

KZ46RYS01075661

04.04.2025 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 "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, АБДИРАХМАНОВ НУРЖАН БАЗАРБАЕВИЧ, 571700, Dina.Sharapatdinova@dunga.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 «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Дунга по состоянию на 01.01.2025 г.» Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, а также охрану окружающей природной среды. Настоящий «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Дунга» будет реализован на момент прекращения добычи на территории. Комплекс мер, предусмотренный «Проектом ликвидации последствий недропользования на месторождении Дунга», включает ликвидацию всех скважин, пробуренных на территории, демонтаж машин, агрегатов, оборудования, инженерных сетей, снос временных зданий и сооружений, а также рекультивацию земель.;

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) Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории на «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении Дунга» №KZ78VCZ 00730270 от 20.11.2020 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые работы будут осуществляться на

месторождении Дунга, расположенном на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от города Актау, в 7,5-8,0 км от акватории Каспийского моря. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект предусматривает необходимый комплекс мероприятий, обеспечивающих: • физическую ликвидацию скважин всех типов и назначения; • демонтаж наземного и подземного оборудования и коммуникации с вывозом за пределы месторождения, на площадки для реализации и утилизации; • демонтаж производственных, вспомогательных и иных объектов, связанных с деятельностью недропользователя на контрактной территории •техническую рекультивацию земли. Перечень сооружений, подлежащих ликвидации на месторождении Дунга включает следующие объекты: • скважины всех типов и назначения – 204 скважины; • центральный пункт сбора (ЦПС). Производительность ЦПС: по нефти – 2,95 тыс.м3/сут.; • установка подготовки газа (УПГ). Производительность УПГ по газу – 185 тыс.м3/сут.; • газотурбинная электростанция (ГТЭС) четыре газотурбинные установки мощностью 5.5 мВт.; • станция забора морской воды (СЗМВ) производительность 175 м3/час ; • установка подготовки и обратной закачки воды производительность 175 м3/час ; • водоводы морской воды - Ду 150мм (6"), протяженностью 16 км, Ду 200 мм.(8"), протяженностью – 13,7 км; • экспортный газопровод - диаметр - Ø219\*6 протяженность - 1,5 км; • экспортные нефтепроводы - протяженность – 18 км, диаметр – Ø8" стекловолотно; • технологические трубопроводы; • линии электропередач (ВЛ, КЛ); • система пожаротушения; • автозаправочная станция (АЗС); • вахтовый комплекс; • здания и сооружения; •КУУН. В проекте предусматривается технический этап рекультивации нарушенных земель, который включает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель занимаемых технологическим оборудованием и коммуникациями – 304,89 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятия, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние,

обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2038-2039 гг..

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  
Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Дунга. «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» осуществляет недропользование на основании Лицензии серии МГ №966 (нефть), на право пользования недрами РК от 29.11.1996 г. Срок действия лицензии на добычу углеводородного сырья заканчивается в 2039 г. Площадь горного отвода составляет 28125,9 га. Площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8488,2733 га.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников месторождение Дунга не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. На территории месторождения Дунга нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. №26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 468,0 м3/год, на питьевые нужды – 78,0 м3/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Dunga Operating GmbH (ранее «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ») осуществляет свою деятельность на основании Лицензии серии МГ №966 (нефть), на право пользования недрами РК от 29.11.1996 г. Срок действия лицензии на добычу углеводородного сырья заканчивается в 2039 г. Площадь горного отвода составляет 28125,9 га. Площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8488,2733 га. Координаты лицензионной территории: 1 – 4885028,53 – 489323,64 2 – 4888732,41 – 489329,64 3 – 4888737,28 – 513337,95 4 – 4873921,88 – 513367,92 5 – 4873908,91 – 502673,58;

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 месторождения Дунга Растительный покров разреженный. Характерны полынные петрофитные, гемипетрофитные и полынные и биюргуновые комплексы пелитофитных пустынь. Доминируют полынные пустыни, представленные несколькими сочетаниями 3 видов: *Artemisia terra-albae*, *A. Gurganica*, *A. lerihiana*. Большую роль играют и многолетнесолянковые сообщества, главным образом тасбиюргуновые

(Nanophyton erinaceum), меньшую - биюргуновые (Anabasis salsa), редки ежовниковые (Anabasis brachiata) группировки. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 96,0 тонн, бензин – 1,34 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 77,4581 тонн/год или 12,4146 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 0,0001 т/год (0,0003 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000004 т/год (0,000002 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 2,3452 т/год (0,1868 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,3811 т/год (0,0304 г/с), сажа (3 кл.оп) – 0,2045 т/год (0,0159 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 0,3067 т/год (0,0249 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 2,0454 т/год (0,1640 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,000003 т/год (0,000002 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,0409 т/год (0,0034 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,00001 т/год (0,0001 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,000004 т/год (0,0000003 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 1,0226 т/год (0,0816 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 71,1116 т/год (11,9072 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 30,7584 тонн/год (4,4515 г/с)..

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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки 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 период ликвидации на м. Дунга будут являться: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 7919,9 тонн, Черные металлы (металлолом) – 8074,3 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 0,837 т/год; отходы сварки (огарки сварочных электродов)– 0,0006525 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования – 1,905 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала на месторождении – 38,5 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Атмосферный воздух. Значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны в 3 квартале 2024 года не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. Подземные воды. Химический состав подземных вод в 3 квартале 2024 года по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине рН изменяются от нейтральных до слабокислых. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. Почвенный покров. Проведенные исследования проб почвы в 1 полугодии 2024 года не выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. Радиация. Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Дунга в 2024 году составляет от 0,09 до 0,15 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам.

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 воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Дунга (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Водные ресурсы: строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; организация сбора отработанных масел,

ветоши в специальные емкости, исключая попадание углеводородов на растительность и в почвогрунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра: обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума.

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 не рассматриваются данной деятельностью.

- 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):

Калжае Рысжан

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



