

Казақстан 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

ТОО «Shalqar Energy»

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: №KZ77RYS01825107 13.07.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар.

Бурение проектных скважин Р1 и Р2 и проведение испытаний проектируется на период 2026-2028 гг. По календарному плану для скважин Р1 и Р2 проектными глубинами 2200+250 м на подготовительные работы отводится 2 суток, монтаж и демонтаж буровой вышки и переброску – 15 суток, бурение и крепление скважины – 55 суток, на испытание 2 объектов – 180 суток, в общем - 252 суток.

Географическое положение района работ Шалкарский район Актюбинской области. Населенные пункты и расстояния до них -г.Шалкар в 250 км на С-СВ, п.Бозой в 20 км на ЮВ. Полого-холмистая равнина с абсолютными отметками от 116 м до 217 м. Климат района резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха и малым количеством осадков. Максимальные летние температуры +40оС, минимальные зимние -37оС. Снежный покров незначительный, глубина промерзания почвы достигает 2,0 м. Для района характерны сильные ветры. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур -34°С -+40°С Количество осадков - 112-287 мм Преобладающее направление ветров и их сила -иразличного сезонного направления, до 30 м/с Толщина снежного покрова и его распределение 10-20см, неравномерно. Мерзлые породы отсутствуют. Растительный и животный мир - сайгаки, волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и насекомые. Состав пластовых вод основных водоносных комплексов приведен по аналогии с близлежащим месторождением Аккулковское. Участок Шалкар находится в пределах Северо-Устьюртского гидрогеологического бассейна. В разрезе в толщах мезозойских и кайнозойских отложений выделяются неоген-четвертичный, палеогеновый, меловой и юрский водоносные горизонты. Толщина четвертичных делювиальных отложений 0,8-2,5 м, представлены песками, суглинками и супесями. Воды имеют сульфатно -натриевый состав. Миоценовые отложения представлены песками с линзами песчаников и прослоями глин. Подземные воды встречены на глубинах до 30,0 м. Дебиты скважин низкие. Минерализация вод миоценовых отложений 5,8 г/л, по составу вода сульфатно-натриевая, кислая, очень жёсткая. Площадь земельного отвода составит 1,75 га.

Координаты земельного участка (WGS-84):1 – 46°13'06.071" с.ш., 58°42'03.765" в.д.; 2 – 46°13'06.048" с.ш., 58°42'04.231" в.д.; 3 – 46°13'07.470" с.ш., 58°42'04.376" в.д.; 4 – 46°13'09.565" с.ш., 58°42'08.735" в.д.; 5 – 46°13'12.231" с.ш., 58°42'06.062" в.д.; 6 – 46°13'10.015" с.ш., 58°42'01.474" в.д.; 7 – 46°13'07.565" с.ш., 58°42'03.918" в.д.



Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар.

Цель работы: Поиск и эксплуатация добычных возможностей продуктивных горизонтов на структуре бурением скважин для получения дополнительной геолого-геофизической информации. Вид скважины – вертикальная. Категория скважины – третья. Металлоемкость конструкции, 63,6 кг/м. Способ бурения - Роторный/ВЗД. Вид привода ДВС. Вид монтажа – первичный. Цель бурения: Поиск и разведка УВС. Проектная глубина: 2200 (+250м). Проектный горизонт: Средняя юра. Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч».

Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважинах на данной площади.

1. Кондуктор □ 426,0 мм × 70 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов в четвертичной-неогеновых-палеогеновых отложениях обвязки устья скважины с циркуляционной системой.

2. I-Промежуточная колонна □ 323,9 мм × 300 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении и установки ПВО.

3. II-Промежуточная колонна □ 244,5 мм × 500 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО.

4. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм спускается на глубину 2200(±250м). Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы.

Строительство добывающих скважин и расконсервация будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 (другого аналога), при испытании УПА 60/80 или аналогичной. Разведочная независимая скважина Р1 закладывается на структуре Бозой с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р1: СШ 46°13'9.1", ВД 58°42'9". Разведочная скважина Р2, зависящая от результатов бурения скважины Р1, закладывается на структуре Бозой Северо-Восточный с проектной глубиной 2200+250 м, проектный горизонт – отложения юры. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела и юры. Местоположение скважины Р2: СШ 46° 19' 50,16", ВД 58° 45' 56,92".

Для скважин Р1 и Р2 предлагается следующая конструкция: Шахтовое направление □ 508,0 мм х 10 м. Устанавливается и забутовывается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 426,0 мм х 70 м.

Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 323,9 мм х 300 м.

Устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 244,5 мм х 500 м.

Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений и газоводопроявлений при бурении данного интервала. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм х 2200+250 м.

Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к

приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных



сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями.

Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники.

Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Ближайшее расстояние до Аральского моря, расположенного юго-восточнее района работ, более 30 км. Аральское море — бывшее крупное бессточное солёное озеро в Средней Азии, на границе Казахстана и Узбекистана. С 1960-х годов уровень моря (и объём воды в нём) стал быстро снижаться вследствие забора воды из основных питающих рек Амударьи и Сырдарьи с целью орошения, в 1989 году море распалось на два водоёма, соединённых исчезнувшим в данное время проливом Берга — Северное (Малое) и Южное (Большое) Аральское море.

Проведение работ характеризуется потреблением воды. Источники пресной воды отсутствуют. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При бурении скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания одной скважины составит: 2561,19 м³ В т.ч. воды хозяйственно и питьевого качества: 108,54 м³ на технические нужны 2452,65 м³ операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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.

Согласно сведениям РГП на ПХВ «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актыбинской области.



Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местоположение проектируемого участка с КГУ «Улкен-Барсуksкое учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

На данной территории из животных обитают виды, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, чернобрюхий рябок и белобрюхий рябок.

Кроме того, в данном районе встречаются следующие виды пушных диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, хорек и грызуны.

Иные ресурсы: Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведочных работ. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Выбросы. В период проведения проектируемых работ: при строительстве 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме 33,30470709 г/сек и 362,0063288 т/год (от 2-х скважин Р1 и Р2 будет иметь место 724,0126576 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период бурения одной скважины в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00267 г/сек и 0,00214 т/год, Марганец и его соединения 2 класс - 0,00023 г/сек и 0,000184 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс - 9,74834318 г/сек и 94,53004561 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 1,584106016 г/сек и 15,36113241 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 1,244416907 г/сек и 16,208018 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 1,830772223 г/сек и 15,56792 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,008832166 г/сек и 0,05172521 т/год, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 класс - 14,737766309 г/сек и 182,39592 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,0001875 г/сек и 0,00015 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,000825 г/сек и 0,00066 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,0086433 г/сек и 0,04944298 т/год, Метан (727*) 0,224739088 г/сек и 3,037546101 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0124563 г/сек и 0,07126285 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,26679 г/сек и 2,246246 т/год, Смесь углеводородов предельных C 6-C10 (1503*) 0,00664 г/сек и 0,1516 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,00008676 г/сек и 0,001981 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,00002726 г/сек и 0,000622 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,00005453 г/сек и 0,001245 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000014186 г/сек и 0,000137939 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,135308334 г/сек и 1,251484 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0000325 г/сек и 0,000292 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 3,472068445 г/сек и 31,62106 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,011 г/сек и 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс 0,030368 г/сек и 0,0612136 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,002448 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. 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.

Отходы. Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: при бурении 1-ой скважины образуется 902,75502 тонн в год (от 2-х скважин Р1 и Р-2 будет образоваться 1805,51004 тонн), в том числе: Буровой шлам(опасные) - 417,678 тонн, ОБР(опасные) - 466,4



тонн, Отработанные масла (опасные) - 3,505 тонн, Промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (опасные) 0,225 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,00132 тонн, Металлолом (неопасные) -5,07 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,003 тонн, Коммунальные отходы (неопасные) - 9,86 тонн. Отходы производства временно складировуются 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - Строительство разведочных скважин Р-1, Р-2 с проектной глубиной 2200(±250м) на участке Шалкар (*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

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: - контроль за точным соблюдением технологии производств работ; - проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; - четкая организация учета водопотребления и водоотведения; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на вырубку кустарников и разведение костров; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - запрет на охоту в районе участка; - разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; - ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; - выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

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/>).



Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

