

KZ38RYS00219392

28.02.2022 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, УРУСОВА ЛЮДМИЛА АНАТОЛЬЕВНА, 87292290960, reception@emiroil.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) Рабочий проект «Обустройство площадки скважины и подъездной дороги СК-101 месторождения Северный Кариман» предусматривает обустройство скважины СК-101, строительство выкидной линии до существующей ЗУ и строительство подъездной дороги. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, БИН 020340004531, Директор по юридическим вопросам Урусова Людмила Анатольевна 8 (7292) 290960, reception@emiroil.kz.

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) нет;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства объекта расположен на территории месторождения Северный Кариман в Муналинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт с. Баянды.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает: строительство подъездной дороги к площадке скважины, обустройство проектируемой скважины, установка устьевого нагревателя УН-0,2м, строительство выкидной линии, обустройство устья скважины СК -101. Дебит нефти - 81 м3/сутки. Расход газа на устьевой нагреватель – 25 м3/час. Плотность нефти – 0,816 т/м3, газа – 0,75 кг/м3. Для обустройства скважины

предусматривается отсыпка грунтовой площадки размерами 120,0×120,0м. Минимальная высота насыпи над естественным рельефом 0,5 м. Площадка отсыпается слоями толщиной 0,3 м с последующим уплотнением. Заложение откосов принято 1:3. Предусмотрен верхний слой из ПГС толщиной 200 мм. Насыпь предусмотрена из грунта действующих карьеров. Площадка под ремонтный агрегат запроектирована из дорожных плит и из фундаментных блоков, укладываемых под дорожные плиты. Плиты между собой связать прутками  $\varnothing 12$  А240 по монтажным петлям. Плиты укладываются на предварительно запланированную поверхность. Боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Материал металлических конструкций - сталь. Под основанием бетонных - подготовка из щебня пропитанного битумом до полного насыщения - 100 мм.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На скважине предусматривается размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 70,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку фонтанной и отключающей задвижки и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, непосредственно связанные со скважинами, оборудуются запорными устройствами, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода. В данном проекте предусмотрена задвижка Ду100мм Ру4,0МПа на перекрытие потока флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода. Выкидная линия предназначена для транспорта продукции скважины до замерной установки (ЗУ). Проектными решениями принята выкидная линия из стальных труб диаметром 108х6 мм от устья добывающей скважины до точки врезки в подземном исполнении. Надземный трубопровод возле устья скважины теплоизолируется. Теплоизоляция - маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-94. Толщина 60мм. Глубина заложения 1,5 м до верха трубы, разработка траншеи до глубины 1,7 м. После монтажа выкидные трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность: на прочность  $R_{исп}=1.5 R_{расч}$ , продолжительность испытания 24 часа; на герметичность  $R_{исп}=1,1 R_{расч}$ , продолжительность испытания 12 часа. Протяженность выкидной линии от скважины до точки врезки составляет 528,0 метра. По трассе трубопровода на углах поворота предусмотрен опознавательный знак. Приустьевой приямок в плане имеет габаритные размеры 2,5х2,5м и высотой 2,5м. Приямок из монолитного бетона на сульфатостойком портландцементе, армированный арматурой. Крышка приустьевого приямка съемная металлическая выполнен из листа чечевичным рифлением. Якоря оттяжек запроектированы из монолитного бетона с закладным анкером для крепления оттяжки. Расход бетона на каждый якорь составляет 1,73 м<sup>3</sup>. Каждый якорь имеет петлю П-1 для оттяжек из прутков заделанную в монолит. Петля захомотована прутками. Поверх бетонного якоря для оттяжек укладывается сетка с за.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммунализацию объекта) Начало строительства -2022 г. Окончание строительства -2022 г. Начало эксплуатации -2022 г.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммунализацию 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 Обустройство скважины и строительство выкидной линии предусмотрено на территории действующего месторождения Северный Кариман. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется;

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 В период строительства и эксплуатации предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Потребности в питьевой воде будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Вода для хоз-бытового использования - привозная автоцистернами согласно договору. Техническая вода – привозная автоцистернами по договору. В 1,5 км на северо-восток-восток от скважины протекает соленый ручей Ащия гар, берущий свое начало от соленого источника Куюлус. Площадка строительства скважины расположена за пределами охранной водозаборной зоны;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических нужд – непитьевая привозная вода; объемов потребления воды при строительстве 62,5 м<sup>3</sup>/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 7,0, пылеподавление – 50,0 м<sup>3</sup>, гидроиспытания – 5,5 м<sup>3</sup>; при эксплуатации - не предусмотрено; операций, для которых планируется использование водных ресурсов при строительстве и использование воды предусмотрено на: хоз- питьевые нужды работающего персонала - питьевой водой. Техническая вода используется для нужд: - пылеподавления и гидроиспытания;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. площадь горного отвода – 4,55 кв.км. Координаты 43 47/ 28.54//, 51 37/ 46.74//; 43 47/ 42.36//, 51 38/ 28.90//; 43 47/ 16.87//, 51 39/ 15.71//; 43 46/ 12.98//, 51 39/ 38.91//; 43 46/ 00.15//, 51 39/ 01.39//; 43 46/ 17.19//, 51 38/ 26.91//.;

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 На территории предполагаемого строительства проектируемых объектов зеленые насаждения отсутствуют;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве: ЛКМ – 0,5 т, электроды (т)- 0,489; ПГС, грунт- 28216 т; щебень – 12758 т, Битум -3,47 т;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год - 0,0078; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,00071; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) -к.о. 2,т/год - 0,05; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3,т/год - 0,0071; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,004; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0062; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,0425; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0001; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,1668; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0088; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000007; Этилцеллозольв – к.о. -, т/год 0,0003; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0018; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,00076; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,024; Бензин- к.о. 4, т/год 0,0001; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 0,07; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,0224; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,0104; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 1,159; Пыль абразивная - к.о. – , т/год - 0,0029. Всего – 1,584 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) -к.о. 2,т/год - 0,33; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3,т/

год - 0,06; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,031; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,25; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – к.о. -, т/год – 0,32; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – к.о. -, т/год – 0,02; Метан – к.о. -, т/год - 0,25; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,016; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,01; Ксилол – к.о. 3, т/год – 0,005; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0034. Всего – 1,2954 т/год.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей при строительстве: Опасные отходы – 0,027 т, в том числе: тара из-под ЛКМ - 0,015 т, образуется при покрасочных работах; промасленная ветошь 0,012 т - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, машин при строительстве; Неопасные отходы – 2,108 т, в том числе: Строительный мусор 0,5 т – образуется при строительстве; металлолом 0,1 т - образуется в процессе резки труб, металла; отходы сварки (огарки электродов) - 0,008 т – образуются в процессе сварочных работ; смешанные коммунальные отходы – 1,5 т - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала. Всего при строительстве – 2,135 т. При эксплуатации: Опасные отходы – 0,015 т, в том числе: промасленная ветошь 0,015 т - образуется в процессе использования тряпья для протирки оборудования. Всего при эксплуатации – 0,015 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауской 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) Описание текущего состояния окружающей среды приведено по данным экологического мониторинга на м/р Северный Кариман за 2021 год. Мониторинг эмиссий – определение концентраций загрязняющих веществ в дымовых газах на печах ПП-0,63 и УН-0,2. Выбросы загрязняющих веществ от источников выделения на момент проведения замеров не превышали установленные нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ). Мониторинг воздействия предусматривал определение концентраций диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, взвешенные вещества, углеводородов С1-С5, сероводорода, меркаптаны, формальдегид, фенолы. За отчетный период на границе санитарно-защитной зоны объекта предприятия концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы Мониторинг подземных вод осуществлялся в скважине № 1 м/р С.Кариман. В пробах определялось: рН, общая минерализация (сухой остаток); взвешенные вещества, макрокомпонентный состав подземных вод (НСО3-, Cl-, SO42-, Na+K, Ca2+, Mg2+); окисляемость перманганатная, жесткость общая; суммарные нефтяные углеводороды; фенолы; аммоний, нитриты, нитраты, фосфаты, СПАВ, БПК,ХПК; тяжелые металлы (Cu, Ni, Cd, Co, Pb, Zn ), Fe. Подземные воды соленые, минерализованные. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. Загрязнения вод тяжелыми металлами и нефтепродуктами за период мониторинга не отмечено. Мониторинг почв осуществлялся на стационарных площадках СЭП-1 и СЭП-2. В пробах определялось содержание тяжелых металлов (Cu, Ni, ртуть, Co, Pb, Zn ) и нефтепродуктов. Концентрации находились в пределах ртути – меньше 0,1 мг/кг, свинца – 30,28-31,36 мг/кг, цинка – 42,06-47,68 мг/кг, меди – 19,48-22,54, кобальта – 10,45-11,62 мг/кг, никеля - 25,39-28,63 мг/кг и нефтепродуктов – 20 мг/кг. Описание о радиационной обстановке приведено по данным информационного бюллетеня о состоянии ООС РГП «Казгидромет». Наблюдения за уровнем гамма и.

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. Значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе строительства и эксплуатации - низкая.

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. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. В целях предотвращения гибели объектов животного мира предусмотрены: минимизация освещения в ночное время на участках строительства; исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов; не допускать привлечения, прикармливания или содержания животных на участках строительства; исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети и снижение активности проезда автотранспорта ночью; инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся. Проектно-конструкторские: бетон для бетонных конструкций принят на портландцементе, битумная гидроизоляция боковых поверхностей конструкций, соприкасающиеся с грунтом, тепловая изоляция и антикоррозийное покрытие трубопроводов, гидроизоляция площадок. Технологические: оснащение технологического оборудования приборами КИПиА и запорной арматурой. Предусмотрены гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

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 достижения целей не рассматривались, скважина существующая, проектом предусматривается ее обустройство, трасса выкидной линии обустройства (документация, прилагающаяся к проекту):

- 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):

Жапаров А

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



