

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



Номер: KZ27VWF00566540
Дата: 13.05.2026
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: «Проект поисково-оценочных работ с целью получения лицензии на проведение ГИН для использования подземных вод месторождения Дунга в целях производственно-технического водоснабжения в количестве 2000 м³/сут.»

Материалы поступили на рассмотрение: 22.04.2026 г. Вх. KZ51RYS01693558.

Общие сведения

Участок работ расположен в пределах действующего горного отвода месторождения Дунга. Месторождение Дунга расположено в степной равнинной части Южного Мангышлака в непосредственной близости от акватории Каспийского моря и административно входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области РК. Административный центр - г. Ақтау находится в 50 км от месторождения и связан железной дорогой с промышленными центрами страны. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Расстояние до акватории Каспийского моря - 7,3 км. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Ақтау, Форт-Шевченко, Жанаозен и посёлками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Ақтау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас - Ақтау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. Район месторождения представляет собой слегка наклонённое к юго-западу плато. Абсолютные отметки рельефа изменяются от плюс 31 м до плюс 101 м. Климат района резко континентальный. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Территория месторождения Дунга не попадает в земли государственного лесного фонда. Гидрографическая сеть района развита крайне слабо. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Дунга отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-



зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. Проведение поисково-оценочных работ планируется на территории действующего нефтяного месторождения Дунга, с целью последующего использования подземных вод для производственно-технического водоснабжения.

Месторождение Дунга. Операции по недропользованию ведутся согласно «Договору о Разделе Продукции» между Правительством Республики Казахстан и «Оман Ойл Компани Лимитед» от 1 мая 1994 г. Срок права недропользования - до 01.05.2039 г. Площадь горного отвода - 28125,9 га.

Координаты угловых точек:

- точка №1 с.ш. 44°06'00'', в.д. 50°52'00'';
- точка №2 с.ш. 44°08'00'', в.д. 50°52'00'';
- точка №3 с.ш. 44°08'00'', в.д. 51°10'00'';
- точка №4 с.ш. 44°00'00'', в.д. 51°10'00'';
- точка №5 с.ш. 44°00'00'', в.д. 51°02'00''

Координаты проектных гидрогеологических скважин: WS-1М: X= 4877357,73, Y = 502098,02 WS-1: X= 4877063,11, Y = 502377,14 WS-2М: X= 4876840,56, Y = 502648,97

Краткое описание намечаемой деятельности

Проект предусматривает проведение поисково-оценочных работ с бурением 3-х гидрогеологических скважин: WS-1, WS-1М и WS-2М в пределах опытного куста. Предусматривается также организация мониторинга по одной откачной (опытно-эксплуатационной) и двум наблюдательным скважинам. Целевыми объектами гидрогеологического изучения являются водоносные горизонты V-VI альбского водоносного комплекса. Глубина проектируемых скважин принята равной 1520 м. Бурение скважин, спуск и крепление направляющей, технической и фильтровой колонн предусматривается с использованием буровой установки грузоподъемностью не менее 120 т. Способ бурения принимается роторный или с применением верхнего привода. Выбор конкретной технологии определяется подрядной организацией с учетом геолого-технических условий и характеристик разреза при обязательном соблюдении проектных требований по обеспечению устойчивости ствола скважины, сохранности водоносного горизонта и качества вскрытия продуктивных интервалов и подлежит согласованию с Заказчиком. Для выполнения геофизических работ будет использоваться компьютеризированный аппаратно-методический комплекс, применяемый для аналогичных работ; для опытно-фильтрационных работ будет использоваться эрлифтная установка с компрессором. Ликвидация (консервация) скважин будет рассмотрена в отдельном техническом проекте. С учётом предварительно принятых параметров водоносного комплекса (ожидаемый дебит 200-400 м³/сут, прогнозный динамический уровень 140-310м) ориентировочно рассматривается применение насосов производительностью 10-20 м³/ч с напором порядка 200-350 м. В качестве аналогов могут быть использованы насосы типов ЭЦВ, УЭЦН или их аналоги, применяемые на действующих водозаборах, вскрывающих водоносный комплекс с идентичными гидрогеологическими условиями. После завершения бурения и освоения скважин устье оборудуется фонтанной арматурой типа АФК1-65×21 с возможностью установки пьезометрической трубки для проведения уровенных наблюдений.

С целью добычи пластовой воды из альбских водоносных горизонтов в районе расположения скважин: ДГА-56В, ДГА-156В, ДГА-147В, ДГА-165В, ДГА-116В недропользователь планирует пробурить три скважины: WS-1- откачная, WS-1М, WS-2М - мониторинговые (наблюдательные). Добыча воды для нужд месторождения предположительно возможна из 4 горизонтов: К1а1-4, К1а1-5, К1а1-6, К1а1-7. Горизонт К1а1-7 в качестве опытного не рассматривается по причине наличия залежей нефти в кровле горизонта. **Для решения поставленных геологических задач проектом предусмотрены следующие виды работ:**

1. Гидрогеологическое обследование;
2. Буровые работы;



3. Геофизические исследования скважин;
4. Отбор и изучение керна;
5. Опытнo-фильтрационные работы в скважинах;
6. Топографo-геoдезические работы;
7. Лабораторные исследования и камеральные работы.

Конструкция скважин WS-1, WS-1M, WS-2M включает:

- Направление, диаметр 339,7 мм, глубина спуска - 30 м;

- Техническая колонна, диаметр 245 мм, глубина спуска 0 - 1300 м;

- Фильтровая колонна (щелевой фильтр), диаметром - 168,3 мм, глубина спуска 1290 - 1520 метров, в интервале 1290-1520 м щелевой фильтр и отстойник из обсадных колонн 20 метров, фильтр будет установлен на V-VI горизонт, которая будет уточняться по результатам ГИС. Во всех скважинах предусматривается установка направляющей колонны (кондуктора). Проходка под кондуктор осуществляется долотом 393,7 мм до глубины 30 м с последующим цементированием затрубного пространства до устья цементным раствором плотностью 1,89 г/см³. Время ожидания затвердения цемента (ОЗЦ) принимается 24 часа. Дальнейшее бурение под техническую колонну осуществляется с обвязкой устья дивертором. Проходка производится долотом 295,3 мм в интервале 30-1300 м. Крепление ствола выполняется обсадной колонной диаметра 244,5 мм с цементированием затрубного пространства до устья. Цементирование обсадных колонн осуществляется с использованием стандартной технологии приготовления и закачки цементного раствора с применением цементируемых агрегатов. Параметры раствора (плотность, вязкость, состав добавок) подбираются в зависимости от геолого-технических условий бурения. Бурение под фильтровую колонну выполняется с обвязкой устья противовыбросовым оборудованием (ОП 32-280/80-21). Проходка осуществляется долотом диаметра 215,9 мм в интервале 1300-1520 м. В интервалах 1320-1338 м, 1396-1405 м и 1405-1423 м предусматривается отбор керна буровой головкой диаметра 215,9/101,4 мм. Общий объем керна составляет порядка 45 м. Перед установкой фильтровой колонны во всех скважинах выполняется комплекс геофизических исследований (ГК, КС, ПС, электрический каротаж, кавернометрия, расходометрия) для уточнения интервалов водоносных горизонтов и выбора оптимальной зоны фильтрации. Фильтровая колонна диаметром 168,3 мм устанавливается «впотаю» с использованием нецементируемой подвески хвостовика с заходом в техническую колонну не менее 10 м. Окончательные интервалы установки фильтра уточняются по результатам ГИС. Окончательные параметры буровых и тампонажных растворов уточняются при разработке рабочего (технического) проекта с учетом градиентов пластового давления и давления гидроразрыва пород. Продолжительность кустовой опытной откачки принимается 10 суток. Откачиваемую воду проектом предлагается сбрасывать в заранее подготовленную емкость объемом около 10 тыс. кубометров, а после окончания опытной откачки:

1) утилизировать буровым подрядчиком,

2) обратно закачать в пласт. После прекращения откачки предусматривается проведение наблюдений за восстановлением уровня подземных вод в течение не менее одних суток с аналогичной частотой измерений на начальном этапе. По завершении опытно-фильтрационных работ в зависимости от их результатов предусматривается консервация или ликвидация скважин (отдельный проект).

Сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения - 2027-2028 годы. Максимальная продолжительность строительства 1-й скважины составляет 38,0 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ 1-4 классов опасности, **присутствующих в выбросах в атмосферу при проведении поисково-оценочных работ, составит всего 32,627 т/год**, в том числе: при строительстве 3-х скважин: железо (II, III) оксиды - 0,0042 т/год, 0,0405 г/с, калий хлорид - 0,0141 т/год, 0,0213 г/с, марганец и его соединения - 0,00033 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид - 0,0003 т/год, 0,0085 г/с, азота (IV) диоксид -



11,8278 т/год, 9,3634 г/с, азот (II) оксид - 1,9221 т/год, 1,5185 г/с, углерод - 0,6648 т/год, 0,5136 г/с, сера диоксид - 2,4282 т/год, 1,8756 г/с, сероводород - 0,00006 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид - 9,5727 т/год, 7,5031 г/с, фтористые газообразные соединения - 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен - 0,0000237 т/год, 0,0000146 г/с, формальдегид - 0,1725 т/год, 0,1405 г/с, лимонная кислота - 0,00009 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное - 0,00015 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) - 4,29417 т/год, 3,40584 г/с, пыль неорганическая - 0,6561 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат - 0,0399 т/год, 0,1707 г/с, натрий гидрокарбонат - 0,00027 т/год, 0,0043 г/с. Итого - 31,60 т/год. при проведении опытно-фильтрационных и геофизических работ: азота (IV) диоксид - 0,3795 т/год, 0,7394 г/с, азот (II) оксид - 0,0617 т/год, 0,1201 г/с, углерод - 0,0331 т/год, 0,0628 г/с, сера диоксид - 0,0497 т/год, 0,0987 г/с, углерод оксид - 0,3309 т/год, 0,646 г/с, бенз/а/пирен - 0,0000006 т/год, 0,00000117 г/с, формальдегид - 0,0066 т/год, 0,0135 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) - 0,1655 т/год, 0,323 г/с. Итого - 1,0270006 т/год.

Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Источники водоснабжения:

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору.

Пресная вода - пресная вода из системы водоснабжения ТОО «МАЭК - Казатомпром», доставляемая автотранспортом.

Техническая вода - водовод морской воды.

Месторождение Дунга расположено на расстоянии 7,5 км от Каспийского моря, следовательно, не входит в водоохранную зону Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК -2000 м). На территории месторождения Дунга постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Проектные скважины располагаются на значительном расстоянии от Каспийского моря (более 8 км), следовательно, не входят в водоохранную зону Каспийского моря.

На период строительства скважин вид водопользования - общее. Качество воды - питьевая, непитьевая. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». На период проведения опытно-промышленных закачек - специальное. Качество воды - непитьевая. Вода должна соответствовать СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

В период поисково-оценочных работ - строительство 3-х скважин (м3/период): **всего - 5170,266**, в том числе: **на хоз-питьевые нужды - 278,208**, **на технические нужды - 4892,058**. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при проведении опытно-фильтровальных и геофизических работ - 3,888 м3.

В период поисково-оценочных работ предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости, промывку и деглинизацию и др.);
- частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

Объемы образования отходов при проведении поисково-оценочных работ: Опасные отходы - 1627,326 т, в том числе: отходы бурения (буровой шлам) - образуются в процессе бурения скважины - 1114,437 т, отходы бурения (ОБР) - образуются в процессе бурения скважины - 499,8 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 1,176 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при



обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,039 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 10,554 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выпечный блок, блок приготовления растворов и насосов - 1,32 т. Неопасные отходы - 7,089 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,003 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,9 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) - отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) - 5,628 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,558 т. **Всего отходов - 1634,415 т.** Буровые сточные воды в объеме 1662,702 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

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

Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: химреагенты - 75,070 т/скв., электроды - 0,06 т/скв., цемент - 53,13 т/скв., моторные масла - 4,691 т/скв., дизельное топливо (дизельные буровые установки и котельная установка) - 140,687 т/скв. Сроки использования материалов - до конца сроков строительства скважин.

Воздействие на окружающую среду в процессе проведения поисково-оценочных работ допустимо принять как воздействие низкой значимости. от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Основная часть выбросов в атмосферу при бурении скважины приходится на выбросы от дизельных установок для буровых станков, насосов и освещения. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий.

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



При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны, к снижению физических воздействий на ОС, охране недр, рекультивация земель. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении строительных работ;

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники, минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя.

Проектными решениями предусматриваются мероприятия, обеспечивающие защиту грунтовых вод от загрязнения:

- герметичная конструкция скважин, тщательное соблюдение регламента выполнения работ на скважинах;

- надлежащая организация складирования отходов; контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключая утечки горюче-смазочных материалов;

- соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива), исключается сброс всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. При проведении работ не предусматривается сброс сточных вод.

Намечаемая деятельность: «Проект поисково-оценочных работ с целью получения лицензии на проведение ГИН для использования подземных вод месторождения Дунга в целях производственно-технического водоснабжения в количестве 2000 м³/сут.», относится согласно пп.3 п.2 раздела 3 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к III 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

