

«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 "Бузачи Нефть"

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№ 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149 проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Морской».

Материалы поступили на рассмотрение: 27.04.2026г. Вх. KZ47RYS01701099

Общие сведения

В административном отношении район расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30-40 км), Акшимурау и в 109 км от п. Тушекудук, связанные с г.Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена от месторождения к югу в 197 км. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45⁰С, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30⁰С. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Снежный покров небольшой. Жаркое, сухое лето сопровождается сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений. Постоянно действующая гидрографическая сеть отсутствует, встречаются редко колодцы с горько соленой водой, непригодной для питья. Снабжение технической водой осуществляется за счет пластовых вод альб-сеноманского возраста из специально пробуренных скважин, Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами с месторождения Каламкас. Источниками питьевой воды служат редкие малобитные колодцы, вода Кияктинского водозабора и водовод волжской воды транспортирующий воду из дельты реки Волга в Мангистаускую область. Растительный и животный мир крайне беден, характерен для зон полупустынь. Из растительности развиты полынь, солянка. Из животного мира характерны млекопитающие, как сайгаки, зайцы, грызуны. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Район работ на участке Каратурун Морской в тектоническом отношении расположен в пределах северной части Бузачинского свода на Каламкас – Каратурунской антиклинальной линии поднятий



северо-восточнее месторождения Каламкас. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температур. Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на контрактной территории – месторождение Каратурун Морской в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №793 от 02.11.2001 г. с дополнениями №1 (рег.1167 от 17.02.2005 г.), №2 (рег.№3805 УВС от 14.05.2012 г.), №3 (рег.№4486-УВСМЭ от 01.08.2017 г.), №6 (рег.№4881-УВС МЭ от 15.12.2020 г.). Площадь участка недр за вычетом площади горного отвода месторождения Каратурун Морской составляет 162,45 кв. км. Глубина отвода – до поверхности кристаллического фундамента. Дополнительного отвода земель не требуется. Все работы проводятся в пределах выданного акта землепользования участка Каратурун Морской. Угловые точки геологического отвода месторождения Каратурун Морской: 1) 450 23' 34" с.ш. 520 02' 31" в.д., 2) 450 27' 30" с.ш. 520 02' 31" в.д., 3) 450 27' 30" с.ш. 520 14' 57" в.д., 4) 450 21' 14" с.ш. 520 14' 57" в.д., 5) 450 21' 14" с.ш. 520 06' 39" в.д., 6) 450 22' 51" с.ш. 520 06' 39" в.д. Координаты проектных скважин на месторождении Каратурун Морской: №135 - 450 23' 35.90413" 520 10 '34.61404", №136 - 450 23' 27.48797" 520 10 '41.13776", №137 - 450 23' 23.02687" 520 10 '29.10486", №138 - 450 23' 26.98017" 520 10 '10.64515", №139 - 450 23' 30.44049" 520 10 '27.02887", №140 - 450 23' 49.52687" 520 11 '39.82256", №141 - 45 023' 44.80617" 520 11 '53.32355", №142 - 450 23' 41.60906" 520 12 '7.05327", №143 - 450 23' 20.72209" 520 10 '17.45992", №144 - 450 23' 18.51529" 520 10 '41.12873", №145 - 450 23' 52.62291" 520 11' 26.42343", №146 - 450 23' 32.55367" 520 11 '54.40944", №147 - 450 23' 50.58334" 52 012 '2.15461", №148 - 450 23' 44.07313" 520 12 '0.19971", №149 - 450 23' 46.10605" 520 11 '39.68130".

Краткое описание намечаемой деятельности

В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм × 450 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, водоносных горизонтов сеноманского яруса верхнего мела и частично альбского яруса нижнего мела, поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовибросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 1200 (±250) м устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность. Проектная скорость бурения – 1440 м/ст.мес. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности».



График бурения скважин планируется: в 2026 году – 4 скважины, в 2027 году – 6 скважин, в 2028 году – 5 скважин. Продолжительность цикла строительства одной скважины, 44,0 суток, в том числе: СМР и подготовительные работы к бурению – 9 сут., бурение и крепление – 25,0 сут., испытание – 10 сут.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин в 2026 году от 4-х скважин: 85,6938832 г/с или 78,9346697 т/год, в 2027 году от 6-ти скважин: 128,540825 г/с или 118,402005 т/год, в 2028 году от 5-ти скважин: 107,117354 г/с или 98,6683371 т/год.

Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,003461 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537 г/с, 0,000123 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 7,719017 г/с, 7,361659т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,252579 г/с, 1,196041 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,504784 г/с, 0,463297т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,242655 г/с, 1,243487 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 6,332278 г/с, 6,192848 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0,012903 г/с, 0,011148 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,441925г/с, 0,076324т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000128г/с, 0,00001142т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,120543г/с, 0,114751т/год, Класс опасности 2, 2735 0,011653г/с, 0,033748т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 3,002701г/с, 2,840621т Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032г/с, 0,002488т Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,004667г/с, 0,010081т Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 0,747115г/с, 0,180582т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,001711т ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,002126г/с, 0,001286т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Северо-Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.

Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов



идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве от одной скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1423 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0508 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,6775 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 1,8377 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 475,8303 т/год, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,1598 т/год, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. **ВСЕГО от 1-ой скв. - 479,6999 тонн, по годам в 2026 году - 1918,8 т/год, в 2027г. – по 2878,1994т/год, в 2028 г - 2398,5т/год.** 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.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.

Проведение работ на месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости» изменения в среды превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:



Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин.

Намечаемая деятельность «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№ 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149 проектной глубиной 1200(±250) метров на месторождении Каратурун Морской». 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

