



№

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Пробная эксплуатация месторождения (м.) Актоты».

Материалы поступили на рассмотрение KZ13RYS00242734 от 04.05.2022 года.

Общие сведения

Намечаемая деятельность – пробная эксплуатация месторождения Актоты относится разделу 2 «Разведка и добыча углеводородов».

Месторождение Актоты расположено в 50 км восточнее месторождения Кашаган и в 30 км от побережья северной части Каспийского моря. Административно относится к Атырауской области и располагается на расстоянии 110 км к югу от г. Атырау. Действующая к началу пробной эксплуатации, наземная технологическая установка (НТУ) будет расположена в Жылыойском районе Атырауской области в 60 км юго-западнее г. Кульсары и в 45 км севернее месторождения Тенгиз.

Месторождение Актоты относится к газоконденсатному месторождению с высоким содержанием сероводорода. В настоящее время на существующем острове (132 x 90 м) пробурены и законсервированы две скважины. Пробная эксплуатация м. Актоты предполагает добычу углеводородов с 5-ти новых скважин, расположенных на острове DC-01 в пиковом объеме по конденсату 36 тыс. бар/сут, по газу 313 млн. ст. куб. фут/сут. Флюид будет транспортироваться по многофазному трубопроводу в действующую на тот момент НТУ для подготовки газа и нефти. Весь объем сырого газа м. Актоты (~ 300 млн. ст. куб. фут/сут) будет закачиваться обратно в пласт. Очищенная нефть будет подаваться в магистральный нефтепровод.

Пробная эксплуатация м. Актоты предполагается совместно с месторождениями Кашаган и Кайран, когда месторождение Кайран уже будет в полномасштабной разработке. Месторождение Актоты начнет разрабатываться и будет подключено к действующему НТУ, где подготавливается продукция месторождений Кашаган и Кайран. Скважинный флюид с м. Актоты будет подаваться по многофазному трубопроводу на существующую НТУ. После разделения жидкая фаза с м. Актоты смешивается с жидкой фазой месторождений Кашаган и Кайран. Жидкости после сепарации направляются на установки обезвоживания и обессоливания. Очищенная нефть перекачивается в резервуары хранения и экспортируется в магистральный нефтепровод. Потоки газа после осушки и достижения точки росы направляются для закачки в пласт месторождений Кайран и Кашаган. Пластовые воды очищаются от сероводорода и нефтепродуктов и направляются по трубопроводу сточной воды на пруды-испарители.

Предположительные сроки начала пробной эксплуатации м. Актоты – 2051 год, завершение – 2053 год. Строительство и утилизация объектов не входят в рамки намечаемой деятельности.



Водоснабжение будет осуществляться через новый водовод от водовода «Астрахань-Мангышлак» до НТУ. Водоохранные зоны. Трасса многофазного трубопровода пересекает водоохранную зону Каспийского моря.

При эксплуатации наземных объектов планируется сброс очищенных сточных вод в собственные пруды-испарители. Сброс воды в собственные приемники сточных вод будет сопровождаться согласно ст.66 ВК РК оформлением разрешения на специальное водопользование. Питьевая вода может быть получена из технической. 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 национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 г.

Всего (в год максимальной нагрузки) 152564 м³/год, из них технического качества – 148302 м³/год, питьевого качества – 4262 м³. Объемы водопотребления воды будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

При пробной эксплуатации на море: электроснабжение DC-01 подводным силовым кабелем от НТУ. Обеспечение метанолом, азотом и другими химическими реагентами подводными комбинированными реагентопроводами от НТУ. Расход дизтоплива для резервных дизгенераторов составит 606,4 т/год. Объем технологически неизбежного сжигания (ТНС) топливного газа при постоянной продувке факельных коллекторов, дежурных горелок, подаче уплотнительного газа и при проведении пуско-наладочных работ составит 7,7 млн.ст.м³/год. Объем ТНС сырого газа ориентировочно составит 27,8 млн.ст.м³/год. При пробной эксплуатации на суше: электроснабжение от собственных газотурбинных установок, доставка химреагентов железнодорожным (ж/д) транспортом. Расход топливного газа газотурбинными генераторами составит 289,7 млн.ст.м³/год. Расход дизтоплива резервными дизгенераторами составит 966,8 т/год. Объем технологически неизбежного сжигания топливного газа при постоянной продувке факельных коллекторов, дежурных горелок, подаче уплотнительного газа и при проведении пуско-наладочных работ составит 28,7 млн.ст.м³/год. Объем ТНС сырого газа ориентировочно составит 53,7 млн.ст.м³/год. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Ожидаемый объем выбросов ЗВ на море на DC-01 м.Актоты (макс. показатели в 2051г) составит: 19451,3т/год, из них: азота диоксид(2кл.оп) 98,2т/г; азота оксид(3кл.оп)15,9т/г; соляная кислота (2кл.оп) 0,0012т/г; сажа(3кл.оп)66,9т/г; сера диоксид(3кл.оп)18541,1т/г; сероводород(2кл.оп) 16,0т/г; сероуглерод(2кл.оп) 0,00007т/г; окись углерода(4кл.оп)672,3т/г; углерода сероокись 0,0003т/г; циклогексан (4кл.оп)0,015т/г; цикlopентан 0,0013т/г; метан 16,4т/г; углеводороды пред. C1-C5 0 1,885т/г; углеводороды пред. C6-C10 0,065т/г; бензол (2кл.оп) 0,0062т/г; ксилол (3кл.оп) 0,049 т/г; толуол (3кл.оп) 0,297т/г; 1,2,4-триметилбензол (2кл.оп) 0,015 т/г; этилбензол (3кл.оп) 0,001т/г; бенз/а/пирен (1кл.оп) 0,00003т/г; п-аминофенол 0,044 т/г; изопропиловый спирт (3кл.оп) 0,0074 т/г; метанол (3кл.оп) 1,577т/г; формальдегид (2кл.оп) 0,303 т/г; бутилмеркаптан (3кл.оп) 0,0008 т/г; метилмеркаптан (4кл.оп) 0,019 т/г; пропилмеркаптан (3кл.оп) 0,0009 т/г; этилмеркаптан (3кл.оп) 0,013 т/г; триалкиламины 0,007 т/г; масло минеральное нефтяное 3,036 т/г; сольвент нефтя 0,493 т/г; углеводороды пред.C12-C19 (4кл.оп) 16,378 т/г; глицерин 0,2596 т/г. Ожидаемый объем выбросов ЗВ на суше НТУ м.Актоты (макс.показатели в 2051г.) составит:59802,7т/г, из них:азота диоксид (2кл.оп) 832,4 т/г; азота оксид (3кл.оп) 135,3 т/г; сажа (3кл.оп) 205,3 т/г; сера диоксид (3кл.оп) 55711,0 т/г; сероводород (2кл.оп) 56,6 т/г; сероуглерод (2кл.оп) 0,0012 т/г; окись углерода (4кл.оп) 2563,2 т/г; углерода сероокись 0,0085 т/г; циклогексан (4кл.оп) 0,078 т/г; цикlopентан 0,030 т/г;метан 49,4т/г; углеводороды пред.C1-C5 146,2 т/г; углеводороды пред.C6-C10 22,6 т/г; бензол (2кл.оп)0,376т/г;ксилол(3кл.оп) 0,133т/г; толуол (3кл.оп) 0,335 т/г; 1,2,4-триметилбензол (2кл.оп) 0,053 т/г; этилбензол (3кл.оп) 0,007 т/г; бенз/а/пирен (1кл.оп) 0,0005 т/г; метанол (3кл.оп) 59,1 т/г; этиленгликоль 0,181 т/г; формальдегид (2кл.оп) 0,212 т/г; бутилмеркаптан (3кл.оп) 0,015 т/г; метилмеркаптан (4кл.оп) 0,153 т/г; смесь природных меркаптанов (3кл.оп) 0,002 т/г; пропилмеркаптан (3кл.оп) 0,029 т/г; этилмеркаптан (3кл.оп) 0,070 т/г; масло минеральное нефтяное 3,938 т/г; углеводороды пред. C12-C19 (4 кл.оп) 16,093т/г.

На море: Производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа



Предполагаемые объемы: 1640 м3/год. На суше: Все сточные воды отдельными потоками будут очищаться на очистных сооружениях и сбрасываться в пруды-накопители (испарители).

Предполагаемые объемы водоотведения (в год максимальной нагрузки): всего 173972 м3, в том числе: производственные – 171841 м3, хозяйственно-бытовые сточные воды – 2131 м3, безвозвратные потери и потребление – 29091 м3. Передача на собственные очистные сооружения (ОС) - 173972 м3. Дебаланс (50499 м3) объясняется кислыми и пластовыми водами после сепарации флюида, а также ливневыми водами. Нормативы эмиссий на следующих стадиях разработки проекта ожидаются на сброс очищенных производственных вод на новые пруды-испарители (ингредиенты: взвешенные вещества, нефтепродукты, железо общее (3), сухой остаток, метанол (2), сероводород (4)). Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

Ожидается образование 34-х видов отходов производства и потребления, из которых 15 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 7 видов соответственно. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: эксплуатация основного и вспомогательного технологического оборудования, капитальные и текущие ремонты оборудования, жизнедеятельность персонала и пр. Ориентировочный объём опасных отходов (непригодные сигнальные средства; нефтесодержащие отходы; нефтешлам; отработанные аккумуляторы; остатки химреагентов жидкие и твердые; отработанные газовые баллоны; отработанные источники питания; отработанные технические масла; отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности; очищенный осадок подготовки нефти; промасленные отходы; ртутьсодержащие отходы; сернистые отходы; некондиционные огнеупорные и футеровочные материалы) составит – 1748,8 тонн/год. Ориентировочный объём не опасных отходов (коммунальные отходы; металлолом; отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки; отходы бетона; отходы бумаги и картона; отходы пластика; отходы РТИ; пищевые отходы) составит – 184,1 тонн/год.

Ориентировочный объём зеркальных (опасных) отходов (медицинские отходы; осадок хоз-бытовых сточных вод; остатки лакокрасочных материалов) составит – 36,6 тонн/год. Ориентировочный объём зеркальных (не опасных) отходов (бытовые жиры; древесные отходы; изношенные средства защиты и спецодежда; отработанное пищевое масло; отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха; отходы абразива; портативное оборудование и оргтехника строительные отходы) составит – 157,7 тонн/год. Всего 2127,2 т/год. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо учесть:

Пункт 1. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс). При этом необходимо согласование БВИ и соблюдение требований Водного Кодекса РК.

2. Одним из принципов правового регулирования экологических отношений, в соответствии согласно п.3 ст.5 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), является принцип предосторожности. При наличии риска причинения вследствие какой-либо деятельности экологического ущерба, имеющего существенные и необратимые последствия для природной среды и (или) ее отдельных компонентов, или вреда жизни и (или) здоровью людей должны быть приняты эффективные и пропорциональные меры по предотвращению наступления таких последствий при экономически приемлемых затратах, несмотря на отсутствие на современном уровне научных и технических знаний возможности обосновать и достаточно оценить вероятность наступления указанных отрицательных последствий.

В соответствии с п.п. 2 п. 4 Кодекса отчёт о возможных воздействиях, должен содержать описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, также вариант выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование е



варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

3. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ – направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу).

Пункт 2. При временном накоплении неопасных отходов необходимо учесть требования ст.320 Кодекса: 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. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Пункт 3. Согласно ст.269 Кодекса в заповедной зоне в северной части Каспийского моря устанавливается следующий режим пользования:

1) для обеспечения нормального нерестового хода рыб и ската молоди в море запрещаются в период с 1 апреля по 15 июля проведение строительных и геофизических работ, испытание скважин и судоходство в приустьевых районах рек Урала и Волги в радиусе 50 километров от наиболее выдвинутой в сторону моря точки казахстанской части наземной дельты реки Волги и наиболее выдвинутой в сторону моря точки наземной дельты реки Урала, а также в полосе шириной 15 километров от береговой линии на 1 января 1994 года между границами вышеуказанных придельтовых пространств и далее на восток до реки Эмба. При этом допускается судоходство судов, осуществляющих промысел рыбы и ее транспортировку, выставление, замену, снятие и проверку средств навигационной обстановки, научно-исследовательские работы по согласованию с уполномоченным государственным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира;

2) в период, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, процесс добычи нефти должен быть переведен на автономное обеспечение оборудованием, химическими реагентами, горюче-смазочными и другими материалами, продовольствием. Должны быть приняты все меры, обеспечивающие накопление и хранение отходов процесса добычи нефти для их последующего вывоза по окончании периода запрета;

3) в целях сохранения птиц в местах гнездования (в тростниковых зарослях, на песчаных прибрежных косах и островах) запрещаются в период, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, проведение строительных работ, а также испытание скважин;

4) проведение работ в сроки, отличные от указанных в подпункте 1) настоящего пункта, в пределах тростниковых зарослей (естественного биологического фильтра) на границе суша – море регулируется решениями уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и особо охраняемых природных территорий с учетом сезона года;

5) для сохранения популяции каспийского тюленя проведение операций по разведке и (или) добыче углеводородов с октября по май месяцы должно осуществляться на расстоянии не ближе 1852 метров (одной морской мили) от мест их концентрации. Учитывая смену лежбищ, должны быть приняты все возможные меры для выявления мест концентрации тюленей;

6) во избежание негативных воздействий на птиц и каспийских тюленей запрещается пролет воздушного транспорта над установленными местами их обитания и размножения на высоте ниже одного километра, кроме случаев проведения научно-исследовательских и аварийно-спасательных работ с предварительным уведомлением уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и особо охраняемых природных территорий.

3. Для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании разведки и добычи на море максимально ограничиваются строительство буровых оснований, испытание скважин и судоходство.

Пункт 4. Ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной двум тысячам метров от отметки среднемноголетнего уровня моря за последнее десятилетие, равной минус 27 метров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом



Пункт 5. Согласно ст. 271 Кодекса районы охраны прибрежных вод в северной части Каспийского моря в местах водопользования населения устанавливаются местными исполнительными органами в пределах своей компетенции с учетом фактического и перспективного водопользования. Ширина территории такого района в сторону моря должна быть не менее 3,9 километра от отметки среднегодовоего уровня моря за последнее десятилетие. Прибрежная полоса суши, выделяемая в составе районов охраны прибрежных вод в северной части Каспийского моря, в местах водопользования населения соответствует водоохранной зоне Каспийского моря как в части определения границ, так и режима охраны.

Пункт 6. Экологические требования при осуществлении деятельности в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря.

1. Зона влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря не имеет четко фиксированных границ и ориентировочно распространяется от абсолютных отметок минус 29 метров в пределах акватории до минус 26 метров на суше.

В пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос;

2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания техники, механических мастерских, моек, организация и обустройство мест размещения отходов, а также размещение других объектов, негативно влияющих на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, выполнение буровых, сельскохозяйственных и иных работ без экологического разрешения.

Пункт 7. При осуществлении деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря должны соблюдаться следующие экологические требования:

1) работы, связанные с выемкой и перемещением грунтов, допускаются при наличии специального разрешения, выдаваемого уполномоченным государственным органом по изучению недр, за исключением аварийно-спасательных работ;

2) строительство, монтаж и демонтаж сооружений могут осуществляться только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ;

3) при проведении любых видов строительных и иных работ запрещается использование взрывных работ в толще воды и на морском дне;

4) 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;

5) запрещаются нарушение мест гнездования водоплавающих и околоводных птиц, а также преграждение доступа к нерестилищам осетровых рыб;

6) забор воды из моря допускается только при условии оснащения водозаборных сооружений рыбозащитными устройствами;

7) на водозаборных сооружениях должны быть установлены технические устройства для непрерывного контроля эффективности работы рыбозащитных устройств;

8) запрещается сброс отходов в море;

9) 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;

10) 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;

11) маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы



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

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.

Пункт 8. Экологические требования при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря.

1. При проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря недропользователь в дополнение к иным экологическим требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом, обязан обеспечить соблюдение экологических требований, установленных настоящей статьей.

2. При обнаружении в пределах контрактной территории ранее пробуренных скважин недропользователь обязан принять их на баланс и проводить по ним мониторинг.

3. Запрещается сжигание флюидов на факелах при эксплуатации скважин, за исключением случаев угрозы возникновения аварийной ситуации.

4. Сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Обоснование применения соответствующей техники осуществляется при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

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.

5. В случае расположения скважины на путях миграции птиц должны быть приняты организационно-технические меры для исключения причинения ущерба орнитофауне.

6. 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.

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

8. 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.

9. 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.

10. Морские объекты, признаваемые в качестве таковых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", и обслуживающие их суда

должны быть оборудованы установкой для очистки и обеззараживания сточных вод или другими средствами, обеспечивающими защиту морской среды.



береговые приемные устройства. Для сбора или обработки мусора (измельчения или прессования) должны быть предусмотрены соответствующие устройства. Допускается сжигание медицинских и пищевых отходов с применением наилучших доступных техник в соответствии с утвержденным проектным документом.

11. 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.

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

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

14. Энергоустановки должны комплектоваться двигателями внутреннего сгорания или турбинами двойного топлива (дизельное топливо – газ).

15. При проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по разведке и (или) добыче углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря анализ современного состояния ранее изученного района намечаемой деятельности должен быть основан на результатах полевых исследований, проведенных не ранее чем за четыре года до представления отчета об оценке воздействия на окружающую среду.

16. Обязательным элементом при оценке воздействия на окружающую среду является анализ альтернативных вариантов, включая отказ от проведения разведки на особо уязвимых участках акватории Каспийского моря и прибрежной зоны.

17. В водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным топливом и дизельным приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума.

18. 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.

Пункт 9. Предложения и замечания Министерства энергетики РК.

- В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

- В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;



скважин при разведке и добыче углеводородов;

9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

- Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- 2) при испытании объектов скважин;
- 3) при пробной эксплуатации месторождения;
- 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

- В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций. Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: 1) базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов; 2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

Пункт 10. Департамент экологии по Атырауской области, рассмотрев Заявление о намечаемой деятельности №KZ13RYS00242734 от 04.05.2022 года Филиала "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." (НКОК) сообщает следующее.

Согласно заявлению, намечаемая деятельность направлена на пробную эксплуатацию месторождения Актоты. Месторождение расположено на северной части Каспийского моря.

В рамках данного проекта предусматривается добыча углеводородов с 5-ти скважин.

1. В соответствии с постановлением акимата Атырауской области от 12 апреля 2012 года № 99 «Об установлении водоохранных зон и полос в Атырауской части Каспийского моря» и со ст. 223 Экологического кодекса РК (далее- Кодекс) в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, негативно влияющих на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды и использования и охраны водного фонда.

Также, согласно п.3. ст.269 Кодекса для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании, разведки и добычи на море, максимально ограничиваются строительство



При разработке проекта необходимо учитывать указанные ограничения.

2. Кроме того, согласно заявлению, намечаемая деятельность будут осуществляться в три навигационных сезона - 2051, 2052 и 2053 годов.

Однако, согласно ст. 257 Кодекса установлены ограничения режима осуществления деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря.

В заповедной зоне в северной части Каспийского моря устанавливается следующий режим пользования:

Для обеспечения нормального нерестового хода рыб и ската молоди в море запрещаются в период с 1 апреля по 15 июля проведение строительных и геофизических работ, испытание скважин и судоходство в приустьевых районах рек Урала и Волги в радиусе 50 километров от наиболее выдвинутой в сторону моря точки казахстанской части наземной дельты реки Волги и наиболее выдвинутой в сторону моря точки наземной дельты реки Урала, а также в полосе шириной 15 километров от береговой линии на 1 января 1994 года между границами вышеуказанных придельтовых пространств и далее на восток до реки Эмба. При этом допускается судоходство судов, осуществляющих промысел рыбы и ее транспортировку, выставление, замену, снятие и проверку средств навигационной обстановки, научно-исследовательские работы по согласованию с уполномоченным государственным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира.

При разработке проекта необходимо учитывать указанные ограничения. Проект необходимо согласовать с уполномоченными государственными органами: Бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов (при размещении объектов или осуществлении деятельности на водоохранной территории); Управления земельными ресурсами, Комитет рыбного хозяйства, Комитет санитарно-эпид.контроля.

3. Необходимо предусмотреть в проекте сведения о ликвидации при возможных аварийных ситуациях.

Заместитель председателя

Е. Кожиков

Исп. Жанабай Н.
74-07-98

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сейльбаевич

