

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ 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

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Северный Нуралы»

Материалы поступили на рассмотрение 08.09.2023 г. вх. №KZ05RVX00901153.

Общие сведения.

Месторождение Северный Нуралы административно относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Месторождение расположено в юго-восточной части Торгайской низменности и ограничено географическими координатами $46^{\circ}25'21''$ - $46^{\circ}19'17''$ с.ш. и $65^{\circ}30'21''$ - $65^{\circ}32'26''$ в.д.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (130км), Жусалы (125км), Карсакпай (210км), Кумколь (15км). Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляет соответственно 140 и 260 км.

В непосредственной близости от месторождения Северный Нуралы (в 5-7км к северо-востоку) расположен вахтовый поселок АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», эксплуатирующий месторождения Кумколь, Восточный и Южный Кумколь. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами.

В 250 км к востоку от него расположен нефтепровод Павлодар-Шымкент, связанный по нитке нефтепровода с месторождением Кумколь, которое также соединено с областным центром г. Кызылорда асфальтированной дорогой. Остальные дороги в районе месторождения Северный Нуралы грунтовые, проходимые в летне-осенний период любым автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. В период весенней распутицы проезд может осуществляться только вездеходным транспортом.

Район месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкими массивами бугристых песков.

Абсолютные отметки рельефа составляют 118-130м над уровнем моря. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом $+35^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой -35°C . Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает – 150мм.

Для района месторождения характерны постоянные ветры северо-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Водные артерии отсутствуют, имеются лишь небольшие овраги и промоины временных водотоков и солончаки. Ближайшая река Белеуты, пересыхающая в летний период, протекает вдоль южных отрогов Улутау в 85 км к северу от месторождения Северный Нуралы.



Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

Обеспечение буровых технической водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-тулона с глубины 50-130 м. Вода не соответствует ГОСТу в качестве использования как питьевой.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» – определение экологических и иных последствий принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработка рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

Месторождение Северный Нуралы открыто в 2002 году получением притока нефти из отложений фундамента дебитом 12 м³/сутки при 10 мм штуцере со скважины №1.

Пробная эксплуатация месторождения Северный Нуралы фактически была начата в апреле 2008 года. В соответствии с решением ЦКР РК (Протокол №53 от 30.10.2008 г.), пробная эксплуатация месторождения была продлена до 12.06.2009 г., до конца срока действия разведки АО «ПКСР». Таким образом, пробная эксплуатация продолжалась в течение 13 месяцев и с 12.06.2009 года все скважины на месторождении были закрыты.

В 2011 году выполнена «Технологическая схема разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию изученности на 01.07.2011 г.» (ТСР) и утверждена Заседанием Рабочей группы по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования МИИНТ РК (Протокол №344 от 13.02.2012 г.). В ТСР утвержден 3 вариант разработки с поддержанием пластового давления (ППД) путем закачки воды.

После утверждения «Технологической схемы разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию изученности на 01.07.2011 г.» между недропользователем АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» и Министерством нефти и газа РК был подписан «Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Северный Нуралы в пределах блоков XXVIII-38-F (частично), 39-D (частично) в Карагандинской области Республики Казахстан» (государственная регистрация №3889-УВС от 01.03.2013 г.).

В связи с чем, месторождение Северный Нуралы было введено в промышленную эксплуатацию 15 марта 2013 года.

В 2021 г. был составлен отчет «Анализ разработки месторождения Северный Нуралы по состоянию изученности на 01.07.2021 г.». Отчет рассмотрен на заседании ЦКРР РК и утвержден.

В 2022г. был составлен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северный Нуралы по состоянию изученности на 02.01.2021 г.». Отчет рассмотрен в ГКЗ РК и был утвержден (Протокол №2429-22-У от 19 мая 2022 г.).

На основании вышеназванного утвержденного отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа, разработан настоящий проектный документ месторождения Северный Нуралы, в рамках которого предусматривается выделение двух основных эксплуатационных объектов:

- I-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «А» J2kr;
- II-й эксплуатационный объект – продуктивный пласт «Б» J1-2ds.

В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта разработки месторождения Северный Нуралы, которые отличаются между собой режимами работы залежей, количеством, плотностью проектной сетки скважин и по результатам технико-экономической оценки рекомендован к реализации вариант разработки 2, который



характеризуется наилучшими показателями по сравнению с остальными вариантами разработки.

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения. Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант 1. Промышленная разработка фактически осуществляется с поддержанием пластового давления. Поэтому, в качестве первого варианта принят вариант с ППД и с дополнительным вводом 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. Плотность сетки скважин составит 9 га/скв. При этом общий фонд составит 16 ед. из них: добывающий фонд составит 9 ед. и нагнетательный фонд составит 7 ед.

Вариант 2. Данный вариант предусматривает ввод 6 добывающих скважин из наблюдательного фонда, бурение 5 проектных добывающих скважин, а также перевод одной добывающей скважины под нагнетание. При этом общий фонд составит 21 ед. из них: добывающий фонд составит 14 ед. и нагнетательный фонд составит 7 ед.

Вариант 3. Данный вариант аналогично второму варианту, предусмотрено применение с полимерным заводнением.

На дату составления «Проекта разработки месторождения Северный Нуралы» 01.01.2023 г. на месторождении Северный Нуралы общий пробуренный фонд скважин составляет 36 ед. (№№1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 108, 109, 110, 115, 116, 117, 118, 119, 122, 123, 128, 131, 133, 134, 139, 157, 167, 214, 219, 226, 228, 230 и 245).

Эксплуатационный фонд скважин составляет 8 ед. (№№9, 109, 110, 115, 119, 131, 122, 245). В действующем фонде – 6 скважин, в бездействия – 3 скважины (№№109, 214, 245).

На дату составления проектного документа (01.01.2023 г.) из 3-х действующих скважин в одной скважине (№9) проводится фонтанный способ эксплуатации, в двух скважинах (№№131, 167) оборудованы (ШГН).

Четыре скважины (№№6, 8, 133, 134) числятся в консервации. Две скважины (№№13 и 14) ликвидированы. В наблюдательном фонде числятся 18 скважин (№№1, 3, 7, 10, 11, 108, 110, 115, 117, 118, 119, 122, 123, 157, 219, 228, 230). В нагнетательном фонде числятся 6 скважины (№№4, 116, 2, 12, 128, 226).

По состоянию на 01.01.2023 г. в целом по месторождению фактическая накопленная добыча нефти, жидкости и газа составили, соответственно, 413.96 тыс.т, 448.84 тыс.т и 445,05 млн.м³. При этом проектные показатели составили: 414.17 тыс.т нефти, 459.84 тыс.т жидкости и 443,38 млн.м³ газа. Фактическая накопленная закачка воды – 1179.0 тыс.м³.

Основные источники воздействия на окружающую среду.

При проведении оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определено 64 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 15 организованных, 49 неорганизованных. Представлен предварительный перечень источников выбросов на период разработки месторождения Северный Нуралы:

Организованные источники:

ИЗ №0001 – Дизельгенератор;

ИЗ №0002-0004 – Печь подогрева нефти ПП-0,63;

ИЗ №0005 – Котельная;

ИЗ №0015 – ДЭС.

Неорганизованные источники:

ИЗ №6001 – Дренажная емкость 63 м³;

ИЗ №6002 – Насос НБ-125;

ИЗ №6003-6016 – Емкость для нефти;

ИЗ №6017-6030 – Насос перекачки нефти;

ИЗ №6031 – Емкость для д/т (ДЭС);

ИЗ №6032 – Газовый сепаратор 1,6 м³;

ИЗ №6033 – Тестовый сепаратор 25 м³;



ИЗ №6034-6046 – Площадка скважин;

ИЗ №6047 – АГЗУ Спутник;

ИЗ №6048 – ФС выкидных линий;

ИЗ №6049 – Конденсатосборник.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год) – 12,8336673 г/сек. и 53,08751557 т/год. Выбросы посчитаны на максимальный год добычи нефти – на 2029 год, которое составляет 21,8 тыс. тонн.

При строительстве скважин.

Проектом предусматривается бурение 5 проектных добывающих скважин.

На строительной площадке будут задействованы 24 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 13 из которых являются организованными.

При строительстве скважин основными источниками загрязнения природной среды являются:

- на период строительно-подготовительных работ:

Организованные источники:

ИЗ №0001 – Дизельгенератор.

Неорганизованные источники:

ИЗ №6001 – Экскаватор (рытье траншей);

ИЗ №6002 – Бульдозер (обваловка буровой площадки);

ИЗ №6003 – Разгрузка пылящих материалов;

ИЗ №6004 – Сварочный пост.

- Источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу в вахтовом поселке:

Организованные источники:

ИЗ №0002 – ДЭС 150 кВт;

ИЗ №0003 – Резервуар для хранения дизтоплива.

- На буровой площадке:

ИЗ №0004 – Дизельгенератор CAT3406C DITA (2 комплекта);

ИЗ №0005 – Дизельный двигатель CAT3508 (2 комплекта);

ИЗ №0006 – Дополнительная элек.станция VOLVO;

ИЗ №0007 – Дизельгенератор N-120 кВт;

ИЗ №0008 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник);

ИЗ №0009 – Паровой котел;

ИЗ №0010 – ЦА-320М (ЯМЗ-236);

ИЗ №0011 – СМН-20 (ЯМЗ-236);

ИЗ №0012 – Резервуар для хранения дизтоплива;

ИЗ №0013 – Резервуар для тех.масла.

Неорганизованные источники:

ИЗ №6005 – Узел приготовления цементного раствора;

ИЗ №6006 – Емкость бурового раствора;

ИЗ №6007 – Шламосборник;

ИЗ №6008 – Дегазатор;

ИЗ №6009 – Газосварка;

ИЗ №6010 – Электросварка;

ИЗ №6011 – Ремонтно-механическая мастерская.

На испытательной площадке будут задействованы 8 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными.

Организованные источники:

ИЗ №0014 – УПА 60/80 (ЯМЗ-236);

ИЗ №0015 – Дизельгенератор АД-200С-Т400 (освещение);

ИЗ №0016 – ЦА-320М (ЯМЗ-236);

ИЗ №0017 – Печь подогрева.

Неорганизованные источники:

ИЗ №6013 – Насос для нефти;



ИЗ №6014 – Емкость для дизтоплива;
ИЗ №6015 – Резервуар для тех.масла;
ИЗ №6016 – Резервуар для нефти, наливная эстакада.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении одной скважины составит: 15.00326043 г/сек. и 98.361396 т/период.

Передвижные источники загрязнения.

Также на балансе предприятия находится автотранспорт (передвижные источники). Проектом предусматривается использование автомобильного транспорта для транспортировки грузов и персонала. Перечень используемых видов транспорта состоит из следующих видов автотехники: бульдозер; автоцистерна для воды; вахтовая; полноприводный легковой автомобиль; грузовые машины полуприцепы; самосвал; экскаватор.

Передвижными источниками за период проведения работ в атмосферу выбрасывается: при СМР, бурении, испытании – 18,2172461 тонн. Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются согласно п.17 ст.202 Экокодекса РК.

Водопотребление и водоотведение.

Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из скважины №2АР (м/р Арыскуп).

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 80 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда – 150-300 км, п. Кумколь – 100 км). Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Водопотребление:

- при бурении скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит 341,1 м³/1скв., в т.ч. воды питьевого качества 178,4 м³/1скв. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины составит 599,1 м³/1скв.

- при разработке месторождения для хозяйственно-бытовых и питьевых вод – 1511 м³/год, для технических нужд – 3051,4 м³/год.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления.

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

В процессе разработки месторождения образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе разработки месторождения являются: промасленная ветошь; лом черных металлолов; огарки сварочных электродов; использованная тара из-под химреагентов; отработанные масла; отработанные аккумуляторы; отработанные автошины; медицинские отходы; нефтешлам; отработанные люминесцентные лампы; коммунальные (ТБО) отходы.



При строительстве одной скважины образуются опасные отходы в объеме 1009,41184 т, в т.ч.:

- отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,42 т/период;
- буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т/период;
- использованная тара из-под химреагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т/период;
- промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т/период;
- отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,64 т/период;
- отходы ГРП – 241,264 т/период;
- медицинские отходы – 0,0066 т/период;
- отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,0042 т/период;
- смешанные металлы (металлолом) образуются в процессе строительных работ – 0,65 т/период;
- смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,126 т/период.

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена 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:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- 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;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение 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:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

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.

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 РК 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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 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 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 Кодекса 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 согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

8) 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» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

9) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

10) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности 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.

Послепроектный 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 №KZ06VWF00105683 от 16.08.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Нуралы».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Нуралы».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Нуралы» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

