



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал «Dunga Operating GmbH»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Проект ликвидации последствий
недропользования на месторождении Дунга по состоянию на 01.01.2025 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.04.2025г. Вх. KZ46RYS01075661.

Общие сведения

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.

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.

Краткое описание 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



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 мероприятий, 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.

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" стекловолокно;

- 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.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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 (0,000003 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).

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 водоемов на территории месторождения нет. Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды. Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 468,0 м3/год, на питьевые нужды – 78,0 м3/год.

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.

Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 96,0 тонн, бензин – 1,34 тонн.

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.



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, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, 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.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Дунга по состоянию на 01.01.2025 г.», относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

