных бюджетных средств министерством геологии и охраны недр республики Казахстан. В основу обоснования работ положены материалы тематических исследований и геолого-сейсмические материалы по территории, примыкающей к участку Кураша. В связи с тем, что на части территории ранее располагался российский военный полигон, геологоразведочные работы на нем не проводились, территория практически не была изучена сейсморазведкой и глубоким бурением. Исследуемый район относится к Тортколь-Жанажольскому нефтегазоносному району, приуроченному к одноименной зоне валообразных поднятий. Обоснованием для

проведения ГГР является доказанная нефтегазоносность подсолевых отложений разрабатываемых месторождений нефти и газа Алибекмола, Алибек Восточный, Восточный Жагабулак, Жанажол, Кожасай, Урихтау, Синельниковское. Все месторождения находятся в непосредственной близости к северу и западу от исследуемого района. Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов предусматривается проведение обработки и интерпретации данных МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км и МОГТ 2Д в объеме 200 пог.км и бурение одной поисковой скважины КР-1 проектной глубиной 4500 м.;

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. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. В административном отношении исследуемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается проведение переобработки и переинтерпретации данных 2/3Д в объеме 200 пог.км / 100 кв.км и бурение одной поисковой скважины КР-1 проектной глубиной 4500 м с целью оценки перспектив нефтегазоносности нижнепермских и каменноугольных отложений. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: - поиски промышленных залежей нефти и газа в палеозойских отложениях; - изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; -изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; - получение исходных данных для оценки ресурсов углеводородов; - подсчет ресурсов углеводородов. Участок Кураша по подсолевому мегакомплексу относится к Жанажол-Торткольскому нефтегазоносному району, представляющему собой карбонатную платформу, в пределах которой выделены три характерные антиклинальные линии субмеридиональной ориентировки. Первая из них, западная, приурочена к зоне визейско-башкирского карбонатного уступа и представляет собой цепочку преимущественно небольших по площади тектоно-седиментационных структур от Тортколя на юге до Урихтау на севере района. Вторая антиклинальная линия выделяется в центральной части зоны и включает структуры Жанажол, Синельниковское, Куантай. Третья антиклинальная линия выделяется с более высокой степенью условности, т.к. ее центральная часть не была изучена из-за действующего военного полигона, северное окончание включает структуру Алибекмола, южное - Тортколь Восточный. К этой линии были отнесены структуры Надеждинская, Александровская и новые структуры, вероятность выявления которых остается очень высокой. Западная часть участка Кураша приурочена ко второй антиклинальной линии, где выявлено месторождение Жанажол. Центральная и восточная части контрактной территории расположены на третьей антиклинальной линии, где выявлено месторождение Алибекмола. Бурение скважины с проектной глубиной 4500 м предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-90/аналог, при испытании скважин – ZJ-20 либо аналог. Предположительно, дебит нефти для скважины с проектной глубиной 4500 по аналогии с соседними месторождениями, будет составлять 100 м³/сут, газовый фактор – 240 м³/т, плотность нефти – 0,9 кг/м³. По предварительной оценке геологические ресурсы нефти по палеозойским отложениям составляют 21,3 млн.т, по юрским отложениям 1,8 млн.т, в сумме 23 млн.т .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов предусматривается проведение обработки и интерпретации данных МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км и МОГТ 2Д в объеме 200 пог.км и бурение одной поисковой скважины КР-1 проектной глубиной 4500 м. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины АТ-14 проектной глубиной 4500, составит 448 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные и подготовительные работы – 30 суток; •бурение и крепление скважины – 130 суток; испытание: - в открытом стволе – 8 суток; - в эксплуатационной колонне – 280 суток Поисковая скважина КР-1 закладывается на поднятии Жанажол Восточный на расстоянии 1000 м от скважины Г-1 на юго-восток с проектной глубиной 4500 м, проектный

горизонт – отложения нижнего карбона. В скважине КР-1 проектируется проведение испытаний в открытом стволе 4 объектов и в эксплуатационной колонне 7 объектов. Стационарная обработка данных сейсморазведки будет выполняться с использованием самых современных методик и технологий, обеспечивающих эффективное подавление помех различных типов, проведение достоверного скоростного анализа, оптимальной фильтрации трасс, увеличения соотношения сигнал/помехе, расширения спектров полезного сигнала, проведения процедур временной миграции до суммирования и т.д. Все новые сейсмические профили будут обработаны с восстановлением истинных значений амплитуд и с использованием передовой технологии временной миграции до суммирования и т.д. Настоящим проектом не предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ. .

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 «Kurasha Petroleum», который приступил к работам согласно Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша. Проведение переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 2/3Д в стационарных условиях проектируется на 2023-2024 гг. Бурение и опробование скважины КР-1 закладывается на период 2025-2026 гг. В целом комплекс геологоразведочных работ закладывается на 2022-2028 гг, срок Контракта до 2028 года..

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 «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. В административном отношении исследуемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. В целом комплекс геологоразведочных работ закладывается на 2022-2028 гг. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Геологический отвод представлен в Приложении 1.;

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 на территории участка отсутствуют (ближайший водный объект река Эмба расположена ориентировочно на расстоянии 11 км), 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Ввиду отсутствия на участке гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных 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. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объемом 40,0 м³. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом

5,0 м3 и 20,0 м3. Для противопожарных нужд используется емкость для воды $V=50,0$ м3 с двумя центробежными насосами.;

объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При строительстве скважины КР-1 гл. 4500 м: • водопотребление –2088,7 м3/пер, в том числе: - для технических нужд - 1742,9; - для хоз. бытовых нужд – 153,7; - для питьевых нужд- 192,1.;

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) ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. В административном отношении исследуемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. В целом комплекс геологоразведочных работ закладывается на 2022-2028 гг., срок Контракта до 2028 года. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км2. Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Географические координаты угловых точек представлены в Приложении 1;

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 Растительность района типичная полупустынная, деревья, кустарники встречаются в поймах рек, на берегах стариц; лесополосы – на площадях посевных культур. Фауна представлена типичными представителями полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. 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 Кураша составит: • при строительстве скважины №КР-1 – 16.8014008007 г/сек или 211.153551606 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 (Окись 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 казахстанских месторождений) (494). 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 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: отработанный буровой раствор; буровой шлам; лом черных металлов; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; твердо-бытовые отходы. Компания 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 скважины №КР-1 с гл. 4500 м: 1539,9038 тонн, в том числе Буровой шлам-682,968 тонн; ОБР -843,2148 тонн; Отработанное масло-3,003тонн; ТБО-4,603; Металлолом -4,04 тонн; Огарки использованных электродов -0,075 тонн; Пустая бочкотара -0,5; Использованная тара - 1,5 тонны..

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 Актыбинской 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) Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды

Актюбинской области» за 1 полугодие 2022 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха согласно данным ближайшего поста наблюдений Кенкияк за 1 полугодие 2022 года. По данным сети наблюдений, максимально-разовая концентрация сероводорода составила на точке №1 – 2,6 ПДК и на точке №2 – 2,6 ПДК, концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Мониторинг качества поверхностных вод на территории Актюбинской области Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (11 рек и 1 озеро). При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 38 физико-химических показателей качества: температура, взвешенные вещества, прозрачность, водородный показатель (рН), растворенный кислород, БПК₅, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы. Качество ближайшей поверхностной воды в реке Эмба улучшилось и перешло с 4 класса к выше 3 классу. Концентрация по фенолу составляет 0.0019 мг/дм³ Информация о качества поверхностных вод Актюбинской области по створам река Эмба Температура воды отмечена в пределах 24,5 - 27 °С, водородный показатель 8,05 - 8,11, концентрация растворенного в воде кислорода 5,74 – 6,5 мг/дм³, БПК₅ 0,97– 1,13 мг/дм³, запах – 0 балл. Радиационная обстановка. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ 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 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 Кураша 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 отсекающих 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 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) Проектными решениями не предусмотрены. В связи с проведением производственных работ несут ответственность за соблюдение требований законодательства, 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):

Э.Д.Бердикулова

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



