

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

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

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

№ _____

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 Кайран»

Материалы поступили на рассмотрение KZ02RYS00241380 от 29.04.2022 года.

Общие сведения

Намечаемая деятельность – пробная эксплуатация месторождения Кайран относится разделу 2 «Разведка и добыча углеводородов»/

Территория месторождения Кайран в административном отношении находится в пределах Атырауской области, на расстоянии около 100 км от города Атырау. Месторождение расположено приблизительно в 50 км восточнее месторождения Кашаган и в 30 км от побережья северной части Каспийского моря. Месторождение Кайран расположено на море. Наземная технологическая установка (НТУ) будет располагаться на берегу на расстоянии 16 км севернее НПС Каратон и на расстоянии 39 км юго-западнее НПС Косчагыл.

Добыча нефти на месторождении Кайран составит максимально 1.741 млн. м³/год (10.950 млн.бар/год), газа – 1.302 млрд. м³/год (45.99 млн. куб. фут./год). Размеры расширенного острова DC-01 – 236x200 м².

Проект пробной эксплуатации месторождения Кайран рассматривает совместное освоение месторождения Кайран и месторождения Кашаган. На существующем острове на месторождении Кайран Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. (DC-01) будут расположены 2 новые добывающие скважины. Скважины будут эксплуатироваться в режиме естественного истощения. К началу эксплуатации все скважины будут пробурены и обустроены. Добываемый мультифазный флюид с DC-01 месторождения Кайран будет поступать в трубопровод, который идет от месторождения Кашаган через месторождение Кайран на береговую НТУ. На НТУ происходит разделение продукции. Обессоленная и обессеренная стабилизированная нефть направляется на экспорт в магистральный нефтепровод. Отделившаяся на сепараторе пластовая и промысловая вода очищается от сероводорода и



нефтепродуктов и направляется по трубопроводу сточной воды на пруды-испарители. Сернистый газ осушается до достижения точки росы УВ, а затем транспортируется на установку третьей стороны. Топливный газ на нужды технологических установок месторождения Кайран на суше и на море подается от установки третьей стороны. Электроэнергия вырабатывается на НТУ и передается на остров на море. По результатам пробной эксплуатации будет принято решение о дальнейшем освоении и разработке месторождения Кайран.

Проект пробной эксплуатации месторождения Кайран рассчитан на 3 года. Начало намечаемой деятельности - 2036 г. Завершение намечаемой деятельности - 2038 г.

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности:

1) Площадь НТУ и других объектов на суше ориентировочно составит 5 кв. км. Срок пробной эксплуатации месторождения 3 года;

2) Водоснабжение технической водой будет осуществляться через новый водовод от существующего водовода «Астрахань-Мангышлак» до НТУ. Трассы трубопроводов (мультифазной продукции и топливного газа) пересекают водоохранную зону Каспийского моря. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение технической водой планируется осуществлять из водовода «Астрахань-Мангышлак». Качество поступающей по водоводу воды будет обеспечено поставщиком воды – компанией АО «КТО». Питьевая вода может быть получена из технической. Технология очистки будет уточняться на следующих этапах проектирования. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям приказа Министра национальной экономики от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил « Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным источникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». ; объемов потребления воды Всего (в год максимальной нагрузки) - 127136 м³/год, из них технического качества – 123584 м³/год, питьевого качества – 3552 м³/год. Объемы водопотребления воды будут уточнены на последующих стадиях проектирования.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов водохозяйственная деятельность на НТУ;

3) Вид недропользования – добыча углеводородов на месторождении Кайран в рамках проекта пробной эксплуатации за 3-х летний период.

4) При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.

При пробной эксплуатации месторождения Кайран необходимо дизельное топливо и топливный газ, поставляемые третьей стороной. На море на DC-01: дизельного топлива – 2593.2192 т/год; объем технологически неизбежного сжигания топливного газа составит 11.542 млн.ст.м³/год. На суше на НТУ: постоянное электроснабжение НТУ обеспечивается газотурбинными генераторами, теплоснабжение обеспечивается теплогенераторами и котельными, основным видом топлива является топливный газ, годовой расход которого составит 79.412 млн.ст.м³/год. Объем технологически неизбежного сжигания топливного газа составит 10.473 млн.ст.м³/год. Всего топливного газа потребуется 89.885 млн.ст.м³/год. Потребление дизельного топлива составит 2299.7748 т/год. Указанные объемы будут уточнены на следующих стадиях проектирования

Объем выбросов ЗВ на море на DC-01(макс.показ в2036г)составит:13352.3197т/г.

На море: Производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа острова Кайран DC-01 будут передаваться на береговые очистные сооружения. Предполагаемые объемы: 1 499 м³/год. На суше: Производственные сточные воды после очистки направляются на пруды-накопители (испарители). Предполагаемые объемы водоотведения (в год максимальной нагрузки): всего 142429 м³/год, в том числе: производственные – 140653 м³/год, хозяйственные сточные воды – 1776 м³/год, безвозвратные



потери и потребление – 24242 м3/год. Передача на собственные очистные сооружения (ОС) - 142429 м3/год.

Ожидается образование 34 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 3 и 8 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 объем опасных отходов (Непригодные сигнальные средства, Нефтедержавные отходы, Нефтьшлам, 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 – 1457,2280 т/г. Ориентировочный объем 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 – 153,4169 т/г. Ориентировочный объем зеркальных (опасных) отходов (Медицинские отходы, Осадок хоз-бытовых сточных вод, Остатки лакокрасочных материалов) составит – 30,4936 т/г. Ориентировочный объем 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 – 131,4024 т/г. Всего 1772,5410 т/г. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведенных местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой/утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях.

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.

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 2 статьи 223 настоящего Кодекса.

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 среднемноголетнего 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 стонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря

1. Зона влияния стонно-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 водоохранных 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 предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц;

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 проектным 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 для сбора, хранения и последующей передачи сточных вод на специализированные суда или 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;
8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности 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.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Байгожина Г.
74-08-80*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



