



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Актау 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»

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

На рассмотрение представлено: «Реконструкция площадки КУУН». Месторождение  
«Дунга», Мунайлинский район, Мангистауская область».

Материалы поступили на рассмотрение 16.07.2026 г. Вх. KZ22RYS01829589.

### Общие сведения

Территориально месторождение Дунга относится к Тупкараганскому и частично Мунайлинскому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау 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 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. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют сельскохозяйственные и лесные угодья.

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. 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.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В точках ТР-1А и ТР-1В выполняется демонтаж существующего участка трубопровода. На данном участке предусматривается установка узла обвязки, включающего в себя: запорную арматуру, обратный клапан и ранее установленную (существующую) арматуру, подлежащую повторному использованию. На входе в насос



предусмотрена установка запорной арматуры, обеспечивающей возможность отключения насоса. Также в обвязке насоса предусматриваются дренажные устройства, предназначенные для опорожнения трубопровода и проведения технического обслуживания. В точках ТР-2А и ТР-2В предусматривается демонтаж существующего участка трубопровода с последующей врезкой в действующую систему. Подключение выполняется с установкой запорной арматуры, обеспечивающей: изоляцию участка, возможность проведения ремонтных работ и надёжную эксплуатацию системы. Для обеспечения безопасной эксплуатации насосного оборудования при перекачке товарной нефти необходимо предусмотреть подачу сжатого воздуха. Так как на площадке КУУН отсутствует сеть КИПиА, то реализацию системы наддува будет осуществляться автономной баллонной рампой. Для контроля работы системы проектом предусмотрена установка приборов измерения давления: на всасывающей и напорной линии. Размещение приборов обеспечивает контроль технологического режима работы насоса и трубопроводной системы. Принятые проектные решения обеспечивают: • Надёжную и безопасную эксплуатацию насоса; • Возможность отключения оборудования без остановки всей системы; • Проведение технического обслуживания и ремонта; • Соответствие требованиям действующих нормативных документов РК.

Навес и насос. В проекте предусматривается установка нового центробежного насоса мощностью 200 кВт, который увеличит объёмный расход нефти с 140 до 155 м<sup>3</sup>/ч, пропускную способность трубопровода - с 110 до 120 т/ч, а среднюю скорость потока – с 2,1 до 2,3 м/с. Фундамент под насос на плане имеет размеры 3140 мм х 1140 мм х 825мм (h) фундамент из бетона класса С20/25. Фундамент армируются арматурными по ГОСТ 34028-2016. Под площадкой предусмотреть подготовку из геотекстиля, щебеночно-песчаная-смесь С5 толщиной 200мм и полиэтиленовая пленка ПВД 300µм. Основной элемент навеса выполнен из металлоконструкции на 4-х колонн с размерами в осях 4,2 х 3,56 м, с высотой 3,000 м. Фундамент навеса выполнен из монолитного бетона С20/15 армируются арматурой, предусмотрено щебень, пропитанный битумом, толщиной 100мм. Колонна навеса К-1 выполнено из металлических труб 89х5 мм, по ГОСТ 10704-91. Конструкции балок выполнены из Швеллер 16П по ГОСТ 8240-97. Навес выполнено из профлиста Н60-845-0.7 по ГОСТ 24045-2016. Площадка под контейнер. Площадка размерами в осях 6,0х3,0м. Площадка выполнена из сборных железобетонных плит по ГОСТ 21924-2024. Под основанием железобетонных изделий принимается подготовка из щебня марки прочности М800, фракции 10–20, толщиной 100 мм. Под плиты предусмотрено щебень, пропитанный битумом, толщиной 100мм. Проектом предусмотрено электроснабжение и автоматизация технологических процессов.

Продолжительность строительно-монтажных работ – 4 месяца

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

При строительстве: Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20) 2 Класс опасности 0,00000331 г/с 0,000001787 т/год Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,001275 г/с 0,000732 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,0001345 г/с 0,000076242 т/год Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662) 3 Класс опасности 0,3964 г/с 0,214 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,00097 г/с 0,000620154 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,0001578 г/с 0,000100835 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,0000577 г/с 0,0000493 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,000003256 г/с 0,000003027 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,00001433 г/с 0,000009102 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000653825 г/с 0,8241320568 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,00002178714 г/с 0,01176512



т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 4 Класс опасности 0,00000421687 г/с 0,00227712 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 0,00000913654 г/с 0,00493376 т/год Уайт-спирит (1294\*) 0,0005611625 г/с 0,3467765232 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,00007677469 г/с 0,0000995 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,11399389667 г/с 2,91003567874 т/год В С Е Г О : **0,514336695 г/с 4,315612206 т/год**. При эксплуатации Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,020174 г/с 0,636193 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,007531 г/с 0,237472 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000068 г/с 0,002153 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000043 г/с 0,001353 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,000021 г/с 0,000677 т/год В С Е Г О : 0,027837 г/с 0,877848 т/год.

Количество рабочих (строителей) – 18 человек. Период строительства составляет 4 месяца. При строительстве потребность в воде возникает для следующих нужд: – для производственных целей (приготовление растворов, уход за бетоном, мойка техники, поливка дорог при уплотнении насыпи, проведение гидравлических испытаний трубопроводов и др.); – для противопожарных целей; – для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья). Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 45 л/сут на одного работающего. Потребность в воде для питьевых нужд (летом) принята из расчета 2 л/сут на одного работающего. Вода питьевого качества – привозная. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СП. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;  $18 \cdot 2,0 / 1000 = 0,036$  м<sup>3</sup>/сут.  $\cdot 120$  дн = 4,32 м<sup>3</sup>/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л;  $18 \cdot 25,0 / 1000 = 0,45$  м<sup>3</sup>/сут.  $\cdot 120$  дн = 54 м<sup>3</sup>/период. Технические нужды, согласно сметным данным, составят 2,27867 м<sup>3</sup>. Период эксплуатации Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;  $2 \cdot 2,0 / 1000 = 0,004$  м<sup>3</sup>/сут.  $\cdot 365$  дн = 1,46 м<sup>3</sup>/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л;  $2 \cdot 25,0 / 1000 = 0,05$  м<sup>3</sup>/сут.  $\cdot 365$  дн = 18,25 м<sup>3</sup>/период.

При СМР Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (08 01 11\*) 0,13498395т Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,0254т Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (17 01 07) 1т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,00071199т Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) 0,336т Металлолом (16 01 17) 2т Ветошь загрязненная нефтепродуктами не более чем на 15% позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное сырьё, пригодное для повторного использования. Тара ЛКМ Предварительная сортировка, использование как вторсырьё, при невозможности использования - вывоз на переработку/утилизацию в специализированную компанию для сжигания в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание). ТБО Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно-монтажных работах. Строительные отходы Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Неутилизируемые фракции отходов – уничтожение термическим методом. Метод разборки (дробления) Огарки сварочных электродов Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования Пластиковая тара из-под питьевой воды передаётся на переработку. Используется во



вторичном производстве пластиковой продукции. Захоронению не подлежит Металлолом Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования При эксплуатации Опасные отходы: Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,0635т Неопасные отходы: ТБО (20 03 01) 0,146т.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Местные источники ресурсов.

Реконструкция КУУН при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: -Соблюдение технологического регламента работ; -Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива; -Проверка технического состояния техники; -Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках; Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - раздельный сбор различных видов отходов; - для временного накопления отходов использование промаркированных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах - наличие паспортов отходов.

**Намечаемая деятельность:** «Реконструкция площадки КУУН». Месторождение «Дунга», Мунайлинский район, Мангистауская область», 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: 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».



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

