

KZ57RYS00714720

23.07.2024 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415,

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) Объект "Строительство ГУ на м/р Айрантакыр" Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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) Существенных изменений 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) Существенных изменений нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение «Айрантакыр», административно входящий в состав Каракиянского района Мангистауской области РК, на основании имеющейся Правительственной Лицензией на недропользование. Месторождение Айрантакыр располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектными решениями настоящего рабочего проекта «Строительство ГУ на м/р Айрантакыр» предусматривается строительство новой групповой установки на месторождении Айрантакыр. Проектируемая ГУ включает следующие объекты: Буферная емкость 80м<sup>3</sup> – 2 ед; Газовый сепаратор ГС – 2 ед; Насос буровой НБ-125 – 3 ед; Путьевой подогреватель Дренажная емкость V-16м<sup>3</sup> с погружным насосом – 1 ед; АГЗУ «ОЗНА-Массомер» - 1 ед; Факел высокого давления – 1 ед; Узел учета нефти – 1 ед; Узел учета

газа – 1 ед; Установка дозирования электронасосная – 1 ед; Операторная – 1 ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности

Площадка буферной емкости Данные емкости предназначены для накопления отсепарированной нефти для последующей откачки насосами на печи подогрева нефти. Работают как последовательно, так и параллельно.

Площадка газового сепаратора Данные газосепараторы сетчатые предназначены для очистки газа от нефти, пыли и других частиц.

Площадка насосов откачки нефти Данные насосы предназначены для откачки нефти из буферных емкостей в печи подогрева, далее на существующий нефтесборный коллектор, на ЦППН м/р Жетыбай.

Площадка путевых подогревателей (печи подогрева) Данные путевые подогреватели предназначены для подогрева нефти при откачке от буферных емкостей на существующий нефтесборный коллектор, далее на ЦППН м/р Жетыбай.

Площадка дренажной емкости с погружным насосом Рабочим проектом предусмотрено проектирование дренажной емкости для слива дренажа, поступающая от насосов, путевых подогревателей, буферных емкостей, газосепараторов, спутника АГЗУ.

Площадка УИ и блок аппаратурный АГЗУ предназначено для периодического определения по программе количества жидкости и попутного нефтяного газа, добываемых из нефтяных скважин, т.е. обеспечение автоматического замера дебита нефтяных скважин по жидкости и газу. УИ состоит из технологического и аппаратурного блока. Результаты контроля жидкости и попутного газа выдаются в аппаратурный блок. Проектом предусмотрено двух стороннее подключение 14-ти выкидных линий от добывающих скважин. Технологический блок и Блок аппаратурный в закрытом исполнении. В состав Технологического блока входят счетчик расходомеры, датчики расхода газа, влагомеры, входные и выходные коллектора, патрубки, фильтр, дренажные линии, обвязочные и байпасные трубопроводы. В состав Блока аппаратурного входят блок измерений и обработки информации, шкаф силовой, шкаф вспомогательный.

Площадка факела высокого давления Площадка предназначена для размещения факела высокого давления, в котором производится сжигание попутных газов, сбрасываемых в аварийных ситуациях. Факельная установка состоит из факельного ствола Ø150мм, Н=20000мм, укомплектован факельным оголовком, дежурными горелками, средствами контроля пламени дежурных горелок, шкафом дистанционного розжига и контроля. Территория факельной установки ограждается грунтовым обвалованием в радиусе 30 м, высотой 0,5м.

Площадка узла учета нефти Узел учета нефти предусматривает массовый расходомер ОПТИМАСС с байпасной линией. Основной трубопровод с расходомером и байпасная линия выполнены в надземном исполнении на опорах из стали диаметром 150мм с переходом на 200мм по обе стороны. Расходомер предназначен для учета нефти, поступающий на существующий нефтесборный коллектор, далее на ЦППН м/р Жетыбай.

Площадка узла учета газа Узел учета газа предусматривает расходомер с байпасной линией. Основной трубопровод с расходомером и байпасная линия выполнены в надземном исполнении на опорах из стали. Расходомер представляет собой прибор, который определяет расход газа, проходящего через определенное сечение потока, за единицу времени.

Площадка установки дозирования электронасосной УДЭ предназначена для дозированной подачи жидких ингибиторов парафиноотложения, солеотложения, коррозии и деэмульгаторов в нефтяные скважины. Технологические трубопроводы На проектируемой ГУ предусмотрены технологические трубопроводы для обвязки проектируемых сооружений и в качестве межплощадочных трубопроводов. Технологические трубопроводы выполнены в надземном (на опорах) и подземном исполнении из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78\* и подземном исполнении из стеклопластиковых трубопроводов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства июль 2025 года Срок строительства 11 месяцев. Ввод в эксплуатацию – 2026 год. Постутилизация – сроки постутилизации устанавливается в проекте ликвидации месторождения..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ММГ», поэтому 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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды и питьевые нужды – 7,808 м<sup>3</sup>/период строительства, технические нужды – 7131,0 м<sup>3</sup>/период строительства, технические нужды – 522 м<sup>3</sup>/период эксплуатации.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве и эксплуатации.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты 43.688944° СШ, 52.110661° ВД;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Местное – ПГС 977 т., бетон 105 тонн, битум 18,2368 тонн, эмаль, грунтовка, лак – 0,31624 т., дизельное топливо для заправки используемой техники 4,8 т, бензин 0,36 т; Оборудование производство Республики Казахстан и ближнего зарубежья.;

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) ЗВ при строит-ве относятся к следующим классам опасности: 1 кл. – бенз/а/пирен-0,000002 т/пер.; 2 кл. – NO<sub>2</sub>-0,3778 т/пер., марганец и его соед. - 0,0006 т/пер, формальдегид-0,003 т/пер.; 3 кл. – NO-0,0279 т/пер, сажа-0,0895 т/, SO<sub>2</sub>-0,1217 т/год, пыль неорг.-0,5310 т/пер, железо оксиды – 0,0052 т/период, диметилбензол-0,0987т/пер., взвешенные частицы-0,0004 т/пер, метилбензол -0,000028 т/пер., 2-Этоксигэтанол-0,0002 т/пер.; 4 кл. – СО-0,8497т/пер., алканы C<sub>12-19</sub>-0,0925 т/пер., ацетон-0,0002 т/пер. бензин 0,0108 т/пер; керосин – 0,1441 т/пер., уайт – спирт - 0,0797 т/пер., пыль абразивная - 0,0003 т/пер. По предварительной оценке, ориентировочное кол-во ЗВ от стац. источников при строит-ве: 1,2053 т/пер. От передвижных источников - 2,4332 т/пер. Более точное количество выбросов ЗВ в атмосферу и количество стац. источников загрязнения на период строит-х работ будет рассчитано на основании сметного

раздела. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие ЗВ: 1 кл. - бенз/а/пирен - 1,56E-05 т/год, 2 кл.- бензол - 2,58 т/год, сероводород-8,9E-05 т/год, NO<sub>2</sub>-93,831 т/год, формальдегид-0,1893 т/год, 3 кл. - диметилбензол-0,884 т/год, метилбензол-1,548597т/год, NO -15,2476 т/год, сажа - 0,757т/год, SO<sub>2</sub> -5,9568 т/год, 1.2.4-триметилбензол (Псевдокумол) -0,0125т/год, Метанол-0,075 т/год; 4 кл. - алканы с12-19-74,6423т/год, СО-120,1065 т/год, Алкилбензол линейный -0,137т/год, Нафталин-0,0125 т/год, Алкилбензолсульфо- кислота-0,0125 т/год, Смесь у/в предельных С1-С5 - 536,539т/год, Смесь у/в предельных С6-С10-197,7945 т/год, метан- 2,0084 т/год, Керосин- 0,03337 т/год По предварительной оценке, ориентировочное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стац. источников при эксплуатации, составит: 1052,369 т/год. Из выбрасываемых ЗВ: NO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, фториды неорганические, СО, углеводороды, бензол, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Сброс не предусматривается.

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 Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 2,5 тонны; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,028 тонн; • Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 5,0 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,2 тонны. Опасные отходы • Отходы ЛКМ – образуются после проведения покрасочных работ, 0,037 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0358 тонн Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться: Опасные отходы • Промасленная ветошь – образуется при ремонтных работах, проектируемый объем составляет 0,0381 тонны, • Отработанные масла – 5 тонн..

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) На территории месторождения Айрантакр ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. .

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как среднее..

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 • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту

в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • 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 объектов) альтернативных вариантов застройки:

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ

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

