

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО "Kalamkas-Khazar Operating"

Материалы поступили на рассмотрение № KZ20RYS00371812 от 05.04.2023 года

Общие сведения

Цель намечаемой деятельности - Разработка месторождения Каламкас-море с целью добычи углеводородного сырья.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Каламкас-море планируется в пиковом объеме по нефти 4005 тыс. тонн в год, по газу 484 млн. м3 в год. Попутный газ будет использоваться на собственные нужды и утилизироваться путем закачки для временного хранения для последующей монетизации на следующих этапах реализации проекта. Для системы поддержания пластового давления предусматривается закачка воды в пиковом объеме 6466 тыс. м3 в год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предполагает разработку только Западного блока (объекты I и II) месторождения Каламкас-море. На месторождении в течение 5 лет будут введены в эксплуатацию 24 скважины, в том числе 16 добывающих, 6 водонагнетательных и 2 газонагнетательных. Для размещения устьев добывающих, газо- и водо-нагнетательных скважин будет использована морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) с буровой установкой и жилым модулем. На МЛСП предусматривается сбор пластовой продукции посредством входных манифольдов, индивидуальный и оперативный замер пластовой продукции, ввод в транспортируемый поток необходимых химреагентов и дальнейший транспорт с помощью многофазных трубопроводов на береговой технологический комплекс (БТК). На МЛСП предусмотрен прием и распределение воды для поддержания пластового давления (ППД), а также утилизация попутного газа от БТК в газовую шапку месторождения. Подготовленная нефть на установках БТК направляется в наземный терминал нефти (НТН), совмещенный с БТК, и далее, посредством трубопровода, транспортируется в систему КазТрансОйл (КТО).

Атмосферный воздух.

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ от всех объектов месторождения Каламкас-море составят 1720,5 г/с, 10166,5 т/год. Ожидаемые выбросы ЗВ при эксплуатации морских объектов месторождения Каламкас море составят: 236,7 г/с (3595,3 т/год), из них: барий сульфат 0,167 г/с (0,792 т/год); железа оксид (3 кл.оп) 0,118 г/с (0,249 т/год); марганец и его соед. (2 кл.оп) 0,002 г/с (0,005 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 83,185 г/с (1250,056 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 13,509 г/с (203,114 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0,010 г/с (0,428 т/год); озон (1 кл.оп) 0,000008 г/с (0,00003 т/год); сажа (3 кл.оп) 6,017 г/с (84,140 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 14,595 г/с (233,076 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0,007 г/с (0,163 т/год); окись углерода (4кл.оп) 74,839 г/с (1105,679 т/год); фтористый водород (2 кл.оп) 0,019 г/с (0,320 т/год); углеводороды предельные С1-С5 2.309 г/с (85.353 т/год); углеводороды предельные С6-С10 0,499 г/с (9,672 т/год); бензол (2 кл.оп) 0,002 г/с (0,063 т/год); ксилол (3 кл.оп) 0,125 г/с (1,051 т/год); этилбензол (2 кл.оп) 0,008 г/с (0,218 т/год); толуол (3 кл.оп) 0,019 г/с (0,612 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 0,0001 г/с (0,002 т/год); п-. аминофенол 0,002 г/с (0,079 т/год); изопропиловый спирт (3 кл.оп) 0,0004 г/с (0,013 т/год); метанол (3кл.оп) 0,042 г/с (1,47 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 1,511 г/с (20,743 т/год); смесь прир.меркаптанов (3 кл.оп) 0,00001 г/с (0,00004 т/год); этилмеркаптан (3кл.оп) 0,0002 г/с (0,006 т/год); триалкиламины 0,0004 г/с (0,013 т/год); бензин (4 кл.оп) 0,008 г/с (0,073 т/год); масло минеральное нефтяное 0,594 г/с (9,513 т/год); сольвент нафта 0,022 г/с (0,748 т/год); уайт-спирит 0,233 г/с (1,142 т/год); углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 38,183 г/с (578,345 т/год); глицерин 0,011 г/с (0,377 т/год); эмульсол 0,000009 г/с (0,00001 т/год); взвешенные частицы (3 кл.оп) 0,472 г/с (6,953 т/год); пыль неорг. SiO₂: 70-20% (3 кл.оп) 0,189 г/с (0,842 т/год). Ожидаемые выбросы ЗВ при эксплуатации БТК месторождения Каламкас-море составят: 1483,8 г/с (6571,2 т/год), из них: калий хлорид (4 кл.оп) 0,108 г/с (0,567 т/год); натрий гидроксид 0,0002 г/с (0,002 т/год); натрий хлорид (3 кл.оп) 0,034 г/с (0,033 т/год); динарий карбонат (3 кл.оп) 0,0001 г/с (0,0003 т/год); азота диоксид (2кл.оп) 231,200 г/с (1222,376 т/год); азотная кислота (2 кл.оп) 0,019 г/с (0,123 т/год); аммиак (4 кл.оп) 0,0009 г/с (0,011 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 37,570 г/с (198,636 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0,005 г/с (0,030 т/год); серная кислота (2 кл.оп) 0,0005 г/с (0,003 т/год); сажа (3 кл.оп) 11,261 г/с (106,610 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 88,498 г/с (190,312 т/год); сероводород (2кл.оп) 0,008 г/с (0,204 т/год); окись углерода (4кл.оп) 1011, 395 г/с (2960,749 т/год); метан 18,602 г/с (38,065 т/год); углеводороды предельные С1-С5 33,709 г/с (1150,273 т/год); углеводороды предельные С6-С10 8,759 г/с (355,206 т/год); этилен (3 кл.оп) 0,0009 г/с (0,031 т/год); бензол (2 кл.оп) 0,114 г/с (4,639 т/год); ксилол (3кл.оп) 0,081 г/с (1,971 т/год); этилбензол (2 кл.оп) 0,012 г/с (0,415 т/год); толуол (3кл.оп) 0,767 г/с (4,481 т/год); бенз/а/пирен (1кл.оп) 0,0001 г/с (0,0007 т/год); паминофенол 0.011 г/с (0.363 т/год); диэтиленгликоль (4 кл.оп) 0.016 г/с (0.543 т/год); ацетопропиловый спирт (4 кл.оп) 0,000008 г/с (0,00006 т/год); изопропиловый спирт (3 кл.оп) 0,040 г/с (0,066 т/год); метанол (3 кл.оп) 2,542 г/с (1,264 т/год); этиловый спирт (4 кл.оп) 0,013 г/с (0,008 т/год); гидроксibenзол (2 кл.оп) 0.0002 г/с (0.005 т/год); этиленгликоль 0.0012 г/с (0.00009 т/год); триэтиленгликоль 0,165 г/с (4,508 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 1,122 г/с (8,146 т/год); ацетон (4 кл.оп) 0,018 г/с (0,191 т/год); метилизобутилкетон (4 кл.оп) 0,908 г/с (0,845 т/год); этилмеркаптан (3 кл.оп) 0,005 г/с (0,015 т/год); триалкиламины 0,164 г/с (0,089 т/год); керосин 0,006 г/с (0,097 т/год); масло минеральное нефтяное 1,026 г/с (33,533 т/год); сольвент нафта 0,880 г/с (1,846 т/год); углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 34,639 г/с (284,807.

Сброс в море загрязняющих веществ исключен. На МЛСП будет организован отдельный сбор образующихся загрязнённых сточных вод, с последующим вывозом на береговые приемные устройства БТК. На наземной части - сброс очищенных сточных вод в пруды-испарители. Ориентировочный объем сброса загрязняющих веществ составит: 41,4 тонн/год. Загрязняющие вещества: взвешенные вещества, хлориды (4 КО, регистр), сульфаты (4 КО), фосфаты (4 КО), азот аммонийный (3 КО), нитраты (3 КО), нитриты (2 КО), нефтепродукты (4 КО), фенолы (4 КО, регистр), АПАВ, железо общее (3 КО), ХПК (регистр), Качественные и количественные параметры сбросов являются ориентировочными и не подлежат утверждению в качестве нормативов эмиссий. Объемы водоотведения будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Водные ресурсы.



Предполагаемый источник водоснабжения. Водовод Астрахань-Мангышлак для хозяйственно-питьевых и производственных нужд на БТК. На МЛСП источник водоснабжения: морская опресненная – для хоз-бытовых нужд; привозная питьевая – для питьевых нужд; морская – для производственных нужд. В качестве источника воды для системы ППД планируется использовать попутно-добываемую пластовую воду и воду с альб-сеноманских отложений. Трасса многофазного трубопровода пересекает водоохранную зону Каспийского моря. Водоснабжение будет осуществляться от водовода «Астрахань-Мангышлак» до БТК по договору. Забор непитевой воды морской и из артезианских скважин будет осуществляться согласно ст.66 Водного Кодекса с оформлением разрешения на специальное водопользование. Технология очистки будет уточняться на следующих этапах проектирования. Качество питьевой воды будет соответствовать требованиям СП « Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № 26 от 20 февраля 2023 года.; объемов потребления воды Предположительный объем водопотребления для БКТ составит: 4034 тыс. м³/год, в том числе: на хоз-питьевые нужды- 6,3 тыс. м³/год; на производственные нужды - 4027,6 тыс. м³/год, из них из водовода «Астрахань-Мангышлак» - 400,5 тыс. м³/год; артезианские скважины - 3627,1 тыс. м³/год (максимальные показатели для системы ППД). Предположительный объем водопотребления для МЛСП составит: 54 тыс. м³/год, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 27,4 тыс. м³/год, из них морская вода на опреснительную установку 21,0 тыс. м³/год (в том числе после опреснения - 10,5 тыс. м³/год), привозная с берега 6,4 тыс. м³/год. На производственные - морская вода 26,5 тыс. м³/год. Для системы ППД максимальный объем рабочего агента составит: 6466,2 (добытая попутно-пластовая и вода из артезианских скважин). Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

На БТК волжская вода используется для производственных целей (для процесса обессоливания нефти, приготовления деминерализованной воды на производство пара и подпитку оборотных систем установок и т.д.) и для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд персонала. На МЛСП морская вода используется для опреснения на опреснительных установках, производственных нужд, в том числе при бурении скважин.

Растительный и животный мир.

На территории осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Намечаемая деятельность не предусматривает вырубку и перенос зеленых насаждений. Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется.

Вид недропользования – добыча углеводородов. Срок права недропользования – в соответствии с условиями Контракта.

Отходы.

Ожидается образование 33-х видов отходов производства и потребления, из которых 16 видов отходов отнесены к опасным, 8 видов отходов будут считаться не опасными, а к зеркальным отходам, обладающими опасными и не опасными свойствами, будут отнесены 4 и 5 видов соответственно. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала

Предполагаемый максимальный объем отходов составит 45465,3 т/год, в том числе опасных – 35913,0 т/год, не опасных – 3004,9 т/год, зеркальных – 6547,5 т/год. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными МЭГПР от 31 августа 2021 года № 346, пороговые значения для отходов не установлены.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Проект подлежит экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды согласно п.1 Распределения функций и полномочий между уполномоченным



органом в области охраны окружающей среды и территориальными подразделениями, утвержденной приказом МЭГПР РК утвержденной приказом МЭГПР РК от 13 сентября 2021 года № 370.

Проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. Предусмотреть мероприятия, направленные на пылеподавление.

5. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.

6. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;



2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

7. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

8. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

9. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

10. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

11. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

12. В соответствии с п. 4 ст.339 Кодекса владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 Кодекса.

13. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934)

14. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие



полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

16. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Кодекса, представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация). Кроме того, необходимо земную поверхность (из-под карьера, отвалов и др.) после обработки открытым способом восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации - – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

17. Согласно п.9 ст. 222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий, осуществляющие сброс сточных вод или имеющие замкнутый цикл водоснабжения, должны использовать приборы учета объемов воды и вести журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

18. Согласно пп.6 п.2 ст.397 ЭК РК, при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов должны предусматриваться меры по уменьшению объемов размещения серы в открытом виде на серных картах и снижению ее негативного воздействия на окружающую среду.

19. Предусмотреть мероприятия по сокращению объемов хранения серы в открытом виде на серных картах.

20. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

21. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

22. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

23. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

24. 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».

25. 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».

26. При осуществлении деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря должны соблюдаться следующие экологические требования: работы, связанные с выемкой и перемещением грунтов, допускаются при наличии специального разрешения, выдаваемого уполномоченным государственным органом по изучению недр, за исключением аварийно-спасательных работ; строительство, монтаж и демонтаж сооружений могут осуществляться только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ; при проведении любых видов строительных и иных работ запрещается использование взрывных работ в толще воды и на морском дне; взрывные работы под морским дном могут осуществляться по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда и по изучению недр; запрещаются нарушение мест гнездования водоплавающих и околоводных птиц, а также преграждение доступа к нерестилищам осетровых рыб;

27. забор воды из моря допускается только при условии оснащения водозаборных сооружений рыбозащитными устройствами; на водозаборных сооружениях должны быть установлены технические устройства для непрерывного контроля эффективности работы рыбозащитных устройств; запрещается сброс отходов в море; сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения; температура воды в результате сброса за пределами контрольного створа не должна повышаться более чем на пять градусов по сравнению со среднемесячной температурой воды в период сброса за последние три года; маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц;

28. запрещается прокладка железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, не предусмотренных проектами в зоне действия специальных требований

29. Для проведения работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках глубиной не более десяти метров должны использоваться транспортные средства, обеспечивающие сохранение высокопродуктивных донных сообществ и нерестилищ. В случае необходимости при проведении мониторинга состояния окружающей среды допускается использование специальных транспортных средств на расширенных гусеницах, шинах низкого давления, воздушной подушке, в минимальной степени нарушающих целостность почвенно-растительного покрова и существующих биоценозов.

30. При проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря недропользователь обязан обеспечить соблюдение экологических требований, установленных 274 статьей

31. Недропользователь обязан осуществлять сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин с применением указанной в настоящем пункте наилучшей доступной техники только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок должна обеспечивать полное сгорание углеводородов.

32. Выбросы в атмосферу при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря подлежат мониторингу и контролю в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан апробированными



принципами и методами, принятыми в международной практике в области охраны окружающей среды при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов.

33. Закачка отходов бурения в недра запрещается без предварительных операций по их обезвреживанию, определяемых в утвержденном проектом документе для проведения операций по недропользованию.

34. Закачка в недра попутного газа в северной части Каспийского моря, обеспечивающая увеличение нефтеотдачи путем поддержания пластового давления, сверх норм, предусмотренных утвержденным проектом документом для проведения операций по недропользованию, а также нагнетание попутного газа сверх проектных показателей запрещаются.

35. Все операции по обезвреживанию и хранению отходов бурения (шламов и растворов), не вовлекаемых в повторное использование и не закачиваемых в недра, должны осуществляться на специальном полигоне, расположенном вне государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря. Такой специальный полигон должен быть введен в эксплуатацию не позднее даты начала буровых работ.

36. Предусмотреть разрешения специального водопользования Водной бассейновой инспекции

37. До начала работ по добыче нефти за счет финансовых средств недропользователя должны разрабатываться комплексные программы по охране окружающей среды, включая мероприятия по охране нерестилищ и воспроизводству ценных промысловых рыб, а также сохранению среды обитания тюленей в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря.

38. В составе буровых и тампонажных жидкостей не должны применяться вещества, не согласованные в составе утвержденного технического проекта.

39. Буровые установки необходимо комплектовать двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям Международной морской организации по предельным значениям выхлопов угарных газов.

40. При проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов на море на каждом морском объекте и каждом судне, на котором осуществляется перевозка нефти и нефтесодержащих грузов, должны размещаться ресурсы для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, определяемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Шакизда Б.
74-12-10*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



