

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал «Dunga Operating GmbH»

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

На рассмотрение представлено: «Модернизация экспортного нефтепровода от ЦПС до КУУН. Месторождение Дунга. Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.04.2026 г. Вх. KZ94RYS01662035

Общие сведения

Территориально месторождение Дунга относится к Тупкараганскому и частично Мунайлинскому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 50 км от месторождения Дунга. 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 Ақтау – Каламкас и Ақтау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Ақтау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют сельскохозяйственные и лесные угодья.

Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года Мангистауского областного акимата о предоставлении компании «Dunga Operating GmbH» права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов.

Географические координаты Горного отвода:

- | | |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 1. 44°06'00" СШ, 50°52'00"ВД; | 2. 44°08'00" СШ, 50°52'00"ВД; |
| 3. 44°08'00" СШ, 51°10'00"ВД; | 4. 44°00'00" СШ, 51°10'00"ВД; |
| 5. 44°00'00" СШ, 51°02'00"ВД. | |

Координаты обустраиваемого объекта (нефтепровод): начало трассы 44° 03'13.93" СШ, 51° 03'20.76" ВД; конец трассы 44° 03' 22.48" СШ, 51° 16' 32.09" ВД.



Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Дунга - действующее нефтегазодобывающее месторождение, расположенное в 50 км к северо-западу от г. Актау. В настоящее время объем добычи на месторождении составляет 15000 барр. нефти. Целью проекта являются модернизация системы нефтесбора месторождения Дунга для увеличения пропускной способности системы транспорта товарной нефти путем обустройства стального трубопровода товарной нефти диаметром Ду200 от ЦПС Дунга до КУУН и обустройство необходимых для его безопасного обслуживания коммуникаций и устройств. 1. Общая протяженность подземного нефтепровода около 18км. 2. Технологические параметры нефтепровода: □ Начальная температура - +45÷+50 градусов по Цельсию □ Рабочее давление – 58 бар изб. □ Расход – 75-210 т/ч □ Плотность нефти при н.у. – 810 кг/м³ □ Кинематическая вязкость при н.у. – 8,409*10(-6) м²/с □ Температура застывания экспортной нефти составляет 21°С. 3. Технические требования к трубопроводу □ Материал трубопровода – сталь марки 09Г2С □ Размер трубопровода – наружный диаметр - 219 мм, толщина стенки -12 мм

Согласно заданию на проектирование работ проектом предусмотрено 2 пусковых комплекса, а именно: □ 1 пусковой комплекс. Обустройство нефтепровода; □ 2 пусковой комплекс. Обустройство камер запуска, приема скребка и дренажных емкостей. В рамках 1 пускового комплекса проектом предусматривается: □ обустройство точек врезок в существующую систему транспорта товарной нефти ЦПС Дунга – КУУН путем расширения существующей площадки камеры запуска скребка на ЦПС и расширения существующей площадки приема скребка на КУУН; □ линейная часть - обустройство стального подземного трубопровода товарной нефти диаметром 219x12 мм от ЦПС Дунга до КУУН □ обустройство площадки кранового узла на линейной части трубопровода; □ обустройство проектируемого ремонтного колодца РИТ-1 на линейной части трубопровода; □ обустройство проектируемого колодца РИТ-2 на линейной части трубопровода для установки сигнализатора прохождения скребка; □ обустройство площадок блока управления электрообогревом (БУ-1,2,3) на линейной части трубопровода для обеспечения бесперебойной работы системы электрообогрева обустрояемого нефтепровода; □ обустройство проектируемой площадки камеры запуска скребка на ЦПС для обеспечения реализации 2 пускового комплекса; □ обустройство проектируемой площадки камеры приема скребка на КУУН для обеспечения реализации 2 пускового комплекса; В рамках 2 пускового комплекса проектом предусматривается: □ обустройство проектируемой площадки камеры запуска скребка на ЦПС; □ обустройство проектируемой площадки подземной дренажной емкости объемом 5 м³ на ЦПС; □ обустройство проектируемой площадки камеры приема скребка на КУУН; □ обустройство проектируемой площадки подземной дренажной емкости объемом 40 м³ на КУУН.

Сроки строительства: 1 пусковой комплекс – 15 месяцев (май 2026 г. – июль 2027 г.). 2 пусковой комплекс – 3 месяца (май – июль 2027 г.). Начало эксплуатации – 2027 г. Срок эксплуатации проектируемых объектов – 20 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общие нормативные объемы выбросов при строительстве составят: 1 пусковой комплекс – 51,207058 т/год, из них: железо оксиды (3 кл.оп) – 0,015358 т/год, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001158 т/год, хром оксид (1 кл.оп) - 0,000044 т/год, азота диоксид (2 кл.оп) - 0,046642 т/год, азот оксид (3 кл.оп) - 0,007209 т/год, углерод (сажа) (3 кл.оп) - 0,003869 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) - 0,005821 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,055964 т/год, фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000944 т/год, фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,004154 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,081593 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,117557 т/год, бензапирен (1 кл.оп) - 0,00000007 т/год, бутилацетат (4 кл.оп) - 0,022753 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,000774 т/год, ацетон (4 кл.оп) - 0,049298 т/год, уайт-спирит - 0,050617 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,022109 т/год, пыль неорганическая (3 кл.оп) – 50,721194 т/год. 2 пусковой комплекс – 1,294551 т/год, из них: железо оксиды (3 кл.оп) – 0,009259 т/год, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000149 т/год, хром оксид (1 кл.оп) - 0,000174 т/год, азота диоксид (2 кл.оп) - 0,023968 т/год, азот оксид (3 кл.оп) - 0,003602 т/год,



углерод (сажа) (3 кл.оп) - 0,001961 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) - 0,016169 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,05112 т/год, фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000121 т/год, фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,000533 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,021672 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,045131 т/год, бензапирен (1 кл.оп) - 0,00000005 т/год, бутилацетат (4 кл.оп) - 0,008735 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,000272 т/год, ацетон (4 кл.оп) - 0,018926 т/год, уайт-спирит - 0,004263 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,007231 т/год, пыль неорганическая (3 кл.оп) – 1,081265 т/год. *Общие нормативные объемы выбросов при эксплуатации составят: 3,326558 т/год, из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,277660 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1,699674 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,349224 т/год.*

Существующее положение - Источниками водоснабжения на месторождении Дунга являются: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; пресная вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром». Временное водоснабжение строительства и питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами, за счет собственных средств Подрядчика, противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения.

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.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).

Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и на хозяйственно-бытовые нужды.

Количество отходов за период строительных работ составит: 1 пусковой комплекс всего 16,7139 тонн, из них: опасные отходы – 1,3359 т, неопасные отходы – 15,378 т; 2 пусковой комплекс всего 4,93325 т, из них: опасные отходы – 0,25365 т, неопасные отходы – 4,6796 т. При строительных работах возможно образование следующих видов отходов: Черные металлы (металлолом) код отхода 16 01 17 – отходы при монтаже оборудования. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 1,7091 т, 2 пусковой комплекс – 0,6022 т. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) код отхода 17 09 04 - отходы, образующиеся при строительных работах. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 10,0875 т, 2 пусковой комплекс – 3,3625 т. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) код отхода 12 01 13 – образуются при сварочных работах, временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,0189 т, 2 пусковой комплекс – 0,0024 т. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла



(отработанные масла) код отхода 13 02 06* образуются при эксплуатации строительной техники. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости и вывозятся подрядной организацией на переработку. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,81025 т, 2 пусковой комплекс – 0,0523 т. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) код отхода 15 02 02* - образуются при эксплуатации строительной техники. Собираются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией для утилизации на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,04445 т, 2 пусковой комплекс – 0,03175 т. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) код отхода 15 01 10* образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом на переплавку, согласно договору. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,4812 т, 2 пусковой комплекс – 0,1696 т. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) код отхода 20 03 01 по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 3,5625 т, 2 пусковой комплекс – 0,7125 т. В виду специфики проектируемых работ при эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается.

Ландшафтными пустынными растениями, участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ на территории месторождения являются саксаул, разнообразные однолетние солянковые и полыни, а также ковыли и гармала. Самыми распространенными растениями территории месторождения Дунга являются полынь, верблюжья колючка обыкновенная и гармала. Флористический состав растительных сообществ очень скуден. Наибольшим разнообразием представлены семейство злаковых (Poaceae) и сложноцветных (Asteraceae). Редких, эндемичных и реликтовых видов растений на территории месторождения Дунга не обнаружено. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Потребность в сырьевых ресурсах: 1 пусковой комплекс Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 76,64 т; бензина – 20,05 т. Строительные материалы: металлоконструкции – 42,7 т; сварочные электроды – 1,2588 т; лакокрасочные материалы – 0,90767 т; битум нефтяной – 0,6924 т; битумная мастика – 2,0772 т; инертные материалы (грунт, ПГС, песок, щебень и т.д.) – 3767,7 м³. 2 пусковой комплекс Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 4,87 т; бензина – 1,39 т. Строительные материалы: металлоконструкции – 15,05 т; сварочные электроды – 0,1616 т; лакокрасочные материалы – 0,3198 т; битум нефтяной – 0,1076 т; битумная мастика – 0,3228 т; инертные материалы (грунт, ПГС, песок, щебень и т.д.) – 250,1 м³. Освещение строительной площадки (охранное освещение) – осуществляется двумя прожекторами, устанавливаемыми на стойке молниеприемника СК-22. Потребность в электрической энергии: суммарная мощность потребителей 162,64 КВ*А.

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 строительно-монтажных работах – 6,0 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность); при эксплуатации объекта – 17,25 балла: Воздействие средней значимости (может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел). Таким образом, реализация



проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории месторождения Дунга, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива; организация движения транспорта; сокращение работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими веществами; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить неконтролируемые утечки и переливы; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов, строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты.

Намечаемая деятельность: «Модернизация экспортного нефтепровода от ЦПС до КУУН. Месторождение Дунга. Мангистауской области». относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

