

KZ73RYS00168322

11.10.2021 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:

Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, РУНГ ТРЕВОР ФРЭНК, 571700, Kristina.Redko@maerskoil.com

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) Основная производственная деятельность на месторождении Дунга - добыча углеводородов. Модернизация Центрального Пункта сбора (далее - ЦПС) на месторождении Дунга осуществляется для действующего объекта, что соответствует пункту 2. П.п. 2.1. раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса: «разведка и добыча углеводородов», который свою очередь подпадает под пп.2 п.3 статьи 49 Экологического Кодекса РК. Модернизация Центрального Пункта сбора (далее ЦПС) на месторождении Дунга осуществляется с целью последующего увеличения объема добываемой нефти до 817-836 тонн в сутки по нефти и 70625 м<sup>3</sup>/день по газу, что соответствует пп2, п3 ст. 49 Экологического Кодекса: добыча нефти и природного газа, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки в отношении 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) Ранее для м.Дунга проводилась ОВОС (Заключение ГЭЭ на ОВОС № 03-1-1-10/6859 от 05.07.2008г). В рамках фазы 3 (Дф3) на м.Дунга планируется модернизация существующего центрального пункта сбора нефти. Проект разделен на 4 Рабочих проекта: 1.Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС м.Дунга в Мангистауской области. Новые ИЗА при эксплуатации : № 6001 Сепаратор пескоуловитель V 034-0011; № 6002 Площадка сепаратора пескоуловителя V 034-0011; № 6003 Резервуар для сбора песка T-050-0009, объемом 25 куб.м.Образуется песчаная суспензия 480 куб.м/год, подлежащая утилизации. 2.Модернизация факельной системы на ЦПС м.Дунга в Мангистауской области. На действующем ЦПС функционируют факелы ВД и НД, где сжигают топливный и сырой газ согласно Кодекса о недрах РК (ст.146), по ежегодному разрешению на сжигание сырого газа и Программы развития и переработки сырого газа. Ввод в эксплуатацию новой комбинированной факельной системы ВД/НД FS-040-0002 - в 4 квартале 2022 г. ИЗА: № 0001 Комбинированная факельная система ВД/НД FS-040-0002; № 6001 Площадка комбинированной факельной системы ВД/НД, FS-040-0002, количество ЗРА - 35 ед., фланцев 2 ед. 3.Модернизация системы газовых компрессоров на ЦПС м.Дунга в Мангистауской области. ИЗА: •№ 6001

газовый компрессор С-042-0001, неплотности; • № 6002 газовый компрессор С-042-0002, неплотности; • № 6003 газовый компрессор С-042-0003, неплотности; По результатам расчета рассеивания ЗВ от проектируемых ИЗА, превышений ПДК ЗВ на границе установленной СЗЗ не выявлено, необходимости в увеличении нет. Объемы выбросов ЗВ на м.Дунга зависят от ежегодно утверждаемой Программы развития и переработки сырого газа и ежегодно выдаваемого разрешения на сжигание сырого газа. В результате будет усовершенствован существующий Центр пункта сбора (ЦПС). Старое оборудование будет демонтировано после ввода в эксплуатацию нового. Вносимые изменения в рамках модернизации являются несущественными для вида деятельности осуществляемой на месторождении Дунга..;

описание существенных изменений в виде 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) деятельность намечается впервые по новому правилу, в связи с чем скрининг воздействию намечаемой деятельности не проводился. Заключение по результатам скрининга не выдавалось

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В рамках модернизации проектируемое оборудование будет расположено на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга в Мангистауской области на основании проекта разработки месторождения по состоянию на 01.01.2018 г. согласованный Протоколом заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов РК №12/10 от 01.08.2019 г. и ЗГЭЭ и разрешения на эмиссии №КZ19VCZ00760723 от 06.01.2021 г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Назначение установки подготовки нефти (ЦПС) на месторождении Дунга - первичная переработка и подготовка добытой из скважин нефти и газа для экспорта. Технология ЦПС предполагает сбор добываемой продукции от скважин, сепарацию нефти, отстой и дальнейшую откачку товарной нефти до потребителя. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однострунная герметизированная система выкидных линий, представляющих собой индивидуальные для каждой скважины трубопроводы, соединяющие устье с блоком входных манифольдов объекта подготовки нефти. Материальное исполнение выкидных линий – стекловолокно, глубина прокладки – ниже глубины промерзания грунта, с оснащением открытых участков теплоизоляцией. Выкидные линии оснащены электроподогревом, что позволяет транспортировать нефть на значительные расстояния без использования печей нагрева нефти с использованием газа в качестве топлива. Технологическая схема ЦПС предусматривает подготовку продукции добывающих скважин для дальнейшей подачи в магистральный нефтепровод «Каламкас-Актау». Подогретый на печах до 45-60°C, нефтяной поток поступает в трехфазный сепаратор на вторую ступень, где процесс сепарации происходит при температуре 60°C и давлении 0,12 МПа. Выделившийся в сепараторе газ направляется на УПГ. Нефть из сепаратора второй ступени откачивается насосами перекачки нефти в резервуарный парк. Товарная нефть с резервуаров подпорными насосами подается на экспортные насосы, которые далее по нефтепроводу, общей протяженностью 18,2 км, транспортируют нефть до магистрального нефтепровода «Каламкас-Актау». Сброс затворного газа от нефтяных резервуаров осуществляется на БКУ, где в вертикальном газовом сепараторе происходит отделение капельной жидкости (конденсат), далее газ поступает на компрессор газа и с давлением компримирования 0,03 МПа направляется на УПГ. Конденсат сбрасывается в дренажную емкость. Предусмотрен сброс с предохранительных клапанов от манифольдов на факельный сепаратор. Выделившийся в сепараторе газ поступает на фак.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: Проектируемые сооружения связанные с ними системы трубопроводов: • Установка сепаратора пескоуловителя • Установка резервуара для сбора песка • Установка рециркуляционных насосов пластовой воды Р-027-0017 А/В • Установка дополнительного насоса Р-205С пластовой воды и трубная обвязка • Модификация сепараторов первой и второй ступени V-211/311 • Модификация сепаратора пластовой воды V-602 • Модификация отстойника пластовой воды V-603. • Врезки в существующие линии Модернизация факельной системы на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: • Установка факелов низкого и высокого давления • Установка баллонов сжатого воздуха и пропана • Врезки в существующие линии Модернизация системы газовых компрессоров на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: • Установка газовых компрессоров С-042-0001/ С-043-0001/ С-044-0001 • Проектирование впускных и выпускных трубопроводов для подключения новых

компрессорных установок к существующей системе, а также всех других необходимых соединений • Проектирование Укрытия для компрессоров с обеспечением ручного мостового крана • Отключение существующих компрессорных агрегатов С-103 и С-101 и изоляция с помощью глухих фланцев • Врезки в существующие линии Производительность проектируемых газовых компрессоров: Вспомогательный компрессор С-042-0001 - 37.680 нм3/сутки Компрессор топливного газа С-043-0001 - 80.400 нм3/сутки Главный впускной компрессор С-044-0001 - 200.861 нм3/сутки.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства- апрель 2022 г. Нормативный срок строительства составляет 12 месяцев. Предположительный срок завершения модернизации апрель 2022 г. - март 2023 г..

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 в пределах действующей площадки ЦПС на эксплуатируемом месторождении Дунга;

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 Источником водозабора технической воды являются ближайшие источники, где предусматриваются системы централизованного водопровода технической воды . Питьевая вода бутилированная. Потребность в воде для обеспечения жизнедеятельности персонала при проживании в действующих вахтовых поселка не учитывается, так как помещения для проживания строительного персонала являются арендными.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) в рамках модернизации водопользование осуществляется на питьевые и производственные (гидроиспытания, пылеподавление) нужды на платной основе по договорам.;

объемов потребления воды Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период. Модернизация факельной системы на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области:на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период. Модернизация системы газовых компрессоров на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: на хозяйственно-питьевые нужды 970,9 куб.м/период и на производственные нужды 4517 куб.м /период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно-питьевые нужды, гидроиспытания и пылеподавление.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан. Серия МГ №966 (нефть). Координаты, градус, минут, секунд. с. широта 44° 3'50.85"С и в. долгота 51° 5'18.72"В;

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 рамках модернизации на ЦПС месторождения Дунга не предусматривается использования растительных ресурсов, компенсационных посадок, вырубки и переноса зеленых насаждений. Зеленые насаждения подлежащие сносу для организации строительства проектируемых объектов отсутствуют, что подтверждается письмом № 01-30/392 от 16.06.2021 г. и актом обследования зеленых насаждений отделов ЖКХ Тупкараганского района Мангистауской области.;

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

объемов пользования животным миром объекты животного мира в рамках модернизации не используются; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования объекты животного мира в

рамках модернизации не используются;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных объекты животного мира в рамках модернизации не используются; операций, для которых планируется использование объектов животного мира объекты животного мира в рамках модернизации не используются;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования См. Приложение 4. Исходные данные по расходу материалов и объемам работ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью В рамках модернизации проектируемое оборудование будет расположено на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга, следовательно риски истощения используемых природных ресурсов в результате модернизации ЦПС не выходят за рамки допустимых рисков от эксплуатации месторождения. .

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) См. Приложение 10. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

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 в рамках модернизации ЦПС, в период строительства и эксплуатационна рельеф, в накопители-испарители, в подземные и поверхностные воды не намечается..

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 См. Приложение 11. Наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Акт приемки выполненных объемов работ, Акт приемки объекта в эксплуатацию, государственная регистрация объекта строительства..

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) В рамках модернизации проектируемое оборудование будет расположено на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга, результаты контроля состояния окружающей среды представлены в отчете по программе ПЭК для объектов месторождения Дунга за 1 квартал 2021 года (прилагается), согласно которым воздействие производственных объектов на атмосферу не превышает установленных санитарных нормативов..

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 Анализируя воздействие работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что общий уровень экологического воздействия в рамках модернизации действующего ЦПС на месторождении Дунга допустимо принять как воздействие низкой значимости, которое не выйдет за рамки установленной санитарно-защитной зоны для месторождения Дунга в размере 1000 м. Модернизация системы рециркуляции пластовой воды на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: Период

строительства: Наибольшие концентрации наблюдаются по пыли неорганической, основные источники, в результате работы которых она поступает в атмосферный воздух – земляные работы, бурение коренных пород, а также пыление от складов сыпучих материалов и отвала коренного грунта. Концентрации пыли неорганической с содержанием двуоксида кремния 70-20% на территории строительной площадки составляет 2,893 ПДК, на границе СЗЗ концентрации минимальны – 0,0185 ПДК, таким образом, воздействие в период модернизации на окружающую среду будет незначительным, особенно, учитывая кратковременный характер работ. Период эксплуатации: По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ на СЗЗ и жилых зонах превышений ПДК загрязняющих веществ нет. Модернизация факельной системы на ЦПС месторождения Дунга в Мангистауской области: Период строительства: Наибольшие концентрации наблюдаются по пыли неорганической, основные источники, в результате работы которых она поступает в атмосферный воздух – земляные работы, бурение коренных пород, а также пыление от складов сыпучих материалов и отвала коренного грунта. Концентрации пыли неорганической с содержанием двуоксида кремния 70-20% на территории строительной площадки составляет 3,119046 ПДК, на границе СЗЗ концентрации минимальны – 0,01383 ПДК, таким образом, воздействие в период модернизации на окружающую среду будет незначительным, особенно, учитывая кратковременный характер работ. Период эксплуатации: По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ на СЗЗ и жилых зонах превышений ПДК загрязняющих веществ нет.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов и незначительности воздействия на окружающую среду региона расположения.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В целях снижения выбросов пыли при проведении земляных работ при необходимости планируется пылеподавление. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтным разностям; использование автотранспорта в ночное время. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках модернизации проектируемое оборудование будет ~~предоставлено (документально) в виде приложения к заявке на указом месторождении~~ Дунга.

- 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):

Жанзаков Абай

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



