

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



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

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Қарамай»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола Западно-Казахстанской области»

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RVX00956243 от 14.11.2023 года.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
Недропользователем участка Болганмола в Западно-Казахстанской области является ТОО «Қарамай» согласно контракту №5109-УВС от 23.09.2022 г., выданному Министерством энергетики РК, юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, проспект Мангилик Ел, дом 41, кв.8.

На контрактном участке Болганмола по результатам ранее проведенных геологоразведочных работ установлен перспективность на нефть и газ надсолевых отложений.

Намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке «Болганмола» в Жангалинском районе ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса).

Согласно Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ26VWF00110464 от 04.10.2023 года, выданного РГУ «Департаментом экологии по Западно-Казахстанской области», в соответствии со статьей 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении участок работ Болганмола расположен в Жангалинском районе Западно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт – районный центр Жангалы, расположен в 10 км от площади



работ. Город Уральск от площади работ расположен в 270 км к северо-востоку. До поселка Жангалы из областного центра г. Уральска проходит асфальтированная дорога, далее по контрактной территории имеются грунтовые дороги.

В районе разведочных работ действующие нефтепромыслы отсутствуют, и перерабатывающих комплексов по нефти и газу также нет. В 75 км от границы контрактной территории проходит магистральный нефтепровод Атырау-Самара.

Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 кв.км.

Участок Болганмола расположен в центральной части Прикаспийской впадины. Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен недостаточно. Вблизи от исследуемой территории открытых месторождений нефти и газа имеющих промышленное значение нет.

На основании нового Контракта с целью детального изучения геологического строения и выяснения нефтегазоносности отложений средней юры и триаса недропользователем планируется бурение 2 поисковых скважин с глубинами 1850 м и 1950м, а также перебуривание или восстановление скважины БМ-10 на структуре Восточная Болганмола в зависимости от состояния ее устьевой части.

Основные поисковые объекты – триасовые и юрские отложения.

Для поисков залежей нефти в юрских, триасовых отложениях на структуре Болганмола будет пробурено три скважины.

Скважина БМ-10 является незавершенной строительством. По данной скважине материалы, подтверждающие его техническое состояние и информация о проводке скважины отсутствуют. Достоверной и полной информации о бурении скважины и полученных результатах также на данный момент нет. Но учитывая благоприятное геологическое местоположение скважины, проектом рекомендуется обследование состояния данного объекта и в случае если позволят технические условия планируется провести работы по восстановлению (перебуриванию) ствола скважины с целью испытания объектов в юрских отложениях.

Скважина БМ-11 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью оконтуривания залежи нефти, выявленной скважиной Г-3. Местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 560 и CrossLine 110 (географические координаты: 49°13' с.ш.; 50°8' в.д.). Рекомендуемая глубина – 1850м.

Скважина БМ-12 зависимая от результатов бурения скважины БМ-11, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью выявления залежи нефти. Местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 680 и CrossLine 172 (географические координаты: 49°11' с.ш.; 50°9' в.д.). Рекомендуемая глубина – 1950м.



Требование к конструкции скважин и производству буровых работ. Конструкция скважины проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ. Проектом предусматривается следующая конструкция надсолевой скважины: направление - Ø 508 мм спускается на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия возможных водоносных отложений, цементируется до устья; техническая колонна Ø 245 мм спускается на глубину 800 м и цементируется до устья; эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 1950 м с целью вскрытия продуктивных пластов, опробования, цементируется до устья.

Характеристика промывочной жидкости. Бурение надсолевых скважин необходимо производить на буровом растворе при различных параметрах. При вскрытии нефтегазоносных отложений необходимо иметь запас бурового раствора в объеме скважины, не включая находящегося в циркуляции.

Для повышения качества промывочной жидкости и реологических свойств, предусматривается его химическая обработка.

Параметры глинистого раствора должны строго соблюдаться в процессе бурения. Контроль над качеством глинистого раствора осуществляется лабораторией совместно с буровой бригадой под руководством инженера по глинистым растворам и бурового мастера. Два-три раза за вахту отбираются пробы глинистого раствора для определения водоотдачи и процентного содержания песка, статического напряжения сдвига (СНС) глинистого раствора и насыщаемости его водородными ионами (рН). Замеры плотности бурового раствора и вязкости производить через каждые 10-15 минут. Данные замеры фиксируются в журнале по глинистому раствору, здесь же фиксируется характер обработки, количество вводимых реагентов и их параметры.

Требования к производству буровых работ. Выбор буровой установки осуществляется в соответствии с условиями бурения. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на участке работ более полно отвечает буровая установка ZJ-30 или аналог. На данной буровой установке возможно размещение комплекса очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора.

При бурении вертикальных скважин с целью недопущения искривления должны применяться компоновки низа бурильной колонны, обеспечивающие вертикальность ствола скважины согласно технологическим регламентам.

С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов и охраны окружающей среды от загрязнения при бурении, освоении и испытании скважин на устье устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО). ПВО представляет собой комплекс, состоящий из превенторов (плащечные с ручным или гидравлическим управлением, универсальные, соединительные катушки и крестовина), манифольда (блок глушения, блок дросселирования с запорной и



регулирующей арматурой, напорные трубопроводы и блок сепаратора бурового раствора) и гидравлического управления превенторами.

Комплекс ПВО обеспечивает проведение следующих работ: герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек под давлением и без давления; спуск-подъем колонны труб при герметизированном устье; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования.

С целью предотвращения возможных осложнений в процессе бурения первичное вскрытие продуктивных пластов предполагается осуществить на химически обработанном полимерным раствором, строго соблюдая его проектные параметры. При этом депрессия на пласт не должна превышать 5 % пластового давления. С этой целью, вскрытие горизонта производить только после полного выравнивания параметров бурового раствора. В противном случае, неизбежно поглощение бурового раствора без выхода циркуляции, особенно в интервале с низким градиентом пластового давления.

Основные требования, предъявляемые, к жидкостям для вторичного вскрытия продуктивных пластов являются: создание противодействия на пласт, достаточное для предупреждения нефтегазопроявлений после вторичного вскрытия перфорацией, не вызывая при этом поглощений этих жидкостей пластом; недопущение кольтматации перфорационных каналов и призабойной зоны пласта (ПЗП).

После перфорации спускают подземное оборудование. Устье оборудуют в соответствии со схемой оборудования устья скважины при фонтанной эксплуатации.

На этапе строительства скважин при опробовании и исследовании скважин должны выполняться следующие мероприятия: устья скважин с сепарационными и замерными установками должны оборудоваться по схеме технологического регламента на испытание скважин; при опробовании и исследовании скважин производить сепарацию газа и последний в обязательном порядке сжигается; работы по опробованию и испытанию скважин производить по специальному плану испытания, утвержденного недропользователем.

Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на участке работ более полно отвечает буровая установка ZJ-30 или аналог. На данной буровой установке возможно размещение комплекса очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора.

При бурении вертикальных скважин с целью недопущения искривления должны применяться компоновки низа бурильной колонны, обеспечивающие вертикальность ствола скважины согласно технологическим регламентам.

С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов и охраны окружающей среды от загрязнения при бурении, освоении и испытании скважин на устье устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО). ПВО представляет собой комплекс, состоящий из превенторов (плашечные с ручным или



гидравлическим управлением, универсальные, соединительные катушки и крестовина), манифольда (блок глушения, блок дросселирования с запорной и регулирующей арматурой, напорные трубопроводы и блок сепаратора бурового раствора) и гидравлического управления превенторами.

Комплекс ПВО обеспечивает проведение следующих работ: герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек под давлением и без давления; спуск-подъем колонны труб при герметизированном устье; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования.

С целью предотвращения возможных осложнений в процессе бурения первичное вскрытие продуктивных пластов предполагается осуществить на химически обработанном полимерным раствором, строго соблюдая его проектные параметры. При этом депрессия на пласт не должна превышать 5 % пластового давления. С этой целью, вскрытие горизонта производить только после полного выравнивания параметров бурового раствора. В противном случае, неизбежно поглощение бурового раствора без выхода циркуляции, особенно в интервале с низким градиентом пластового давления.

Основные требования, предъявляемые, к жидкостям для вторичного вскрытия продуктивных пластов являются: создание противодействия на пласт, достаточное для предупреждения нефтегазопроявлений после вторичного вскрытия перфорацией, не вызывая при этом поглощений этих жидкостей пластом; недопущение кольматации перфорационных каналов и призабойной зоны пласта (ПЗП).

После перфорации спускают подземное оборудование. Устье оборудуют в соответствии со схемой оборудования устья скважины при фонтанной эксплуатации.

На этапе строительства скважин при опробовании и исследовании скважин должны выполняться следующие мероприятия: устья скважин с сепарационными и замерными установками должны оборудоваться по схеме технологического регламента на испытание скважин; при опробовании и исследовании скважин производить сепарацию газа и последний в обязательном порядке сжигается; работы по опробованию и испытанию скважин производить по специальному плану испытания, утвержденного недропользователем.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. При бурении скважин загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива, ДВС бурового насоса, дизель-генераторы и ДВС ЦА, ДЭС-125; легких фракций углеводородов от технологического оборудования (технологические ёмкости), емкости для выбуренного шлама, емкости нефти, емкости ГСМ, насосов ДТ и нефти, неплотностей соединений ЗРА и ФС; пыли неорганической при планировке промплощадки под размещение бурового оборудования и РМЦ, цементного блока.



Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период реализации намечаемой деятельности составят 30,95123 г/с или 260,882881т/год, из них при расконсервации БМ-10 – 4,20588 г/с или 29,5124т/год; бурение БМ-11 на глубину 1850 м – 4,2059г/с или 29,51т/год и БМ-12 на глубину1950 м – 29,5124 или 29,5124 т/год, в период испытания – 6,1112г/с или 24,6208 т/год.

Земельные ресурсы. В процессе эксплуатации карьера и по ее завершении предусматривается проведение рекультивационных работ по восстановлению земельных участков, нарушенных в процессе эксплуатации.

Рекультивации подлежат ложе и борта карьера, а также другие участки нарушенных в процессе эксплуатации земель (места размещения дорог, если в дальнейшем они не будут использоваться в иных целях и административно-бытовая площадка).

Рекультивация площадок и автодорог проводится сразу же после погашения карьера. Рекультивация нарушенных земель включает в себя проведение технической и биологической рекультивации.

Техническая рекультивация заключается в выполаживании бортов карьера до угла их погашения, грубой планировке рекультивируемых площадей.

Водные ресурсы. В гидрологическом отношении исследуемый район расположен на восточном борту Прикаспийского артезианского бассейна. Гидрография исследуемого района представлена реками Малый Узень и Большой Узень.

Основными точками водопользования и водоотведения на буровой являются насосная группа, дизельный блок, рабочая площадка буровой вышки, блок очистки буровых растворов, циркуляционная система, блок приготовления реагентов, блок емкостей с запасным буровым раствором.

В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Потребность в воде возникает для следующих нужд: для производственных целей (уход за бетоном, обеспыливание, приготовление бурового раствора), для хозяйственно-бытовых целей. Водоснабжение будет обеспечиваться по договору со специализированной организацией.

Объем водопотребления: всего на производственные нужды - 32298 м³/период, из них при бурении и креплении - 19440м³, при подготовительных работах к бурению – 258,0 м³, в период испытания - 12600 м³. На хозяйственно-бытовые нужды – 3186 м³/период из них в период бурения – 1296 м³, период испытания – 1890м³.

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод: производственные стоки и хозяйственно-бытовые сточные воды.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут использоваться в оборотном водоснабжении.



Хозбытовые сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться уборные с водонепроницаемыми выгребами на территории площадки скважины. Сбор хозяйственно-бытовых стоков будет осуществляться в выгребы. Конструкция выгребов исключает фильтрацию жидкости в соседствующие с ними слои почвы и грунт. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассинмашина).

В период буровых работ применяется оборотное водоснабжение, очищенные буровые сточные воды используются повторно, а по окончании работ будут вывезены специализированной организацией на утилизацию.

Объем водоотведения составляет: всего на производственные стоки - 38200 м³/период, хозяйственно-бытовые стоки –2230,2м³/период.

Недра. ТОО «Карамай» планирует провести разведку углеводородного сырья на контрактной территории Болганмола, согласно контракту №109 от 23.09.2022 г. выданному Министерством энергетики РК. Согласно условиям Контракта, на право недропользования, продолжительность срока разведочных работ составляет 6 лет, с 2022 до 2028 года. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 49° 53' 00"; 2) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 49° 53' 00"; 3) с.ш. 49° 18' 00" в.д. 50° 16' 00"; 4) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 50° 16' 00".

Растительные ресурсы. Растительность территорию намечаемой деятельности является травянистой и кустарниковой растительностью, приуроченной к степной, полупустынной и пустынной зонам. Основное флористическое биоразнообразие сосредоточено в пойменных лесах и лесонасаждениях, площадь которых составляет 94,5 тыс. га.

Зональная степная растительность представлена ассоциациями типчаково-тырсовых степей с преобладанием ковыля-волосатика (тырсы) и типчака, ковылка, тонконога, житняка, костреца безостого, полыни австрийской, котовника украинского, резака, кудрявца и др. растений.

Животный мир. Среди основных факторов негативного воздействия на животных, при всех видах работ на участке Болганмола, можно выделить следующие, действующие на ограниченных участках: механическое воздействие при производственном процессе; временная или постоянная утрата мест обитания; причинение физического ущерба или беспокойства живым организмам вследствиеповышения уровня шума, искусственного освещения и т.д.

Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных в период разведочных работ на участке недр Болганмола: ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью; своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом; разработка строго



согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями; принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ.

Отходы производства и потребления. Производственные отходы будут образовываться в период разведочных работ и бурения скважин на участке Болганмола.

По уровню опасности, образующиеся на проектируемом производстве отходы, в соответствии с Экологическим Кодексом: опасные и неопасные.

Принятая технологическая схема разведочных работ на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области, с учетом принятого комплексного использования материалов и сырья предусматривает образование следующих отходов производства и потребления всего 970,07 т/период из них: буровой шлам(010505 опасный - 701,29т/период; отработанный буровой раствор(010505) опасный - 192,55т/период; отработанные масла(130206) опасный - 28,71т/ период; обтирочный материал (ветошь промасленная 150202) опасный - 0,445т/ период; строительные отходы(170904) неопасный - 22,5т/ период; отходы металлолома(160117) неопасный – 1,5т/ период; огарки электродов(120113) неопасный – 0,008 т/ период; использованная тара (080111) неопасный - 2,13 т/период; твердые бытовые отходы (200301) неопасный - 20т/период.

Отходы бурения образуются в процессе бурения и испытания скважин.

Образование отходов, связанных с обслуживанием автотранспорта и бурового оборудования настоящим проектом не рассматривается, так как выполнение ремонта техники и замена расходных материалов не относится к намечаемой деятельности и будут выполняться на сторонних производственных площадках (базах предприятия и подрядных организаций). С целью снижения негативного влияния образующихся отходов на окружающую среду соответствующей службой предприятия должен быть организован их сбор и временное хранение в специально отведенных местах, оснащенных специальной тарой. Транспортировка отходов к местам постоянного складирования производится автомобильным транспортом.

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация способствуют выполнению санитарных и противопожарных норм и сводят к минимуму их воздействие на окружающую среду.

На участке проектируемых разведочных работ все виды отходов будут собираться и временно храниться в специально оборудованных емкостях с



четкой идентификацией для каждого типа отходов. Далее отходы будут передаваться сторонним организациям на договорной основе для временного хранения или утилизации.

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 воздействия намечаемой деятельности № KZ26VWF00110464 от 04.10.2023 г.;

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний для Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области» от 14 декабря 2023 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс).

1. Согласно пункту 2 статьи 77 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса.

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункту 2 статьи 122 Кодекса (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМООС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I категории согласно статьи 96 Кодекса, а также учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

3. Согласно статье 78 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.

В связи с чем, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных статьёй 78 Кодекса.



4. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Кодекса, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

5. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, 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. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования Кодекса.

6. 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.

7. В соответствии с пунктом 50 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. На основании вышеизложенного, необходимо запланировать посадку, уход и содержание древесно-кустарниковых насаждений на территории предприятия, прилегающей территории и др., до указанных нормативных требований, с указанием видового состава, количество насаждений (в шт.) и площади озеленения (в га).

8. Учесть требования пункта 9 статьи 222 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. Согласно статьи 72 Водного кодекса РК водопользователи обязаны: принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения. Также, соблюдать требования статьи 224, 225 Кодекса.

9. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического



контроля», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 15.11.2023 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания: РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭПР РК.

Наименование всех административно – территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Жангалинский район Западно-Казахстанской области

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: разработчиком «Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола в Западно-Казахстанской области» является ТОО «АктюбНИГРИ» (гос. Лицензия №01340Р выданным Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК от 07.04.2010 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды), г. Актобе, ул. Алихана Бокейханова 17, телефон: 40 63 40, факс: 406333 E-mail: geolog@anigri.kz.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecorportal.kz>, раздел «Общественные слушания» от 14 ноября 2023 года;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика:

Онлайн программу «Zoom Video Communications» <https://us04web.zoom.us/j/76186182894?pwd=KouQSWJcfXN3aYaV5SKX2wQg55p62.1>;

3) газета Надежда №45 (1420) от 08.10.2023 г.; радио Окей от 13.11.2023 г.

4) Доска объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве 1 объявления на доске объявлений.



Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области», zh.koishekenova@bko.gov.kz, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области», г.Уральск, ул. Сарайшык, д.47, тел.: 8(7112) 24-09-76, zko_forest@bko.gov.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях: zko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: общественные слушания проведены:

- Батыс Қазақстан облысы Жаңғала ауданы, Жаңақала а.о., Жаңғала а. М. Мәметова к-сі, 4. ноября 2023 10:00, посредством видеоконференции, присутствовали 17 человек.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

