

KZ77RYS00209960

04.02.2022 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, \$tx_ru улица Сатпаев, дом № 3, 120240020997, УТЕЕВ ЭСЕН ОГЛАНОВИЧ, 87293465179, k.makeyev@umg.kmger.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) Намечаемая деятельность предусматривает строительство новых сооружений обустройства, трубопроводная обвязка добывающих 29 нефтяных скважин, обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих ЗУ (замерных установок). Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – раздел 2 Подпункт 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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) Объем добываемой жидкости на месторождении Узень и Карамандыбас уменьшается с каждым годом. Для предотвращения дальнейшего падения добычи и удержания ее на необходимом уровне АО «ОМГ» предусматривает увеличение количества нагнетательных и добывающих скважин. Увеличение числа нагнетательных скважин производится с целью поддержания пластового давления и регулирования темпов отбора полезных ископаемых в недрах. В свою очередь увеличение числа добывающих скважин – с целью извлечения из недр нефтегазожидкостной смеси. Данные решения по обустройству 29 добывающих скважин не внесут существенных изменений в работу основных технологических объектов, таких как ЗУ, ГУ, УПСВ-1,2, ЦППН м/р Узень и Карамандыбас.;

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) Объем добываемой жидкости на месторождении «Узень и Карамандыбас» уменьшается с каждым годом. Для предотвращения дальнейшего падения добычи и удержания ее на необходимом уровне АО «ОМГ» предусматривает увеличение количества нагнетательных и добывающих скважин. Увеличение числа нагнетательных скважин производится с целью поддержания пластового давления и регулирования темпов отбора полезных ископаемых в недрах. В свою очередь увеличение числа добывающих скважин – с целью извлечения из недр нефтегазожидкостной смеси. Данные решения по

обустройству 29 добывающих скважин не внесут существенных изменений в работу основных технологических объектов, таких как ЗУ, ГУ, УПСВ-1,2, ЦППН м/р м/р Узень и Карамандыбас..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшим населенным является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км от месторождения, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается обустройство пробуренных скважин и строительство выкидных линий до существующих групповых замерных установок..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождениях Узень и Карамандыбас предусмотрена лучевая система сбора продукции скважин. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, где производится учет продукции каждой скважины. После перекачивается на пункт подготовки нефти. Проектными решениями предусматривается обустройство следующих скважин: НГДУ-1 – 7660, 7661, 7735 - 3 скважины. НГДУ-2 – 7521, 7736, 7741, 7743, 7746, 7812, 7816, 7830, 7833, 7835 - 10 скважин. НГДУ-3 – 7071, 7551, 7568, 7587, 7591, 7834 - 6 скважин. НГДУ-4 – 180, 260, 261, 311, 5566, 5567, 7650, 7652, 7657, 7836 - 10 скважин. Протяженность выкидных линий (общая) 19676,4 м. Предусматриваются типовые площадки скважин в общем количестве 29 единиц, из них 26 площадок размерами 50,0х50,0 м. и 3 площадки скважин на НГДУ-1,3 размерами 40,0х62,5м. Ожидаемый дебит проектируемых скважин по нефти варьируется в пределах 6,8 – 8,8 т/сутки. Ожидаемый общий дебит 29 скважин – 216,3 т/сутки. Пластовое давление – 5,1 Мпа; Устьевое давление – 1,6 Мпа; Газовый фактор – 4,12м³/т; Температура на устье - +20С_о. Плотность нефти 936,8 кг/м³. Температура застывания ниже -15 С. Содержание в нефти (% масс): парафина - 0,84, серы - 2,03, асфальто-смолистых веществ – 25,52. Плотность газа 0,71 кг/м³. Содержание компонентов: N₂ – 0,92%, CO₂ - 0,13%, C₁-C₅ – 98,89 %, C₆-C₁₀ – 0,06%..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектируемые площадки скважин расположены на существующих спланированных площадках после бурения, водоотвод поверхностных вод этих площадок был решен ранее. Проектом рассмотрена обвязка устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих замерных установок. Добыча нефти на 29 скважинах будет осуществляться механизированным способом. Скважины оборудованы штанговыми глубинными насосами в комплекте со станком качалкой СКДР 8-3-4000-8,8. Устьевое давление - 0,5-0,8 МПа. Обустройство устьев скважин включает в себя установку электроконтактного манометра, запорной арматуры, обратного клапана, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Проектом принята подземная прокладка выкидных линий на глубине 1,2 м до верха трубы. При пересечении выкидных линий с существующими автодорогами предусматривается защитный кожух из стальной трубы. Проектом предусмотрена установка стояков для продавки и пропарки диаметром 80 мм по трассе выкидных линий через каждые 150 м. Для подключения к путевому подогревателю (установка подогревателя не предусматривается данным проектом) запроектирован узел из двух патрубков Ø114х8мм, заводской изоляции с задвижками (при протяженности трассы более 300 м). Состав проектируемых сооружений при обустройстве площадок добывающих скважин: приустьевой колодец; станок-качалка; площадка под ремонтный агрегат; якоря для оттяжек; площадка установки приемных мостков. Приустьевой колодец для сбора жидкости выполнен из канализационных стеновых колец. Глубина колодца 1.80 м. Днище колодца из монолитного бетона, армированного сеткой из проволоки. Электроснабжение проектируемых скважин предусмотрено путем строительства отпайки от существующих сетей 6кВ месторождения. Для приема и распределения электроэнергии на площадке устанавливается комплектная трансформаторная подстанция КТПНД-6/0,4кВ мощностью 40кВА. Суммарная установленная мощность проектируемых электропотребителей 29 скважин составляет – 870 кВт, расчетная мощность – 696 кВт..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Строительство: начало – 2022 год, окончание – 2022 год. Эксплуатация: начало – 2022 год, окончание – 2036 год. Погребение – 2037 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 На обустройство 1-й площадки скважины отводится 2500,0 м² территории действующих месторождений Узень и Карамандыбас, входящих в лицензионную территорию (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земель 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 Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Узень и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. При строительстве проектируемого объекта подрядная строительная организация должна обеспечить технологический процесс строительства и питьевые нужды работающего персонала технической и питьевой водой. Воду для питья предполагается поставлять автотранспортом в бутылках. На период строительства снабжение технической водой, в том числе, и на гидроиспытания планируется путем привоза воды поливочными машинами. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее.;

объемов потребления воды В период строительства: на питьевые нужды - 7,5 м³/год; на пылеподавление - 217,5 м³/год; на гидроиспытания - 200,73 м³/год; ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Бутилированная вода – для питьевых нужд. Техническая вода - для нужд пылеподавления и гидроиспытания.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 31 мая 2036 г (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.;

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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве: ПГС, щебень (т) - 1560; Электроды (т) - 2,376; Краски, грунтовка, растворители, эмаль, лаки (т) - 0,752; Ветошь (т) - 0,02; Дизельное топливо (тонн) - 57,02; Бензин (тонн) - 7,26.;

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 ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,1532т; Марганец и его соединения – 0,01369т; Азота диоксид - 0,6987т; Азота оксид – 0,1094т; Углерод черный (сажа) – 0,0607т; Диоксид серы – 0,0950т; Углерод оксид – 0,6620т; Фтористые газообразные соединения – 0,0013т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0046т; Ксилол – 1,9103т; Метилбензол (Толуол) – 0,1102т; Бенз/а/пирен – 0,000001т; Этилцеллозольв – 0,0037т; Бутилацетат – 0,0226т; Формальдегид – 0,01160т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,3542т; Бензин – 0,0010т; Уайт-спирит – 1,1307т; Алканы C12-19 – 0,3208т; Взвешенные вещества – 0,6324т; Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния – 3,1379; Пыль абразивная- 0,2804; Суммарный выброс загрязняющих веществ составит всего: 9,7143 т/год. При эксплуатации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,8681т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3299т; Суммарный выброс загрязняющих веществ составит всего: 1,1979 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 Период строительства: Опасные отходы – 0,255 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,128 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,127 т. Неопасные отходы – 5,75 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,098 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 1,8 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3,070 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,782 т. Всего – 6,005 т. Период эксплуатации: Опасные отходы – 0,349 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,349 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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) АО «ОМГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнотравянистых злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2021 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС 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 Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости..

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. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный 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 указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют. Место обустройства скважин выбрано исходя из расположения 29 нефтяных скважин, выходящих из бурения..

- 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):

Ратов Бисен

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

