

«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 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 представлены: «Дополнение №2 к Техническому проекту на выполнение морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D в пределах лицензионного участка Аль-Фараби».

Материалы поступили на рассмотрение: 08.05.2025. вх. KZ20RYS01136172

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 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 сейсмики находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг». Глубина в районе работ составляет 400-600 м.

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 км2: 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 км2: 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

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.

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.

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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).

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.

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

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.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые 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).

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 м², воздействие на донные отложения будет оказано площадью в 0.02 км². 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)

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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; Охрана водной среды: запрет на сброс сточных вод и отходов; строгое выполнение требований «Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов, МАРПОЛ 73/78». 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. 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. Проведение производственного экологического мониторинга по климатическим сезонам в целях получения и анализа сведений о состоянии окружающей среды на Участке.

Намечаемая деятельность: «Дополнение №2 к Техническому проекту на выполнение морских сейсморазведочных работ МОГТ-3D в пределах лицензионного участка 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: 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.

2. 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

