

KZ69RYS00539710

29.01.2024 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, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ҚИЛЫБАЙ НҰРДӘУЛЕТ ИГЛІКҰЛЫ, 87072204824, k.makeyev@umg.kmnp.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 - рабочий проект «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2023 г.». Настоящим проектом планируется замена существующих изношенных технологических трубопроводов, строительство новых объектов не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, горячей воды длиной более 5 км.

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 существенных изменений.;

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 существенных изменений..

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 Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к месторождению Узень является город областного подчинения Жанаозен, расположен к юго-востоку на расстоянии 10 км. Город Жанаозен находится в 150 километрах от областного центра г. Актау. С областным центром Жанаозен связан автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Тенге находится в 12 км от г. Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 10 км от месторождения, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Узень и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на участке существующей

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. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Рабочим проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным технологическим трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2023 г.» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений: • Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок. Общая протяженность заменяемых выкидных линий составит: НГДУ-1 – 35987,8 м, НГДУ-2 – 20349,4 м, выкидных линий НГДУ-3 – 59966,3 м; выкидных линий НГДУ-4 – 20284,1 м; • Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 34746,6 м, НГДУ-2 – 37220,4 м, НГДУ-3 – 25264,0 м, заменяемых коллекторов НГДУ-4 – 11402,5 м; • Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 3992,4 м. • Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составит: НГДУ-1 – 8329,0 м, НГДУ-2 – 14789,6 м, НГДУ-3 – 7955,3 м; • Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов составят: НГДУ-1 – 3326,4 м, НГДУ-2 – 3587,4 м, НГДУ-3 – 3476,6 м, НГДУ-4 – 3029,2 м; • Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность водоводов – 9399,0 м; • Реконструкция газопроводов НГДУ-3. Протяженность газопроводов НГДУ-3 с диаметром 57х6 - 1525,4 м; • Замена существующих изношенных технологических трубопроводов Установок предварительного сброса воды №1 и №2 (УПСВ-1, УПСВ-2) общей протяженностью 1572,1 м и Цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН), общей протяженностью трубопроводов - 939 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подземная и надземная часть выкидных линий от скважин до существующих замерных установок выполнены из стальных бесшовных труб Ø114х8 мм. Подключение выкидных линий предусматривается к существующим патрубкам ЗУ. Нефтесборные коллекторы от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевых коллекторов выполнены: - подземная и надземная часть выполнены из стальных бесшовных труб Ø 219х10мм. Также предусматривается демонтаж существующих устаревших трубопроводов. Рабочие давления трубопроводов: - от ЗУ до ГУ  $P_{раб} = 12$  кгс/см<sup>2</sup>; - от ГУ до коллектора  $P_{раб} = 20$  кгс/см<sup>2</sup>. Подключение коллекторов от ЗУ предусматриваются к существующим манифольдам ГУ. Подключение коллекторов в районах ГУ, нефтесборных пунктов предусматриваются к существующим узлам подключений с установкой запорной арматуры соответствующего диаметра. Нефтесборные коллекторы выполнены из труб электросварная со спиральным швом из стали марки Ст.20, Ø530х12мм, Ø720х12мм. Замена существующих нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм. Нагнетательные трубопроводы Ø114х10 выполнены из стальных бесшовных труб. Высоконапорные (разводящие) коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб Ø219х14 мм. Коллекторы сточной и морской воды выполнены из электросварных прямошовных труб Ø720х12мм. из стали марки ст. 20. Технологические трубопроводы диаметром 273х12мм, 325х12мм, 426х12мм выполнены из стальных бесшовных, горячедеформированных труб с наружным заводским эпоксидным покрытием (эпоксидный порошок). Технологический трубопровод линии перепуска от РВС-N7 до РВС-N5-N6 выполнен из полиэтиленового трубопровода ПЭ100 SDR11 Ø800х72,6мм. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало реконструкции – 2024 год. Окончание реконструкции – 2025 год. Эксплуатация – с 2025 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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

Реконструируемые объекты нефтедобычи (технологические трубопроводы, коллекторы, водоводы, газопроводы) располагаются в границах месторождения Узень. 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 водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Узень и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Грунтовые воды до глубины 6,0 м на участках работ не обнаружены. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. На период проектируемых работ снабжение технической водой, в том числе и на гидроиспытания, планируется путем привоза воды из ближайших источников.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды На питьевые нужды – 100 м<sup>3</sup> за период работ, на пылеподавление – 30800 м<sup>3</sup>, на гидроиспытание - 212000 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по реконструкции объектов нефтедобычи АО «ОМГ» подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал технической и питьевой водой. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых объектов будет выполняться действующим персоналом, учет расхода питьевой воды на период эксплуатации не рассматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» – до 31 мая 2036г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа на месторождении Узень. Координаты геологического отвода месторождения Узень: Северная широта 430 10' 05'' Восточная долгота 520 38' 55'', 430 29' 30'' 520 41' 00''; 430 30' 48'' 520 40' 34''; 430 30' 37'' 520 42' 53''; 430 29' 23'' 520 46' 37''; 430 29' 36'' 520 49' 25''; 430 28' 38'' 520 51' 13''; 430 28' 13'' 520 54' 36''; 430 27' 00'' 530 00' 32''; 430 22' 40'' 530 03' 58''; 430 22' 00'' 530 03' 54''; 430 21' 38'' 530 04' 20''; 430 21' 34'' 530 04' 20''; 430 21' 14'' 530 03' 51''; 430 20' 50'' 530 01' 46''; 430 20' 49'' 520 58' 28''; 430 21' 30'' 520 54' 50''; 430 22' 35'' 520 53' 01''; 430 25' 10'' 520 45' 50''; 430 28' 08'' 520 38' 44''; 430 28' 10'' 520 39' 10''; 430 28' 15'' 520 39' 20''; 430 28' 48'' 520 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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: материалы, сырье, изделия: щебень – 2600 т, ПГС, песок – 5000 т, электроды – 10 т, лакокрасочные материалы – 3 т, битум – 85 т и т.п. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 116 т, бензин – 4 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 реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,391 т; Азота оксид – 0,546 т; Углерод черный (сажа) – 0,297 т; Диоксид серы – 0,456 т; Углерод оксид – 3,088 т; Фтористые газообразные соединения – 0,009 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,008 т; Ксилол – 0,338 т; Метилбензол (Толуол) – 0,013 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,059 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,215 т; Алканы C12-19 – 1,53 т; Взвешенные вещества – 2,338 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 17,7 т; пыль абразивная – 1,29 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 32 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 реконструкции: Опасные отходы, 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 - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,2 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,2 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб): НГДУ-1 – 620,8 т, НГДУ-2 – 2028,2 т, НГДУ-3 – 2309,9 т, НГДУ-4 – 1227,3 т, УПНиПО – 2512,69 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 10,0 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов не ожидается..

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 «Озенмунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. 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 проводится на границе СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышает 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 плотнодерновинных 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 2023 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 планируемых работ по реконструкции объектов на месторождении АО «ОМГ» 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; отдельный сбор и вывоз отходов. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке

сильно пылящих грузов. Природоохранные мероприятия по охране животного мира включают следующие положения: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности территорией предприятия; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время..

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 деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): отсутствуют.)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ратов Б.

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

