

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «КазТрансНефть»

**Заклучение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородного сырья на участке Нурманов».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.09.2023г. вх. KZ70RYS00442886

Общие сведения

Участок «Нурманов» в административном отношении расположен на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. ТОО «КазТрансНефть» (далее – Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке «Нурманов» (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5036-УВС МЭ от 11.03.2022г (далее – Контракт 5036-УВС МЭ). В 2022 году получен геологический отвод на основании решения Министерства Энергетики РК (Протокол №2022.ОК-356720 от 02.08.2022 г.). Площадь геологического отвода участка составляет 522,09 кв. км за исключением площади горного отвода месторождения Жалгызтобе. Глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента. На участке «Нурманов» ранее были пробурены структурно-поисковые скважины за пределами соседних месторождений, таких, как Каражанбас, Северные Бузачи, Жалгызтобе, проведены сейсморазведочные работы 2Д, по которым установлено наращивание мезозойских и кайнозойских отложений с севера на юг. В пределах участка «Нурманов» не выявлены сероцветные отложения среднего-верхнего триаса. В разрезе под среднеюрскими отложениями установлены красноцветные верхнепермско-нижнетриасовые отложения, что характерно для Бузачинского свода, где полностью отсутствуют отложения раннеюрского, позднеюрского, позднемелового и палеогенового возраста. По данным сейсморазведки 2Д, проведенной в 1974- 1998 году, в пределах участка по всем отражающим горизонтам (V, III) отчетливо выделяется лишь структура Жалгызтобе, по горизонту IIa западнее этой структуры появляется структура Жалгызтобе Западная, где пробурены скважины К-51 и К-108 и К-26. Залежь нефти выявлена лишь в нижнемеловых отложениях на структуре Жалгызтобе. Другие какие-либо объекты для постановки поискового бурения не обнаружены. На месторождении Жалгызтобе триасовые отложения вскрыты разведочными (скв. R-1, R-2 и R-20) и эксплуатационными скважинами (скв. 236 и 327). Признаки нефти и газа в них и в среднеюрских отложениях не отмечены. Район исследований характеризуется высокой тектонической активностью, способствовавшей образованию широкой сети тектонических нарушений.



Жалгызтобинская антиклиналь, расположенная на территории исследований, в структурном плане представляет собой приразломную антиклиналь, прилегающую к субширотному региональному разлому. В 2007 г на месторождении Жалгызтобе проведены детальные сейсморазведочные работы МОГТ 3Д на площади 26,35 км². Обработка и интерпретация сейсмических материалов 3Д были проведены в ТОО «PGD Services» в 2007 - 2008 гг. Уточнено геологическое строение мезозойского комплекса. В пределах контрактной территории в 2006 году «СНПС Итернешнл Барс Б.В.» были проведены сейсморазведочные работы 2Д, также были обработаны и переработаны старые данные 2Д сейсморазведки, выполненной на исследуемой территории ранее. В результате геологической интерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ в волновом поле прокоррелированы отражающие горизонты и выполнены структурные построения по юрско-меловому и доюрскому комплексам. Также было предложено деление исследуемой территории по юрско-меловому комплексу на блоки, связанные с наличием непроницаемых литологических барьеров, что может позволить выявить новые перспективные зоны в нефтегазоносном отношении. На исследуемой территории наиболее перспективные объекты в нефтегазоносном отношении расположены в приразломной зоне, где могут быть обнаружены структурно- литологические ловушки, экранированные субширотным региональным сбросом.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На структуре Нурманов проектируется заложение двух поисковых скважин Н-1 и Н-2, глубиной 550м, местоположение которых будет уточнено в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Скважина Н-1-независимая, поисковая, условно располагается в центральной части структуры, примыкающей к месторождению Жалгызтобе с запада. Цель бурения – поиски залежей в меловых и возможно юрских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 550м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Скважина Н- 2 – независимая, поисковая, условно располагается в западной части участка Нурманов, примыкающей к тектоническому разлому с севера. Цель бурения – поиски залежей в меловых и возможно юрских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 550м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Основные геологические задачи этих работ включают: трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в мезозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. В случае, если по данным переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ будет рекомендовано бурение скважин, проводка проектных скважин будет предусматриваться исходя из предполагаемого разреза и опыта бурения скважин на соседнем месторождении Жалгызтобе. При этом вид буровых работ, скорректированная проектная глубина или точки заложения проектных скважин, также будут определены по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ..

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-30 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60 или аналог. Для проектируемой поисковой скважины предусматривается следующая



конструкция: Направление диаметром 324 мм спускается на глубину до 30 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия неустойчивых альб-аптских меловых отложений. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 178мм спускается на проектную глубину 550 м с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность. Цементируется до устья. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин Н-1,2 проектной глубиной 550м (+/-250м), составит 430 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине: строительно-монтажные работы – 10 суток; бурение и крепление скважины – 20 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 180 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым отложениям – 180 суток (2 объекта). Дебит нефти - 8 м3/сут. Газовый фактор - 0,83 м3/т.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ предусмотрена на 2023 год. По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение 2-х поисковых скважин, глубиной 550м (+/- 250м) предусмотрены 2024-2026 годы. Переинтерпретация сейсмических материалов, с учетом полученных фактических данных по скважинам Н-1,2 - 2026-2027 гг. Корректировка дальнейших направлений разведочных работ - 2026-2027гг. и оперативный подсчет запасов нефти и газа 2027-2028 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве проектируемой скважины в период 2024-2026 гг. Общий при строительстве 1 скважины составляет 87,8004375219 тонн (175,600875043 тонн для 2-х скважин). Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00321 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000276 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 20.2475205 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 10.665219578 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.522781386 т/год, Сера диоксид 3класс – 21.1613740783 т/год, Сероводород 2класс – 0.05570087 т/год, Углерод оксид 4 класс – 16.529129349 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000225 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00099 т/год, Пентан (450) – 0,0380063 т/год, Метан – 0.356925234 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1.6646695 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)- 0.25329 т/год, Бензол (64) 0.003188 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.0010016 т/год, Метилбензол (349) 0.0020022 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) – 0.05476388 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000014689 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.128271516 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) – 0.0002189 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 3.305577858 т/год, взвешенные частицы 3 класс – 0.0077871 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.0226656 т /год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0,003672 т/год.



Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ на 2024-2026 гг. (при строительстве 1-ой скважины) составит: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 3,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,225 тонн, Буровой шлам 301,455 тонн, Отработанный буровой раствор 285,0246 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн, Твердо-бытовые отходы 2,7582 тонн, Металлолом 2,5 тонн, Всего: 597,6624 тонн (1195,3248 тонн от 2-х скважин). Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

Источником питьевой воды может служить водовод Киякты-Каламкас, проходящий в 25 км от участка, кроме того, снабжение питьевой водой может осуществляться автоцистернами из расположенного в 120 км от месторождения поселка Тушикудук. Для технического водоснабжения могут быть использованы воды привозные согласно договора. Расстояние до Каспийского моря около 30 км. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. ; объемов потребления воды Ориентировочный максимальный расчет потребности в воде: при суточной норме потребления питьевой 25л/сут (0,025м³/сут) и хоз-бытовой воды 120л/сутки (0,12м³/сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). При строительстве скважины: • водопотребление – 2345,2 м³/пер и/или 31,9 м³/сут; • безвозвратное потребление – 1106,0 м³/пер и/или 10,306 м³/сут.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Использования растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства и ликвидации скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций.

Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на атмосферный воздух, в период



проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое



выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. –перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородного сырья на участке Нурманов», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

