

KZ20RYS01136172

08.05.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аль-Фараби Оперейтинг", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 70, 160940022748, НЕХАЕВ АЛЕКСАНДР АНДРЕЕВИЧ, 8 775 577 7800, a.bukuev@kmgeurasia.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение №2 к Техническому проекту на выполнение морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D в пределах лицензионного участка Аль-Фараби». Проведение морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D с целью оценки нефтегазового потенциала и обоснования постановки поисково-оценочного бурения на восточном крыле месторождения Центральное в пределах лицензионного участка Аль-Фараби» в объеме 199,8 кв. км. и 225 кв. км. Согласно Разделу 2 (п. 2. Недропользование) Приложения 1 Экологического Кодекса РК «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательной» сейсморазведочные работы классифицируются как «Разведка и добыча углеводородов» (пп. 2.1). Согласно Разделу 1 (п. 1. Энергетика) Приложения 2 Экологического Кодекса РК разведка и добыча углеводородов (пп. 1.3) относится к «Видам намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории». При этом, согласно Разделу 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК разведка углеводородов отсутствует в перечне видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В настоящее время разработан отчет о возможных воздействиях на «Дополнение №1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ00VWF00106761 от 31.08.2023 г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4)

пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2023 году было подготовлено Заявление о намечаемой деятельности № KZ59 RYS00455209 от 10.10.2023 г., на которое был получен мотивированный отказ на проведение оценки воздействия на окружающую среду в полном объеме, в пользу оценки воздействия в упрощенном порядке (№KZ49VWF00111699 от 11.10.2023 г.). Таким образом, оценка воздействия была проведена в упрощенном порядке. На ГЭЭ были представлены: 1.РООС к Дополнению к Техническому проекту на проведение морских сейсморазведочных работ 3D в пределах лицензионного участка Аль-Фараби"; 2.Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для объектов ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»; 3. Проект ПУО для объектов ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»; 4. Проект программы ПЭК для объектов ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»; 5. ППМ для объектов ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг». В проектной документации рассматривалось воздействие запланированных сейсморазведочных работ на площади 760 кв. км. Были проанализированы три варианта проведения работ: 1. с буксируемыми косами (с одним азимутом); 2. с буксируемыми косами (с двумя ортогональными азимутами); 3.с донными станциями (по редкой раскладке). На основании проектной документации было получено экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ13VCZ03410386 (срок действия с 01.01.2025 г. по 31.12.2025 г.). В настоящее время для выполнения сейсморазведочных работ выбран метод с применением донных станций по редкой раскладке, также перенос участка проведения работ на западную часть контрактной территории участка Аль-Фараби согласно «Информационному отчету по авторскому надзору за реализацией Дополнения №1 к проекту разведочных работ на участке Аль-Фараби» по состоянию на 01.01.2025 г. В связи с этим были скорректированы сроки проведения работ – до 97 дней вместо ранее планируемых 118 дней, а также уменьшен объем сейсморазведочных работ до 199,8 кв. км. и 225 кв. км вместо 760 кв. км, предусмотренного в «Дополнении к Техническому проекту на проведение морских сейсморазведочных работ 3D в пределах лицензионного участка Аль-Фараби» (2023 г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Аль-Фараби» расположен в южной части акватории казахстанского сектора Каспийского моря. Глубина моря в этой части акватории Каспия меняется от 100 до 600 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 планируемой сеймики находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг». Глубина в районе работ составляет 400-600 м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D в объеме 199,8 кв. км. и 225 кв. км для детального изучения геологического строения восточного крыла месторождения Центральное в пределах участка Аль-Фараби с целью оценки ее нефтегазоносного потенциала и обоснования постановки поисково-оценочного бурения. Сейсморазведочные работы будут выполнены с использованием донных станций (по редкой раскладке). При проведении работ по выбранной методике с донными станциями необходимо задействовать следующие суда: • Судно-источник - 1 •Судно-раскладчик - 1 или 2 •Судно-пингеровщик\* - 1 или 2 •Судно-база - опционально \* Судно, используемое для позиционирования донных станций после раскладки. Для выполнения сейсморазведочных работ будет привлечен флот специализированных геофизических судов. В качестве судна-источника принимается судно типа «LANKARAN», судов-раскладчиков – судно типа «ANTARES», судна-пингеровщика – катер типа RIB. Флот, и источники загрязнения (судовой двигатель, вспомогательные генераторы, емкости для хранения дизельного топлива и отработанного масла), во время курсирования с морского порта до участка проведения сейсморазведочных работ и обратно будет являться передвижным источником. Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI нормативы выбросов для передвижных источников не устанавливаются. При использовании донного оборудования (автономных донных станций) набор параметров, которые можно изменять и тестировать очень ограничен и относится к источнику сигнала. Параметры работы донного оборудования либо определяются заранее как частота дискретизации сигнала или длина записи, или определяются условиями района работ, как, к примеру глубина моря 400 метров в районе работ определяет использование максимального усиления на каналах. Для выполнения ОМР, на этапе раскладки первой расстановки и после раскладки первой линии приема, выполнить пингеровку разложенной линии (определение местоположения линии приема с помощью системы подводного акустического позиционирования) и отстрел участка в 5 – 7 километров над первой разложенной линией приема (при этом раскладку остальных линий приема можно продолжать) с глубинами

буксировки источника в 6, 5, 4 и 3 (опционально) метра. После подъема линии приема, считывания данных, уточнения положения линии приема на дне по первым вступлениям и обработки данных выполнить анализ аналогичный описанному в разделе выше. По результатам анализа принять решение о оптимальной глубине буксировки источника. При возможности выполнить отстрел с различными объемами источника от большего к меньшему с целью определения оптимального объема.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Сейсморазведочные работы будут выполнены с использованием донных станций (по редкой раскладке). Суть ОМР заключается в постановке необходимого количества приемных линий, определении положения сейсмоприемников на дне при помощи акустической системы позиционирования и последующем возбуждении сейсмического сигнала на активных расстановках по линиям отстрела. Максимальная длина блока по длинной оси ориентировочно составит 29 100 м. Общее количество пунктов приема ориентировочно составит 164 124. Общая длина линий возбуждения ориентировочно равна 8177,1 км. Общая длина линий приема ориентировочно составит 806,4 км. Расстояние между пунктами приема составит около 400 м. Минимальное количество донных станций для выполнения работ – 924..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Морские сейсморазведочные работы планируется выполнить в период с июля по декабрь 2025 года (мобилизация – июль-сентябрь 2025; проведение полевых работ – сентябрь- декабрь 2025 г.; демобилизация – декабрь 2025 г.). Продолжительность проведения сейсморазведочных работ с использованием донных станций (по редкой раскладке) составит с учетом полевых работ и ОМР (опытно-методические работы) 97 дней. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые разведочные работы планируется проводить на морском участке в Казахском секторе Каспийского моря. Использование земельных участков не предполагается;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Работы планируется проводить в акватории казахстанского сектора Каспийского моря - на лицензионном участке "Аль-Фараби". Для технологических нужд будет использована морская вода, для хозяйственно-питьевого водоснабжения будет использована привозная вода - цистерны на судах будут заполнены перед выходом судов в море. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использована на технологические нужды и хозяйственно-питьевое водоснабжение; объемов потребления воды Баланс водопотребления на технологические нужды складывается из необходимости забора морской воды на охлаждение судовых двигателей. Вода, используемая для этих целей, циркулирует во внешних контурах охладительных систем и не контактирует с источниками загрязнения. Ориентировочный объем водопотребления на технологические нужды (охлаждение судовых двигателей) составит – 1 397 897,52 м3. Для обеспечения жизнедеятельности персонала НИС оснащены цистернами для пресной воды. Указанные цистерны заполняются перед выходом судов в море и по мере использования воды. Ориентировочный объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды составит – 888 м3 ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Морская вода для охлаждения судовых двигателей;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №4914-УВС МЭ на разведку и добычу углеводородов. Участок недр имеет статус геологического отвода, площадь участка – 6046,6 кв. км, нижняя граница – поверхность фундамента. Координаты угловых точек Участка «Аль-Фараби»: 1)49° 45' 00", 43° 18' 00"; 2)50° 16' 00", 43° 18' 00"; 3) 50° 16' 00",43° 17' 00"; 4) 50° 43' 00", 43° 17' 00"; 5)50° 43' 00", 42° 46' 00"; 6) 50°51'00", 42°46'00"; 7) 50° 51' 00", 42° 34' 00"; 8) 50° 43' 00", 42° 34' 00"; 9) 50°43'00", 42°32'00"; 10) 50° 21' 00", 42° 32' 00"; 11) 50° 21' 00", 42° 37' 00"; 12) 50° 04' 00", 42° 37' 00"; 13) 50° 04' 00", 42° 29' 00"; 14) 49° 59' 00", 42° 29' 00"; 15) 49° 59' 00", 42° 31' 00"; 16) 49° 57' 00", 42° 31' 00"; 17) 49° 57' 00", 42° 33' 00"; 18) 49° 55' 00", 42° 33' 00"; 19) 49° 55' 00",

42° 36' 00"; 20) 49° 57' 00", 42° 36' 00"; 21) 49° 57' 00", 42° 39' 00"; 22) 49° 59' 00", 42° 39' 00"; 23) 49° 59' 00", 42° 42' 00"; 24) 50° 01' 00", 42° 42' 00"; 25) 50° 01' 00", 42° 46' 00"; 26) 49° 59' 00", 42° 46' 00"; 27) 49° 59' 00", 42° 48' 00"; 28) 49° 57' 00", 42° 48' 00"; 29) 49° 57' 00", 42° 49' 00"; 30 ) 49° 55' 00", 42': 49' 00"; 31) 49° 55' 00", 42° 50' 00"; 32) 49° 54' 00", 42° 50' 00"; 33) 49° 54' 00", 42° 51' 00"; 34) 49° 53' 00", 42° 51' 00"; 35) 49° 53' 00" 42° 52' 00"; 36) 49° 51' 00", 42° 52' 00"; 37) 49° 51' 00", 42° 53' 00"; 38) 49° 50' 00", 42° 53' 00"; 39) 49° 50' 00" 42° 54' 00"; 40) 49° 49' 00", 42° 54' 00"; 41) 49° 49' 00", 42° 55' 00"; 42) 49° 47' 00", 42° 55' 00"; 43) 49° 47' 00", 42° 56' 00"; 44) 49° 46' 00" 42° 56' 00"; 45) 49° 46' 00", 42° 57' 00"; 46 ) 49° 45' 00", 42° 57' 00" Координаты блока покрытия номинальной полной кратностью площадью 199.8 км<sup>2</sup>: 1) 42°56'11.5595"N 49°45'16.8180"E, 2) 42°59'23.3011"N 49°49'46.0067"E; 3)42°50'15.8255"N 50°01'46.0176"E 4)42°47'4.5497"N. Координаты блока покрытия номинальной полной кратностью площадью 225 км<sup>2</sup>: 1) 42°59'59.2896"N 49°49'11.5031"E; 2) 42°56'53.0388"N 49°44'44.3102"E; 3) 42°46'15.2970"N 49°58'22.9659"E; 4) 42°49'19.2372"N 50°02'49.8185"E. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Не ожидается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром нет;  
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;  
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;  
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При проведении сейсморазведочных работ с донными станциями (по редкой раскладке) общая потребность в дизельном топливе составит 7193.05 тонн: Потребность в сырье для судна-источника типа «LANKARAN»: 1. Главный судовой двигатель (2 ед.) (мощность 6000 кВт, удельный расход топлива – 175 г/кВт\*час) – 4888.8 тонн (2444.4 тонн на каждый двигатель); 2. Дизель-генератор (2 ед.) (мощность 550 кВт, удельный расход топлива – 120 г/кВт\*час) – 307.3 тонн (153.65 тонн на каждый генератор); 3. ДЭС резервный (мощность 90 кВт, удельный расход – 130 г/кВт\*час) – 27 тонн. Потребность в сырье для судов-раскладчиков типа «ANTARES»: 1. Главный судовой двигатель (2 ед.) (мощность 2206 кВт, удельный расход топлива – 179 г/кВт\*час) – 1838.6 тонн (919.3 тонн на каждый двигатель); 2. Генератор (2 ед.) (мощность 112 кВт, удельный расход топлива – 210 г/кВт\*час) – 109.6 тонн (54.8 тонн на каждый генератор); 3. ДЭС резервный (мощность 60 кВт, удельный расход топлива – 150 г/кВт\*час) – 21 тонна; Потребность в сырье для судна-пингеровщика типа катера RIB: 4. Лодочный мотор (мощность двигателя 220 кВт, удельный расход топлива – 18 г\*кВт/ч) – 0.75 тонн. При проведении сейсморазведочных работ с донными станциями (по редкой раскладке): Судно-источник типа «LANKARAN»: 1. Главный судовой двигатель (2 ед.) (мощность 6000 кВт, удельный расход топлива – 175 г/кВт\*час); 2. Дизель-генератор (мощность 550 кВт, удельный расход топлива – 120 г/кВт\*час); 3. ДЭС резервный (мощность 90 кВт, удельный расход – 130 г/кВт\*час). Судна-раскладчики типа «ANTARES»: 4. Главный судовой двигатель (2 ед.) (мощность 2206 кВт, удельный расход топлива – 179 г/кВт\*час); 5. Генератор (2 ед.) (мощность 112 кВт, удельный расход топлива – 210 г/кВт\*час); 6. ДЭС резервный (мощность 60 кВт, удельный расход топлива – 150 г/кВт\*час). Судно-пингеровщик типа катера RIB: Лодочный мотор (мощность двигателя 220 кВт, удельный расход топлива – 18 г\*кВт/ч).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Во время проведения сейсморазведочных работ будет использовано специализированное научно-исследовательское судно, предназначенное для геофизических работ. Поскольку до

непосредственного проведения сейсморазведочных работ не ясно, какое именно судно будет привлечено для работ, приняты типовые характеристики аналогичных судов. Флот, и источники загрязнения (судовой двигатель, вспомогательные генераторы, емкости для хранения дизельного топлива и отработанного масла), во время курсирования с морского порта до участка проведения сейсморазведочных работ и обратно будет являться передвижным источником. Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI нормативы выбросов для передвижных источников не устанавливаются. При проведении сейсморазведочных работ с донными станциями (редкая раскладка) будет использовано 3 судна – судно-источник, судно-раскладчик, судно-пингеровщик. В качестве судна-источника принимается судно типа «LANKARAN», судна-раскладчика – судно типа «ANTARES», судна-пингеровщика – катер типа RIB. Общее количество источников загрязнения составит 14 единиц, из них 11 – организованные, 3 – неорганизованные. Общее количество источников выделения – 20 единиц. На судне-источнике типа НИС «LANKARAN»: Ист. 0001-0002 – главный двигатель (мощность 6000 кВт); Ист. 0003-0004 – дизель-генератор (мощность 550 кВт); Ист. 0005 – ДЭС (резервный) (мощность 90 кВт); Ист. 6001/001 – емкости хранения дизельного топлива; Ист. 6001/002 – емкости хранения отработанного масла. Ист. 6001/003 – насосы перекачки дизельного топлива; Ист. 6001/004 – насос перекачки отработанного масла. На судне-раскладчике №1 типа НИС «ANTARES» Ист. 0006-0007 – главный двигатель (мощность 2206 кВт); Ист. 0008-0009 – генератор (мощность 112 кВт); Ист. 0010 – ДЭС резервный (мощность 60 кВт); Ист. 6002/001 – емкости хранения дизельного топлива; Ист. 6002/002 – емкости хранения отработанного масла. Ист. 6002/003 – насосы перекачки дизельного топлива; Ист. 6002/004 – насос перекачки отработанного масла. На судне-пингеровщике типа катер RIB: Ист. 0011 – ДЭС резервный (мощность двигателя 220 кВт); Ист. 6003/001 – емкость хранения дизельного топлива. В общем, при проведении сейсморазведочных работ с использованием донных станций (по редкой раскладке) будет образовано 10 загрязняющих веществ. Общий максимально разовый выброс в атмосферный воздух составит 53.928755219 г/с, валовый выброс за период проведения работ – 320.177406036 тонн. Из них: 1 класса опасности: бенз/а/пирен (0.000145536 тонн); 2 класса опасности: азота (IV) диоксид (114.768 тонн), сероводород (0.0003208184 тонн), формальдегид (1.40971405 тонн); 3 класса опасности: азота (II) оксид (18.6498 тонн), углерод (5.327822066 тонн), сера диоксид (42.68215 тонн); 4 класса опасности: углерод оксид (102.071 тонн), алканы C12-C19 (35.2536141656 тонн); Без класса опасности: масло минеральное (0.0148394 тонн)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Возможно кратковременное изменение гидрофизических и гидрохимических параметров морской воды во время воздействия упругих колебаний. Используемая для охлаждения забортная (морская) вода будет возвращена в море. Вода, используемая для этих целей, циркулирует во внешних контурах охладительных систем и не контактирует с источниками загрязнения. Ожидается незначительное повышение температуры поверхностного горизонта, но в результате смешивания с морской водой, температура будет быстро восстанавливаться. При эксплуатации судовой энергетической установки неизбежно образуются нефтесодержащие льяльные воды и отходы топлива. Причиной образования льяльных вод являются протечки нефтепродуктов через арматуру, фланцевые соединения и уплотнения насосов масляных и топливных систем, через уплотнения теплообменных аппаратов. Объем образования льяльных вод составит – 209,52 м<sup>3</sup>. При проведении работ на рассматриваемой акватории предусмотрен обязательный сбор всех льяльных вод в танки с целью дальнейшей их передачи специализированным портовым организациям. Таким образом, воздействие на водную среду ожидается низкой значимости..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Всего во время проведения сейсморазведочных работ будет образовано 7 видов отходов: из них 4 вида – опасные (зеркальные), 3 – неопасные. Всего – 72.73249 тонн, из них: смешанные коммунальные отходы (200301)- 1.22т, Пищевые масла и жиры (200525) - 1.7751т, Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники) (180104) -0.00162т, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (200121\*) - 0.00097т, Адсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами) (150202\*) - 0.1013т,

Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (130206\*) - 69.6т, Собираемые отдельно электролиты из батарей и аккумуляторов (160606\*) - 0.0335т. Все отходы будут временно складироваться в специальных контейнерах и емкостях на судне, а затем при демобилизации будут передаваться для дальнейшей утилизации подрядным организациям на договорной основе, имеющим соответствующую лицензию..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений  
Перечень разрешений: 1. Экологическое разрешение на воздействие в соответствии со ст. 120 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI; Согласование со следующими заинтересованными государственными органами: 1. Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан или его территориальное подразделение (в случае необходимости); 2. Комитет рыбного хозяйства Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан или его территориальное подразделение; 3. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Мангистауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения РК»; 4. РГУ «Мангистауское отделенческое Управление санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»; 5. РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На акватории лицензионного участка «Аль-Фараби» проводятся исследования в рамках ПЭМ по климатическим сезонам в соответствии с требованиями Экологического кодекса и иными действующими нормативно-правовыми актами. Ниже приведено краткое состояние компонентов окружающей среды по результатам ПЭМ осеннего этапа 2024 г. ПЭМ был проведен на 17 станциях мониторинга, в том числе на 14 станциях, равномерно расположенных на акватории Участка, на 3 станциях – расположенных вне его. Исследования включали в себя STD-зондирование, гидроакустические и визуальные наблюдения, а также отбор проб для проведения лабораторных испытаний на определение гидрофизических, гидрохимических, гидробиологических параметров. Часть исследований была проведена *in situ*. Полученные результаты были сопоставлены между собой для определения наиболее отличающихся показателей. В целом, проведенные наблюдения параметров подтверждают фоновые и литературные данные по исследуемой акватории. По результатам экспедиционных работ, проведенных осенью 2024 г., анализа архивных данных (гидрология и течения) и данных, полученных в результате численного моделирования, можно сделать нижеследующие выводы. Гидрометеорологические параметры Участка сформированы под существенным воздействием прикаспийских степей и пустынь, расположенных на его восточном побережье, которые способствуют выхолаживанию прибрежных участков в зимний период и прогреванию – в летний. Температурный режим находится во взаимозависимости с приповерхностным горизонтом морской воды. По этой причине в течение всего времени наблюдений между метеорологическим режимом над глубоководными и менее глубоководными массивами были зафиксированы существенные различия. Для Каспийского моря, в частности для его средней части, характерно круговое движение течения, вызванное ветровой деятельностью. По итогам исследований была обнаружена определенная зависимость направления волнения от ветров. Однако, направления течений не всегда соответствуют преобладающему направлению ветра, поскольку водная среда моря всегда находится в движении, возникающий ветер встречает течение, которое было вызвано предшествующим ветром. Во время ПЭМ (осень, 2024 г.) было зафиксировано более высокое значение минимальной температуры воздуха по сравнению с предыдущим летним сезоном, но при этом все установленные температуры соответствовали значениям, которые были установлены во время ПЭМ (осень, 2023 г.). Все так же, как и в предыдущие сезоны, наблюдается прямая зависимость между значениями влажности и температуры: при увеличении температуры, снижается способность воздуха сохранять влагу. Также обнаружено, общее

увеличение атмосферного давления, которое, вероятно, обусловлено переходным (лето-осень) периодом. В целом, аномальных значений гидрометеорологических параметров не наблюдается. В результате исследований атмосферного воздуха на Участке работ в период осеннего этапа ПЭМ, концентрации определяемых загрязняющих веществ в атмосферном воздухе находились ниже установленных ПДК м.р., превышения не были выявлены. Содержание концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе определяется сочетанием следующих метеорологических факторов: скорости и направления ветра, температурной стратификации и влажности. Атмосферный воздух в пределах Участка характеризуется высоким потенциалом самовосстановления ввиду того, что здесь в период проведенных исследований наблюдается активная ветровая деятельность. Устойчивого загрязнения атмосферного воздуха в районе Участка не наблюдается, фактически обнаруженные значения примесей, вероятнее всего, имеют естественное природное происхождение. Исследования морской воды. За время проведения ПЭМ по климатическим сезонам (осень, 2024 г.) выполнение работ пришлось на фазу смены климатического сезона лето-осень, при которой фиксировались остаточные, летние температуры, сохранение процессов стратификации и четкое разделение водных слоёв, наблюдавшихся на всех станциях Участка. (более подробно см. п. 15 Приложение ЗоНД.).

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Не выходит за пределы лицензионного участка «Аль-Фараби». Сейсморазведочные работы ожидается провести на участке площадью 199,8 кв. км. и 225 кв. км. Таким образом в площадном отношении воздействие будет носить региональный характер. Воздействие во временном отношении будет носить непродолжительный (кратковременный) характер – менее 6 месяцев. По интенсивности воздействие будет незначительного характера. В целом значимость воздействия по всем рассматриваемым трем методам выполнения сейсморазведочных работ будет низкой. В административном отношении участок прилегает к Мангистауской области, ближайшим населенным пунктом от центра участка являются областной центр – город (порт) Актау 106 км. Согласно «Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 г. №221-ө, расчет рассеивания выбросов может проводиться в пределах 100 км от источников выбросов. Воздействие будет носить региональный (ввиду площади сейсморазведочных работ), кратковременный характер и низкую интенсивность. Возможно кратковременное изменение гидрофизических и гидрохимических параметров морской воды во время воздействия упругих колебаний. Рабочая глубина (метров) до 500 м. При движении судов возможно попадание в воду отходов сгорания топлива – льяльные воды, - забор воды для охлаждения двигателей судов и сброс условно-чистых вод в море. Вода, используемая для этих целей, циркулирует во внешних контурах охладительных систем и не контактирует с источниками загрязнения. Воздействие на водную среду ожидается низкой значимости. В случае проведения сейсморазведочных работ с использованием донных станций, ожидается механическое, но обратимое, воздействие на донные отложения. Общее количество пунктов приема приблизительно составит 164 124 ед. При условии, что площадь одного пункта приема приблизительно равна 0.05 м<sup>2</sup>, воздействие на донные отложения будет оказано площадью в 0.02 км<sup>2</sup>. Таким образом, воздействие на донные отложения ожидается пренебрежительно малым для участка проведения сейсморазведочных работ. Фитопланктон: обычно не рассматривается как сильно уязвимый компонент экосистемы, ввиду его высоких темпов размножения, высоких показателей естественной смертности и быстроты восстановления численности, а также значительных сезонных и межгодовых флуктуаций численности и биомассы. Таким образом, значимость воздействия на фитопланктон будет низкой. Водная растительность: согласно данным годичного цикла ПЭМ по климатическим сезонам на Участке отсутствует водная растительность, что обусловлено общей глубоководностью Участка. Таким образом, воздействие на водную растительность отсутствует. Зоопланктон: Воздействие на зоопланктон, вероятнее всего, будет наблюдаться вблизи (около 1,5м) от пневмоисточника согласно методическим данным. Воздействие может быть выражено, как изменением физиологических характеристик организмов зоопланктона и меропланктона, так и его полной гибелью в пределах воздействия пневмоисточника. Оценка ущерба зоопланктонным организмам будет выполнена в проектной документации. Зообентос: площадь воздействия на бентосные организмы сопоставима с площадью воздействия на донные отложения. В результате раскладки донных сейсмоприемников может произойти воздействие на кормовой бентос, а именно на малоподвижные и неподвижные формы бентоса, а также извлечение части затронутой площади из состава кормовых площадей, равной суммарной площади основания всех раскладываемых донных

регистраторов. Ихтиофауна: Воздействие на ихтиофауну будет оказано в двух направлениях – прямое (воздействие пневмоисточников) и опосредованное гибелью зоопланктона, фитопланктона (кормовой базы ихтиофауны). Расчет ущерба будет выполнен в проектной документации. (см.п.13 ЗоНД).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 1. Охрана атмосферного воздуха: производственный контроль состояния и регулировки топливных систем судовой техники; использование топлива легких фракций; запуск и прогрев двигателей судовых механизмов по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа; 2. Охрана водной среды: запрет на сброс сточных вод и отходов; строгое выполнение требований «Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов, МАРПОЛ 73/78». 3. Охрана ихтиофауны: при работе водозаборных сооружений молодь рыб, попадающая в опасную зону влияния водозаборов, затягивается в них и гибнет. Для предотвращения попадания и гибели рыб в водозаборах и тем самым сохранения ихтиофауны водоёма каждый водозабор должен быть оснащён специальным оборудованием - рыбозащитным устройством. 4. Охрана тюленей и орнитофауны: с октября по май проведение работ на расстоянии не менее 1852 м от выявленных мест их концентраций (лежбищ); отключение неиспользуемой осветительной аппаратуры для снижения светового воздействия на орнитофауну. 5. Проведение производственного экологического мониторинга по климатическим сезонам в целях получения и анализа сведений о состоянии окружающей среды на Участке. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В ранее разработанном в 2023 году техническом проекте на выполнение сейсморазведочных работ на Участке «Аль-Фараби» было рассмотрено три метода выполнения : 1. с буксируемыми косами (с одним азимутом); 2. с буксируемыми косами (с двумя ортогональными азимутами); 3.с донными станциями (по редкой раскладке). В новом техническом проекте предусмотрено применение метода сейсморазведочных работ с использованием донных станций по редкой раскладке, который является наиболее экологически безопасным и оказывает минимальное воздействие на окружающую среду..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Нехаев Александр Андреевич

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



