

«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 СРЕУРСОВ
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 "НО EXPERT"

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»

«Проекту разведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области» согласно контракта № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022 г.

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 21.11.2023 г. вх. №KZ71RVX00960978.

Общие сведения. Участок недр Центральный Караванчи площадью 26,43 км² расположен в Улытауской области. Предоставленный участок Центральный Караванчи непосредственно граничит на севере с месторождением, Северный Нуралы недропользователем является АО «ПКСР» и на юге с месторождением Северный Акшабулак недропользователем является ТОО «Саутс-Ойл».

Цель настоящего Проекта изучение геологического строения, уточнения распространения выявленных залежей и оценки продуктивности и характера насыщения палеозойских, нижнесреднеюрских и верхнеюрских отложений.

В проекте предусматривается восстановление скважин по результатам переинтерпретации материалов ГИС, и на основании восстановления скважин бурение оценочно-разведочной скважины КАР-40.

Компанией ТОО «НО Expert» был подписан Контракт № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г. на разведку и добычу углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области с Министерством энергетики Республики Казахстан.

Данный Проект выполнен на основании Технического задания ТОО «НО Expert» и подписанного договора №10-05/2023 от 29 мая 2023года с ТОО «Кен Бағдар».

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» На контрактной территории с целью поиска залежей углеводородов в разные годы был проведен значительный объем геологоразведочных работ, сейсморазведочные работы 2Д/3Д-МОГТ, поисково-разведочное бурение с составлением Оперативного подсчета запасов предыдущим недропользователем АО «ПКСР» по территории Караванчи включающая участок Центральный Караванчи. Необходимо, отметить, что Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи был в составе контрактной территории АО ПКСР по контракту №214, и только в 2019 году по результатам бурения скважины КАР -38 выделен был в отдельный участок.

Продуктивность участка Центральный Караванчи выявлена неразделенной пачкой нижнесредних отложений юры, получением притоков нефти в скважине КАР-38 из интервалов глубин 2389,5-2391м; 2393,5- 2395м; 2396-2403м (абс.отм. -2252,9 -2254,4м; -2256,9 -2258,4м; -2259,4-2266,4м).



С целью дальнейшей оценки углеводородного потенциала участка Центральный Караванчи составляется настоящий «Проект разведочных работ по оценке залежей участка Центральный Караванчи».

Настоящим Проектом на контрактной территории проектируется переинтерпретация материалов ГИС с восстановлением скважин, и по результатам восстановления скважин бурение одной оценочно-разведочной скважины Караванчи-40 (далее КАР-40) проектной глубиной 2600 м со вскрытием палеозойского горизонта.

В 2019 -2020 годах АО «ПМКР» на участке Центральный Караванчи были пробурены разведочные скважины КАР-38 и КАР-39, а еще ранее в 1988 году НУР-3.

В скважине НУР-3 эксплуатационная колонна не была спущена и интервалы не были испытаны, несмотря на что по данным ГИС имеются перспективные интервалы.

В скважине КАР-39 при испытании перфорированного интервала 2564-2574м притоки не были получены, а верхние перспективные интервалы по ряду причин на данной скважине не были испытаны.

В результате опробования III объекта в скважине КАР-38 в интервалах глубин 2389.5-2391; 2393,5-2395; 2396-2403 м (J 1-2ds) после проведения ГРП получили фонтанный приток легкой нефти и воды с дебитами 14,04 и 10,62 м³/сут соответственно при 12 штуцере. По данным исследования скважины сепаратором “Flash Separator” дебит нефти при 9 мм штуцере составил 22,32 м³ / сут, воды 6,82 м³ / сут, газа 2431,79 тыс.м³. Таким образом, в разрезе скважины КАР-38 по ГИС и опробованию установлена залежь в отложениях J 1-2 ds. ВНК по ГИС по горизонтам не выделен.

Нижняя отметка получения нефти в нижнесреднеюрском горизонте по скважине Кар-38 равна минус 2266,4 м. Скважина до ликвидации проработала со среднесуточным дебитом 2-3 тонны нефти и обводненностью до 20%, т.е. дебит скважин был низким несмотря на проведение многообъемного ГРП.

Учитывая положительные результаты бурения разведочной скважины Караванчи-38, а также близость данного объекта к месторождениям Нуралы Северный и Северный Акшабулак, возникает необходимость продолжения оценочных работ на площади Центральный Караванчи.

Комплекс оценочных работ включает следующее:

-детальное изучение имеющихся материалов, переинтерпретация первичных материалов ГИС открытого ствола скважин КАР-38 и КАР-39 и при необходимости материалов сейсмики 3Д;

-по результатам этих работ предусмотреть восстановление пробуренных скважин КАР-38 и КАР-39, произвести испытание не перфорированных интервалов для получения исходных данных для проведения работ по подсчету запасов; -на скважинах при низком дебите запланировать проведение много объемного ГРП -на основе результатов проекта пробной эксплуатации и построенных структурных карт уточнить точку расположения и пробурить оценочно-разведочную скважину Караванчи 40 (далее КАР-40); -при низком дебите на скважине предусмотреть проведение многообъемного ГРП. -по результатам восстановления скважин и бурения скважин составить отчет оперативному подсчету запасов УВС, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3ДМОГТ; -по результатам оперативного подсчета запаса составить проект пробной эксплуатации; -по результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС.

Комплекс исследований включает: - замер начального пластового давления; - определение забойного давления (депрессии) и температуры; - определение продуктивности скважины методом установившихся отборов; - замеры дебитов газоконденсата, газа, нефти и воды; - отбор глубинных и поверхностных проб. В зависимости от характера притока флюидов из скважины, применяют фонтанный метод исследований или метод компрессирования.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Воздействие на атмосферный воздух Современный общественный менталитет сформировал представления о том, что одним из важнейших моментов воздействия на окружающую среду хозяйственной



деятельности является его минимальность, не ведущая к значимому ухудшению существующего положения ни для одного элемента экосистемы, и сохранение существующего биоразнообразия. В связи с этим, при характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения.

Объем оценочных работ на рассматриваемом участке

- Восстановление пробуренных скважин КАР-38 или КАР-39, с испытанием неиспытанных интервалов.

- Бурение оценочно-разведочной скважины КАР- 40.

- По результатам восстановления и бурения скважин составить отчет оперативный подсчет запасов УВС и проект пробной эксплуатации, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3Д-МОГТ.

- По результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС и на его основе проект разработки

- Переход на этап добычи

При строительстве скважин, проектом предусматривается бурение скважины КАР- 40. На строительной площадке будут задействованы 22 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 13 из которых является организованным: При бурение скважины, основными источниками загрязнения природной среды являются:

- На период строительно-подготовительных работ: Неорганизованные источники ИЗ № 6001, Земляные работы ИЗ № 6002, Участок сварки ИЗ № 6003, Разгрузка пылящих материалов ИЗ № 6004, Сварочный пост

- Источниками выделения (ИВ) загрязняющих веществ в атмосферу в вахтовом поселке: Организованные источники ИЗ № 0001, Дизельный двигатель "G12V190PZLG" ИЗ № 0002, Дизельный двигатель, "Cat3512DITA" ИЗ № 0003, Дизельный двигатель, "Cat3512DITA" ИЗ № 0004, Дизельный двигатель, "Mtu 12V183TE32" ИЗ № 0005, Дизельный генератор (резервный) ИЗ № 0006, Цементировочный агрегат ИЗ № 0007, ППУ ИЗ № 0008, Сварочный агрегат ИЗ № 0009, ЦА-320М (ЯМЗ-236) ИЗ № 0010, СМН-20 (ЯМЗ-236) ИЗ № 0011, Двигатель-блендер-смесительной установки ИЗ № 0012, Двигатель насосной установки 2250 НР (ГРП) ИЗ №0013, Двигатель насосной установки 2250НР -резерв.

Неорганизованные источники ИЗ № 6005, Емкость для хранения дизтоплива. ИЗ № 6006, Насос для перекачки дизтоплива ИЗ № 6007, Емкость для хранения масла ИЗ № 6008, Блок приготовления бурового раствора ИЗ № 6009, Емкость для хранения тех.масла. Восстановление пробуренных скважин КАР-38 или КАР-39. На этапе восстановления пробуренных скважин будут задействованы 10 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 3 из которых является организованным: ИЗ № 0001, Дизельный двигатель при освещении ИЗ № 0002, Дизельный двигатель БУ А-50 ИЗ № 0003, Цементировочный агрегат "ЦА-320М" Неорганизованные источники ИЗ № 6001, Участок сварки ИЗ № 6002, Погрузочно-разгрузочные работы ИЗ № 6003, Разработка грунта ИЗ № 6004, Емкость для дизтоплива ИЗ № 6005, Насос для перекачки дизтоплива ИЗ № 6006, Емкость для масла ИЗ № 6007, Емкость для сбора шлама.

На испытательной площадке будут задействованы 8 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых является организованным: Организованные источники ИЗ № 0004, Дизельный двигатель при освещении ИЗ № 0005, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 ИЗ № 0006, Факельная установка ИЗ № 0007, Печь подогрева УН-0,2 Неорганизованные источники ИЗ № 6008, Площадка налива нефти ИЗ № 6009, Устье скважины ИЗ № 6010, Емкость для хранения дизтоплива ИЗ № 6011, Насос для перекачки дизтоплива. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: - при бурении скважины КАР-40 составит 29.04036566127 г/сек и 276.9038587753 т/период; - при проведении восстановительных работ на скважинах КАР-38 и КАР-39: 12.586348493 г/сек и 115.465108707 т/период на каждую скважину.

- при проведении интенсификации на скважинах методом ГРП составит 6.53127113 г/сек и 19.949085813 т/год. - при испытании 1 объекта (90 суток): 12.472536308 г/сек 111.30028013 т/период на каждый объект испытания, соответственно при испытании



скважины КАР-40 и КАР-39 (5 объектов) составит: 556,50140065 т/период; соответственно при испытании скважины КАР-38 (7 объектов) составит: 779,10196091 т/период.

Водопотребление и водоотведение. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. Источниками водоснабжения является привозная вода:

- Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе;

- Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами.

На нефтепромысле вода используется на следующие нужды: - бурение скважин; - производственные нужды; - хозяйственно-бытовые нужды; - водоснабжение вахтового поселка; - пожаротушение; - другие нужды (полив территории, зеленых насаждений). 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 № 2 АР (м/р Арыскуп). Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-40 составит: 4562,4м³., в том числе для питьевых нужд - 556,25м³, для бытовых нужд – 54,75 м³, Для технических нужд – 4051,4 м³. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-38 и КАР-39 составит: 2825,12м³., в том числе для питьевых нужд - 333,75м³, для бытовых нужд – 128,05 м³, Для технических нужд – 2563,32 м³. Источник воды на хозяйственно питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – водозаборная скважина. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено. Воздействие на поверхностные воды - отсутствует. Намечаемая деятельность относится к 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.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки месторождения образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе разведки месторождения являются: При бурении и испытании скважины КАР-40 с учетом ГРП образуются: Опасные отходы: Буровой шлам - 257,478тонн, Отработанный буровой раствор - 340,032тонн, БСВ – 566,72м³. Отработанные масла-12,6676 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2 тонн, Отходы, образуемые после ГРП - 52,35 тонн; Неопасные отходы: Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,363 тонн, Твёрдые бытовые отходы (ТБО) – 43,827 тонн. Объемы образования отходов при восстановлении и испытании скважин КАР -38 и КАР-39 с учетом ГРП: Опасные отходы: Промасленная ветошь - 0,1334 тонн, Отработанные масла - 8,1200 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079тонн, Металлические емкости из под масла - 1,7462 тонн, Тара из-под химреагентов - 0,2250 тонн, Буровой шлам - 127,52тонн, Отработанный буровой раствор -286,04 тонн, Отход после ГРП – 104,7 тонн. Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов - 0,0336 тонн, Твердо-бытовые отходы – 13,827 тонн, Металлолом - 1,5000 тонн. Утилизация отходов осуществляется специализированными организациями по договору. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.



Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответствии маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке.

Вывоз осуществляется по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

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 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:

- 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 Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, 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) 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 №314 от 06.08.2021 г. 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 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.

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

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложению 4 к Кодексу).

11) 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 № KZ58VWF00110955 от 06.10.2023.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области Республики Казахстан», согласно контракта № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022 г.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разведочных работ по оценке



залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области Республики Казахстан» согласно контракта № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области Республики Казахстан» согласно контракта №5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

