

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

АО «КазАзот»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ86RYS01789443 19.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Северный-2.

Срок действия Контракта 5489-УВС от 24.06.2025 года на разведку и добычу углеводородов по сложному проекту на участке недр «Северный-2» в Актюбинской области является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет. Срок действия Контракта до 24 июня 2068 г.

Участок Северный-2 в административном отношении расположен в Шалкарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В тектоническом отношении район исследования приурочен к Косбулакскому прогибу с выходом на Аккулковскую ступень и охватывает восточную окраину Северо-Устьюртского бассейна. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5684,91 км². Глубина – до кристаллического фундамента. Территория представляет собой равнинную местность Предустюртской равнины с абсолютными отметками 20–130 м и общим уклоном к югу. Имеются бессточные впадины и солончаки. Выделяются останцы Зымыстак (206 м) и Кутум (251 м). На юго-востоке расположено Шаграйское плато. Плато Устьюрт имеет высоты от 215 м на севере до 87 м на юге. Район расчленён сухими руслами, промоинами и котловинами. Постоянные реки отсутствуют. Реки Шаган и Маннысай пересыхающие, вода появляется весной. Ширина русла Шаган 20–40 м, глубина до 1 м; Маннысай 10–15 м. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5684,91 км².

Координаты геологического отвода участка представлены точками с 1 по 6: 1: 46°00'00" С.Ш. 57°00'00" В.Д.; 2: 47°00'00" С.Ш. 57°00'00" В.Д.; 3: 47°00'00" С.Ш. 58°00'00" В.Д.; 4: 46°40'00" С.Ш. 58°00'00" В.Д.; 5: 46°40'00" С.Ш. 57°30'00" В.Д.; 6: 46°00'00" С.Ш. 57°30'00" В.Д. Координаты скважины №Сев-2-1: 46°30'35,0676" С.Ш. 57°2'54,3552" В.Д.; скважины №Сев-2-2: 46°23'32,8164" С.Ш. 57°19'25,6116" В.Д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является изучение геологического строения участка Северный-2, проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование двух поисковых скважин. Данным проектом предусматривается: - Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д - переобработка и интерпретация сейсмических данных в объеме 2548 пог. км; - Бурение и испытание одной независимой поисковой скважины



проектной глубиной 2500 м (± 250 м); - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д, их обработка и интерпретация в объеме 241 пог.км; - Бурение и испытание одной зависимой поисковой скважины с проектной глубиной 2500 м (± 250 м); -отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; -при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; -выполнить необходимые исследования по определению фильтрационно-ёмкостных свойств (ФЕС) коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. По результатам сейсморазведочных работ местоположение и глубины проектных поисковых скважин будут уточнены и при необходимости скорректированы. В случае обнаружения залежей УВ подать заявление об обнаружении, выполнить Оперативную оценку запасов и ввести месторождение в пробную эксплуатацию. В пределах участка Северный-2 пробурены две скважины Устьурт ОП-1 и Казангап-1. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как в непосредственной близости от участка Северный-2 расположены разрабатываемые месторождения Кул-бас, Аккулковское, Кызылой, Шагырлы-Шомышты, по которым осуществлён подсчет запасов углеводородов..

Общая длина профилей -241 п.км. После проведения переобработки и интерпретации материалов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, а также данных новых сейсморазведочных исследований МОГТ 2Д, местоположение и глубины проектных скважин будут уточнены и при необходимости скорректированы. Скважина 1 (№ Сев-2-1) — поисковая, независимая; закладывается в сводовой части объекта Р2 структуры Юго-Западный Шошкакколь, на расстоянии 11,72 км к северо-западу от скважины С. Устьурт ОП-1. Профиль N 08 10 пересекает профиль N 006 13 вблизи проектируемой скважины; расстояние от скважины до профиля N 08 10 составляет 1,4 км. Проектная глубина - 2500 м (± 250 м), проектный горизонт – нижняя юра. Скважина 2 (№ Сев-2-2) – поисковая, зависимая от результатов новых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Проектируется на своде объекта Р4 на расстоянии 17,26 км к юго востоку от скважины С. Устьурт ОП 1, на сейсмопрофиле N 008 13. Проектная глубина - 2500 м (± 250 м), проектный горизонт – нижняя юра. С учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на участке Северный-2, для скважин № Сев-2-1 и № Сев-2-2 рекомендуется следующая конструкция скважин: 1. Направление $\varnothing$ 508,0 мм $\times$ 40 м. Цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции $\varnothing$ 339,7 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. 2. Кондуктор $\varnothing$ 339,7 мм спускается на глубину 400 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной системой,установки ПВО. 3. Промежуточная колонна $\varnothing$ 244,5 мм спускается на глубину 1500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопоявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. 4. Эксплуатационная колонна $\varnothing$ 177,8 мм спускается на глубину 2500 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов.

Источниками водоснабжения на участке является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Каспийское море находится на расстоянии 302,58 км от участка. Расстояние до Аральского моря – 97,79 км. Водоохранных зон – нет; необходимость установления – нет. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При строительстве и испытании скважин будет поставляться питьевая и техническая вода.; объемов потребления воды Объемы потребления воды на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу ориентировочно составят: - на хозяйственные нужды – 4065,67 м³/год; - на технические нужды – 209,3 м³/год. Объемы потребления воды на период строительства и испытания скважин №№Сев-2-1, Сев-2-2 по проекту-аналогу ориентировочно составят: Вода на хозяйственные нужды при строительстве 1-й скважины – 1625,241 м³/период в том числе при строительстве 2-х скважин – 3250,482 м³/период; на технические нужды при строительстве 1-й скважины – 1953,316 м³/период, при строительстве 2-х скважин – 3906,632 м³/период. ; операций, для которых планируется



использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве и испытании скважин.

По информации Казахское лесоустроительное предприятие, координаты скважины расположены в непосредственной близости от земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В связи с этим необходимо, в соответствии с прилагаемой картограммой, согласовать местоположение земель государственного лесного фонда и государственного природного заказника Кокжиде-Кумжарган с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом возможных изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

На территории Шалкарского района обитают следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, лисица, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Из видов, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, саджа и филин. В весенне-осенний период, во время сезонной миграции птиц, возможно появление лебедя-кликуна и серого журавля.

Иные ресурсы: При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды и др.

Количество ЗВ в атмосферу на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу ориентировочно составит 31,657 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 0,749074 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное, взвешенные частицы, пыль абразивная. 1 класс опасности – 0,00013 т/г: свинец и его соединения, бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 6,157999 т/г: марганец и его соединения, олово оксиды, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 2,496303 т/г: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 22,2536279 т/г: углерод оксид, пентилены, этилбензол, бензин нефтяной, алканы C12-19. Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период строительства и испытания 1-й скважины ориентировочно составит 811,37487 т/год. При строительстве и испытании 2-х скважин количество ЗВ в атмосферу ориентировочно составит 1622,74974 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 180,495588 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное, метан. 1 класса опасности – 0,000267 т/г: бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 266,387967 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 168,959631 т/г: железо оксиды, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. 4 класс опасности – 1006,906292 т/г: углерод оксид, алканы C12-19.

При проведении сейсморазведочных работ количество отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 8,94921 тонн/год, из них: Опасные отходы: •Промасленная ветошь – 0,00013 тонн/год; Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,009 тонн/год; • Коммунальные отходы – 8,94 тонн/год; •Металлолом – 0,00008 тонн/год. При проведении работ по строительству 1-й скважины количество образующихся отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 716,69515 т/г, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам – 330,89908 т/г; • Отработанный буровой раствор – 365,08820 т/г; • Отработанные масла – 0,81845 т/г; • Использованная тара – 7,34236 т/г; • Промасленная ветошь – 0,0254 т/г. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,1 т/г; • Огарки сварочных электродов – 0,00180 т/г; • Коммунальные отходы – 8,00794 т/г; • Пищевые отходы – 4,41192 т/г. При проведении работ по строительству 2-х скважин количество образующихся отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 1433,39031т/г, из них: Опасные отходы : • Буровой шлам – 661,79817 т/г; •Отработанный буровой раствор – 730,17639 т/г; • Отработанные масла – 1,63691 т/г; • Использованная тара – 14,68473 т/г; • Промасленная ветошь – 0,05080 т/г. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,2 т/г; • Огарки сварочных электродов – 0,00360 т/г; • Коммунальные отходы – 16,01587 т/г; • Пищевые отходы – 8,82384 т/г.



Намечаемая деятельность - Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Северный-2 (*разведка и добыча углеводородов*) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории").

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



