

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

ТОО «Кольжан»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Проект «Отчет о возможных воздействиях» к проекту
«Разработка месторождения Северо-Западный Кызылкия»

Материалы поступили на рассмотрение 26.05.2023 г. вх. №KZ49RVX00792594.

Общие сведения. Недропользователем месторождения Северо-Западный Кызылкия является компания ТОО «Кольжан», имеющее право на пользование недрами для Добычи углеводородного сырья в пределах блока XXVIII-37-С (частично), расположенного Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан, на основании Контракта, заключенного с Министерством нефти газа РК, Акт государственной регистрации №3517 от 19 января 2010 года.

Месторождение Северо-Западный Кызылкия в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан.

Месторождение географически расположено в южной части Торгайского прогиба. В орографическом отношении оно расположено на низменной равнине с абсолютными отметками 70-90 м.

Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г. Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 40 км), нефть которого доставляется через нефтепровод Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент.

На юго-западном направлении в 40 км к югу от месторождения Северо-Западный Кызылкия проходит нефтепровод Жосалы-Кумколь протяженностью 177 км с выходом на экспортный маршрут по железной дороге через станцию Жосалы, где имеются нефтеналивные терминалы.

Дорожная сеть на месторождении представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Скважины между собой соединены грейдерными дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

Климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури.



Максимальная температура летом +35-45оС, минимальная зимой -35-40оС. Годовое количество осадков до 150 мм выпадает в зимне-весенний период.

Гидрографический район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие заболоченные озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских скважин. Право пользования недрами для добычи углеводородного сырья в пределах блока XXVIII-37-С (частично), расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании контракта, заключенного с Министерством нефти и газа РК, Акт государственной регистрации №3517 от 19.01.2010 г. Срок действия до 2035 года включительно. Площадь горного отвода – 70,7 км 2.

Цели, задачи при разработке месторождения Настоящий «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ)» к «Проекту разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия» по состоянию на 01.01.2023 г. представляет собой анализ потенциального воздействия на природную и социально-экономическую среду.

Целью проведения «Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ)» является изучение современного состояния природной среды, определение характера, степени и масштаба воздействия объекта хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и последствий этого воздействия.

Разработка «Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ)», способствует принятию экологически ориентировочного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, выбора основных направлений мероприятий по охране окружающей среды реализации намечаемой деятельности. По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ20VWF00096895 от 12.05.2023 г. согласно которого, оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

В 2021 г. в связи с изменением в графике бурения составлен «Анализ разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия» по состоянию на 01.07.2021 г. [9], в котором уточнены технологические показатели. Согласно протоколу заседания ЦКРиР РК № 20/13 от 24-25.11.2021 г. показатели утверждены на 3 г. 2021-2023 гг.

В том же году был составлен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Северо-Западный Кызылкия Кызылординской и Карагандинской областей РК по состоянию изученности на 02.01.2021 г.» (протокол ГКЗ РК, №2366-21-У от 11.11 2021 г). В данной работе в связи с переинтерпретации сейсмики 3Д уточнено строение ранее установленных продуктивных резервуаров, обоснованы водонефтяные контакты с использованием обработки ГИС, опробования и эксплуатации скважин, в.т.ч. информации по темпам обводнения залежи. Таким образом, по месторождению начальные /извлекаемые запасы нефти и растворенного газа составили:

		Нефти тыс.т	геологические млн.м 3
по категории В+С1	геологические	14070	1614
	извлекаемые	3907	440
по категории С2	геологические	441	54
	извлекаемые	38	5

Результаты технико-экономической оценки показали, что из предлагаемых вариантов разработки наиболее экономически выгодным является вариант 2.

В условиях уменьшающихся отборов нефти при постоянном снижении дебита скважин, вследствие выработки запасов нефти и обводнения фонда добывающих скважин, проблема



сохранения достигнутого уровня добычи нефти с наименьшими затратами для месторождения Северо-Западный Кызылкия приобретает особо важное значение.

Разбуривание месторождения осуществляется вертикальными и горизонтальными скважинами.

В качестве основного способа разработки эксплуатационных объектов применяется поддержание пластового давления путем закачки воды. Было рассмотрено 3 варианта разработки.

Вариант 1 - базовый вариант.

В соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Напомним, что проектный документ – Анализ разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия, также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины.

Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 50 ед. и нагнетательных – 21 ед.

Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 7-ми добывающих скважин.

Предусматривается перевод 8 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 57 ед. и нагнетательных – 21 ед.

Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 14 скважин. По данному варианту предусматривается проведение опытно-промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи с применением в качестве вытесняющего агента водных растворов неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ) на определенных участках двух объектов. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 59 ед. и нагнетательных – 25 ед.

В проекте предусмотрены три варианта разработки, различающихся между собой количеством проектных скважин. При выборе рекомендуемого варианта разработки анализировались: проектный уровень добычи нефти, накопленная добыча нефти за рентабельный срок, срок достижения экономического предела, срок окупаемости инвестиций, капитальные вложения, эксплуатационные затраты, чистая прибыль, накопленный поток денежной наличности и экономические показатели. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, рекомендуемый вариант разработки 2, характеризуется наилучшими показателями. Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 7-ми добывающих скважин.

Предусматривается перевод 8 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и



поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 57 ед. и нагнетательных – 21 ед.

Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовке продукции скважин.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки товарной нефти и газа и сдачи потребителю.

По состоянию на 01.01.2023 г. на месторождении Северо-Западный Кызылкия функционируют следующие основные объекты и сооружения:

- Добывающие скважины;
- Замерные установки ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4 и ЗУ-6.
- Пункт сбора нефти (ПСН) для предварительной подготовки продукции скважин.
- Внутрипромысловые трубопроводы от ЗУ-6 до ЗУ-1, от ЗУ-4 до ЗУ-2, от ЗУ-1 до ГУ, от ЗУ-2 до ПСН.
- Нефтепровод протяженностью 22840 м от ПСН до ЦППН месторождения Арыскуп.
- Газопровод до ПСН месторождения Кызылкия.

В настоящее время на месторождении функционируют ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4 и ЗУ-6. К ЗУ поступает продукция скважин:

- ЗУ-1 – скважины №№. 40, 42, 48, 55, 104, 105, 109, 110, 112, 114, 116, 117, 118, 203, 205, 206Д, 208, 209, 210, 212, 213, 216, 218, 220 – действующего фонда, скважина 102 – бездействующего фонда, скважины 57, 58, 102, 107, 108, 113, 138, 202 - находящиеся в наблюдательном фонде.

- ЗУ-2 - скважины №№. 33, 47, 56, 120, 121, 229, 230, 231, 235, 236, 237, 238 – действующего фонда, скважины 31, 33, 52, 122, 134, 163, 164, 228, находящиеся в наблюдательном фонде.

- ЗУ-4 - скважины №№ 123, 127, 128, 232 - действующего фонда, 124, 129, 130, находящиеся в наблюдательном фонде.

- ЗУ-6 – скважины №№ 200, 221, 223, 225 –действующего фонда, скважины 43, 49, 101Д, 217, 227, 239, 240, находящиеся в наблюдательном фонде.

Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки.

Настоящим Проектом предусмотрено:

- 2023 г. – вывод из наблюдательного фонда 5-ти скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 48 единиц, нагнетательных - 17.

- 2024 г. – ввод в разработку из бурения 3-х добывающих скважин, вывод из наблюдательного фонда 1-й добывающей скважины, выбытие 2-х добывающих скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 50 единиц, нагнетательных - 17.

- 2025 г. - ввод в разработку из бурения 3-х добывающих скважин, вывод из наблюдательного фонда 2-х добывающей скважины, выбытие 2-х добывающих скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 53 единицы, нагнетательных - 17.

- 2026 г. - ввод в разработку из бурения 2-х добывающих скважин, вывод из наблюдательного фонда 2-х добывающей скважины, выбытие 1-й добывающей скважины. Общий фонд добывающих скважин составит 56 единиц, нагнетательных - 17.

- 2027 г. - ввод в разработку из бурения 1-й добывающей скважины, вывод из наблюдательного фонда 2-х добывающей скважины, выбытие 1-й добывающей скважины, перевод из добывающего фонда в нагнетательный 1-й скважины. Общий фонд добывающих скважин составит 57 единиц, нагнетательных - 18.



Дополнительное бурение 9-ти добывающих скважин предполагает обустройство устьев, строительство выкидных линий, организацию системы замера продукции вновь вводимых скважин.

На месторождении Северо-Западный Кызылкия добываемый сырой газ в основном используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла а также, на выработку электроэнергии.

Утилизация газа осуществляется в соответствии с «Программой развития переработки сырого газа месторождения Северо-Западный Кызылкия на период 2022-2024 гг. (Корректировка периода 2022-2023 гг.)», утвержденной Рабочей группой по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки попутного газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития переработки газа МЭ РК (Протокол №4 от 05.05.2022 г.).

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения.

Замерные установки Источники выбросов №№ 6001, 6022, 6086, 6087, Технический блок замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4, ЗУ-6 Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год.

На замерных установках выделение загрязняющих веществ в атмосферу происходит через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов оборудования установленного на площадках замерных установок: манифольдов, тестовых сепараторов, камеры запуска скребков, скрубберов, и др. оборудования.

Групповая установка ГУ-1 Источник выбросов № 6038, Технический блок ГУ-1

Источник неорганизованный, площадной. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год. На групповой установке выделение ЗВ осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры и от предохранительных клапанов на площадках приема и запуска скребков, сепараторов, насосов и др. оборудования.

Скважины (всего 61 шт.) Источники выбросов: №№6002, 6003, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6014, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6024, 6026, 6028, 6029, 6030, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6046, 6047, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6056, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094

Неплотности ФС и ЗРА. Источники неорганизованные, площадные. Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год. На скважинах, при их работе, через неплотности замерно-регулирующей аппаратуры и фланцевых соединений в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества.

Сжигание газа на факельной установке Источник выбросов № 0074, Факельная установка Факельная установка на ГУ-1. Общий объем сжигаемого газа на факеле составляет 0,06911 млн.м3 в год.

Источник организованный, устье факела для сжигания попутного газа, труба диаметром 0,78 м, высотой 36 м. Время работы 24 часа в сутки, 365 сут. в год, 8760 часов в год.

Источники организованные, дымовые трубы печей, диаметром 0,2 м, высотой 4,0м. Время работы 24 часа в сутки, 4320 часов в году.

Анализ показывает, что 2 рекомендуемый вариант, с точки зрения технико-экономических расчетов, будет сопровождаться выбросами:

- 2 вариант характеризуется меньшими выбросами на 50 % чем 3 вариант при строительстве скважин и меньшими выбросами на 0,8 % чем 3 вариант при эксплуатации технологического оборудования.



- влияние месторождения по каждому из вариантов разработки месторождения на атмосферный воздух жилых зон не ожидается, так как согласно нормативным требованиям: в пределах санитарно-защитной зоны не допускается размещение жилых и общественных зданий.

Ориентировочное максимальное количество выбросов по каждому из вариантов при эксплуатации технологического оборудования 1 вариант – 50,097091 т/год, 2 вариант – 50,599407 т/год, 3 вариант – 51,185441 т/год. при строительстве скважин 1 вариант – 20,340566 т/год, 2 вариант – 142,383963, 3 т/год, 3 вариант – 284,767926 т/год.

Водоотведение. Вода питьевого качества будет использоваться на питьевые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала, а также на хозяйственно-бытовые нужды в помещениях вагончиков временного вахтового лагеря.

На приготовление бурового и цементного растворов, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки и другие производственно-технологические нужды будет использоваться вода технического качества.

Район расположения исследуемого месторождения характеризуется отсутствием поверхностных вод.

Водоснабжение промысла водой технического качества предусмотрено из водозаборных скважин (к примеру: скв. №1183), имеющих на территории рассматриваемого месторождения.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.

По результатам проведенных расчетов ориентировочные объемы водопотребления на период реализации проектируемых работ на рассматриваемом месторождении составят:

- при строительстве 1-ой скважины по базовому варианту – 727,18 м³;
- при строительстве 7-ми скважин по рекомендуемому варианту – 5090,26 м³;
- при строительстве 14-ти скважин по рекомендуемому варианту – 10180,52 м³;

В свою очередь объемы водоотведения составят:

- при строительстве 1-ой скважины по базовому варианту – 389,4 м³;
- при строительстве 7-ми скважин по рекомендуемому варианту – 2725,8 м³;
- при строительстве 14-ти скважин по рекомендуемому варианту – 5451,6 м³;

Водоотведение. На территории буровых площадок и вахтового лагеря предусмотрены две системы временной канализации: хозяйственно-бытовая; производственная.

Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (20 м³), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и утилизацию сточных вод, по договору с этими организациями.

Проектные решения рассматривают максимальный возврат производственных стоков и их повторное использование.

Отходы Основными видами отходов при бурении скважин являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; отходы ГРП; отработанные масла; промасленная ветошь; использованная тара из-под химреактивов и сухого цемента; металлолом; огарки сварочных электродов; медицинские отходы; твердые бытовые отходы (коммунальные отходы).

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве одной скважины по базовому 1 варианту - 661,9924 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 7-ми скважин по рекомендуемому 2 варианту - 4633,9468 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при



строительстве 14-ти скважин по 3 варианту - 9267,8936 т/год. На контрактной территории нет собственных полигонов.

Отходы производства и потребления будут собираться в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов, и будут вывозиться специализированными организациями на договорной основе в согласованные места временного хранения или утилизации.

Отходы производства и потребления будут храниться не более шести месяцев, согласно статьи 320 Экологического кодекса п.2-1 «Места накопления отходов предназначены для 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».

Основными мероприятиями экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, соблюдения которых следует придерживаться при любом производстве, являются:

Бурение добывающих скважин предусмотрено на 2023- 2027 годы. Рентабельный период по вариантам составил: 2 вариант – 2023-2047 гг. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2023 год) – 19,438630 г/сек и 50,599407 т/год. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 59,99 м3/период ведения буровых работ на 1-ой скважине.

Для предотвращения загрязнения подземных вод предпринят ряд проектных решений, обеспечивающий их безопасность:

- гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами;
- цементирование заколонного пространства до земной поверхности – до устья;
- применение качественного цемента с улучшающими химическими добавками;
- изоляции флюидосодержащих горизонтов путем их перекрытие обсадными колоннами;
- приготовление и обработку бурового раствора осуществлять в циркуляционной системе;
- оборудование скважины специальными устройствами, предотвращающим внезапные нефтегазопроявления на устьях и их, излив на дневную поверхность;
- транспортировка и хранение химических реагентов в закрытой таре (мешки, бочки);
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;

Мероприятия по охране недр являются важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов на всех этапах строительства скважины.

На стадии разработки проекта разрабатываются и внедряются следующие технологические решения и природоохранные мероприятия, позволяющие минимизировать экологический вред недрам при реализации проектных решений:

- конструкции скважины в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности;



- обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементажа;

- при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса: 1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- 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 горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК. Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

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

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

Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

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

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

- при испытании объектов скважин;

- при пробной эксплуатации месторождения;

- 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:

- базовые проектные документы;
- базовые проектные документы;
- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному

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.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха;– охрана от воздействия на водные экосистемы;

- охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира;

- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;– внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

- 4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на



специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) 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 и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

12) Согласно п. 9 ст. 222 Экологического Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. В этой связи, необходимо предусмотреть повторное использование бурового раствора с помощью извлечения воды (метод сепарации) для последующего использования при бурении.



13) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

14) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса после проектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – после проектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ20VWF00096895 от 12.05.2023г.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду «Проект разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проект разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Вр.и.о.руководителя департамента

Е. Жайназаров

Исп: Тусмагамбетова М
Тел.230019

И.о. руководителя департамента

Жайназаров Ертай Кунтуарович



