



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

ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Дополнение № 1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби»»

Материалы поступили на рассмотрение: 26.07.2023 г. вх.KZ61RYS00418895

Общие сведения

Участок «Аль-Фараби» расположен в южной части акватории казахстанского сектора Каспийского моря. Глубина моря в этой части акватории Каспия меняется от 100 до 500 метров. В административном отношении участок относится к Мангистауской области. Ближайшим к участку населенным пунктом, является областной центр – город и порт Актау, расположенный на расстоянии около 100-130 километров от площади исследований. Территория геологического отвода находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг». Координаты центра участка: 42° 53' 40,56" N; 50° 18' 02,12" E.

Краткое описание намечаемой деятельности

По Дополнению № 1 к ПРР планируется проведение разведочных работ на нефть и газ в разрезе отложений мелового и юрского возраста. В соответствии со степенью геологической изученности, размерами и морфологией ловушек нефти и газа предусматривается проведение сейсморазведочных работ 3D, обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3D, геологическое и бассейновое моделирование, проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ) в точке заложения поисковой скважины, бурение одной поисковой скважины и ее ликвидация. При проведении сейсморазведочных работ 3D планируется применение буксируемой сейсмической косы-стримера и использование 2-х судов: геофизического и вспомогательного. При проведении инженерно-геологических изысканий планируется применение на 1-м геофизическом этапе 2-х геофизических судов для выполнения:

- батиметрии;
- сейсмоакустических исследований;
- высокочастотной сейсмики 2D МОГТ;
- гидролокации бокового обзора;
- магнитной съемки.

На 2-м геотехническом этапе будет использовано буровое судно для выполнения:

- отбора проб донных грунтов;
- полевого лабораторного исследования отобранных образцов грунтов.

При строительстве и ликвидации поисковой скважины АФ-1 планируется использовать полупогружную буровую установку типа «Дада Горгуд», 3 судна ТБС для жизнеобеспечения и 2 судна ЛАРН.

Дополнение № 1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби» будет включать проведение комплекса полевых и камеральных работ. В комплекс производственных полевых работ будут входить:

- проведение сейморазведочных работ ВЧ МОГТ 3D общим объемом 760 полнократных км² с применением метода генерирования упругих колебаний пневматическими источниками и регистрацией сейсмических сигналов с помощью буксируемой плавающей косы-стримера;
- проведение инженерно-геологических изысканий в точке заложения поисковой скважины под полупогружную буровую установку (ППБУ типа «Дада Горгуд»);
- бурение и испытание одной поисковой скважины АФ-1 с проектной глубиной 2500 м с проектным горизонтом в келловейском ярусе средней юры;
- ликвидация поисковой скважины АФ-1, как выполнившей свое предназначение.

Конечной целью разработки Дополнение №1 к Проекту разведочных работ на участке Аль-Фараби является защита проекта на ЦКРР и получение протокола ЦКРР. После получения протокола ЦКРР, начнется разработка технических проектов на конкретные виды разведочных работ и их реализация.

Согласно Контракту №4914-УВС МЭ период разведки составляет 9 лет, с возможностью продления на 6 лет в целях оценки. 2023 г. – разработка Дополнения № 1 к проекту разведочных работ; составление технического проекта на проведение сейморазведочных работ 3D объемом 760 км², включая экологическую оценку; 2025 г. – проведение сейморазведочных работ 3D; 2025-2027 гг. – обработка и интерпретация новых 3D сейсмо данных. Составление технического проекта на проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ), включая экологическую оценку; составление технического проекта на проведение строительства поисковой скважины, включая экологическую оценку; проведение ИГИ для поисковой скважины; 2029 г. – строительство поисковой скважины АФ-1. В случае обнаружения залежи приводятся следующие работы: оперативный подсчет запасов, разработка дополнения к проекту разведочных работ. Сроки выполнения работ могут корректироваться в процессе выполнения работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочно общий объем выбросов от стационарных источников за весь период проведения намечаемых работ составит около 424.516 тонн. Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников морских объектов на период проведения сейморазведочных работ 3D составит 27.7575 г/с, 146.2994 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) 9.325433 г/с (49.5631 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 1.5153 г/с (8.054 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.7358 г/с (3.7382 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 1.9586 г/с (10.4606 т/год); сероводород (2 кл.оп) 3.50E-04 г/с (6.45E-04 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 9.405033 г/с (49.3818 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 1.992E-05 г/с (1.04E-04 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0.1831 г/с (0.9516 т/год); масло минеральное нефтяное 0.02094 г/с (0.1125 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 4.61295 г/с (24.0369 т/год). Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников морских объектов на период проведения комплекса инженерно-геологических изысканий составит 6.4998023 г/с, 4.859123 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) 2.2078 г/с (1.675 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0.3587 г/с (0.2722 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.1057 г/с (0.0783 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.8219 г/с (0.6224 т/год); сероводород (2 кл.оп) 2.0E-04 г/с (3.90E-06 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 2.2583 г/с (1.7201 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 2.34E-06

г/с (1.95E 06 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0.0256 г/с (0.0191 т/год); масло минеральное нефтяное 0.0128 г/с (0.000117 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0.7088 г/с (0.4719 т/год). Объем выбросов 3В при строительстве поисково-разведочной скважины АФ-1 составит: 155.4965 г/с (273.35774 т/год), из них: алюминий оксид (2 кл.оп) 0.00005 г/с (0,000023 т/год); барий сульфат 0.0251 г/с (0.000342 т/год); железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0.003 г/с (0.003 т/год); калий хлорид (4 кл.оп) 0.0099 г/с (0.0019 т/год) г/с (т/год); марганец и его соед. (2 кл.оп) 0.0003 г/с (0.00025 т/год); медь (II) оксид (2 кл.оп) 0.0005 г/с (0.000204 т/год); натр едкий 0.0099 г/с (0.00007 т/год); сода кальцинированная (3 кл.оп) 0.0099 г/с (0.00007 т/год); никель (2 кл.оп) 0.00003 г/с (0.0000122 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 29.125 г/с (67.5081528 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 2.4411 г/с (8.5945068 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0.015 г/с (0.00471 т/год); серная кислота (2 кл.оп) 0.00004 г/с (0.0000034 т/год); сажа (3 кл.оп) 2.1036 г/с (3.6430782 т/год) т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 6.2288 г/с (26.4586814 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0.00012 г/с (г/с (0.000063 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 108.1487 г/с (г/с (149.2199389 т/год); фтористые газооб. соед. (2 кл.оп) 0.0002 г/с (0.000205 т/год); фториды неорг. пл. раств. (2 кл.оп) 0.0009 г/с (0.0009 т/год); смесь углеводородов предельных C1-C5 2.4215 г/с (2.6385 т/год); смесь углеводородов предельных C6-C10 0.0224 г/с (0.0708 т/год); бензол (2 кл.оп) 0.00029 г/с (0.000922 т/год); ксилол (3 кл.оп) 0.045145 г/с (0.112945 т/год); толуол (3 кл.оп) 0.000189 г/с (0.000583 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 0.0000205 г/с (0.000063343 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 0.1889 г/с (0.5769345 т/год); масло минеральное нефтяное 0.00682 г/с (0.00031 т/год); уайт-спирит 0.045 г/с (0.1125 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 4.6043 г/с (14.3933692 т/год); взвешенные частицы (3 кл.оп) 0.0028 г/с (0.00129 т/год); пыль неорг., SiO₂ в %: 70 20 (3 кл.оп) 0.0156 г/с (0.004768 т/год); пыль абразивная 0.0016 г/с (0.00073 т/год); кальций карбонат (3 кл.оп) 0.0099 г/с (0.0079 т/год); натрий гидрокарбонат 0.0099 г/с (0.00001 т/год). Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Вид планируемой деятельности по ППР (разведка нефти и газа) не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Выполнение разведочных работ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд готовится из забортной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ.

При проведении сейсморазведочных работ 3Д водопотребление предположительно составит всего 2188488 м³/период, в том числе: забортной морской – 2185536 м³/период, пресной воды после опреснителя – 1728 м³/период, привозной питьевой воды – 2952 м³/период. При проведении инженерно-геологических изысканий водопотребление предположительно составит 34218 м³/период, в том числе: забортной морской – 33980 м³/период; привозной питьевой воды – 238 м³/период. При проведении строительства и ликвидации поисковой скважины проектной глубиной 2500 м водопотребление предположительно составит 937375 м³/период, в том числе: забортной морской – 933168 м³/период (в т.ч. опресненная морская вода – 2174 м³/период); привозной питьевой воды – 4103 м³/период; поступающих атмосферных осадков – 104 м³/период. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды по всем ингредиентам должно соответствовать требованиям Санитарных Правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

В результате реализации намечаемой деятельности ожидается образование 14-ти видов отходов производства и потребления, из которых 6 видов отходов отнесены к

опасным, из них: буровой шлам—2317,2794 т/период; отработанный буровой раствор — 2589,6238 т/период; отработанные масла—184,6940 т/период; отработанные аккумуляторные батареи—0,4859 т/период, промасленные отходы—3,4662 т/период; тара из-под химреагентов—18,0690 т/период). Итого опасных отходов 5113,6183 тонн/период. 5 видов отходов будут считаться не опасными, из них: металлолом—83,4447 т/период; пищевые отходы—17,0631 т/период, отходы РТИ—0,7551 т/период, твердые бытовые отходы—51,85 т/период, отходы пластмассы—2,2651 т/период. Итого не опасных отходов 155,3830 тонн/период. К зеркальным отходам обладающими опасными будут отнесены 2 вида, из них: медицинские отходы—0,0191 т/период; остатки лакокрасочных материалов—0,1888 т/период. Итого зеркальных опасных отходов 0,2079 тонн/период. К зеркальным отходам не обладающими опасными свойствами отнесен 1 вид: древесные отходы—15,1025 т/период. Предполагаемый объем всего образования отходов в результате реализации намечаемой деятельности составит 5284,3117 тонн/период. Операции, в результате которых будут образовываться отходы производства и потребления (источники образования отходов) будут: буровые работы, техническое обслуживание дизельных двигателей судов, мелкий и текущие ремонты оборудования, жизнедеятельность персонала и пр. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемая деятельность компании ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.

При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.

Сейсморазведочные работы 3D: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 4396 тонн. ИГИ: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 215 тонн. Строительство поисковой скважины: Цемент – 302 тонны; Барит – 17,5 тонн; ИПК раствор – 2800 м³; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Ликвидация поисковой скважины: Цемент – 29,2 тонн; Барит – 7 т; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Предполагаемый объем дизельного топлива за весь период строительства и ликвидации скважины – 3544 тонны.

Воздействие отдельных видов нефтяных операций, входящих в состав комплекса разведочных работ на все компоненты природной среды по пространственному масштабу воздействия от локального до местного (от 1 км² до 10 км²), по временному масштабу – все кратковременные (до 6-и месяцев) и по интенсивности воздействия от незначительной (изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости) до слабой (изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью восстанавливается). Значимость воздействий не выходит за пределы низкой. Более подробно масштабы, характер, интенсивность предварительно выявленных воздействий описаны в Приложении 7.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: В период проектируемых разведочных работ для уменьшения влияния работающего технологического оборудования, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ проектом предусматривается комплекс технологических и специальных мероприятий. Также предусматриваются меры

по уменьшению воздействия на воды моря, донные отложения, морскую биоту, по обращению с отходами производства и потребления.

Намечаемая деятельность: «Дополнение № 1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби»» относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал»

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.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне);
- в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

3. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

4. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.

5. В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.

6. В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».

7. В соответствии с совместным приказом министра энергетики Республики Казахстан от 20 мая 2021 года № 174, министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 мая 2021 года № 225 и министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 25 мая 2021 года № 260 необходимо, разработать и согласовать «Объектовые планы обеспечения готовности и действий по ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне».