

Қазақстан 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.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

Филиал «Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед, Казахстан»

**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: **№KZ92RYS01942789** **01.10.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области согласно Контракту №5251-УВС от 01.08.2023 года.

Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3D - 2027–2028 гг. Строительство подсолевой разведочной скважины KRB-2 с проектной глубиной 5900 м – 2029 - 2030 гг. Ликвидация или консервация (рекультивация) разведочной скважины KRB-2 – в 2030г. Сроки выполнения работ могут уточняться и корректироваться техническими проектами и в процессе выполнения работ.

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области Республики Казахстан. Расстояние от контрактной территории до районного центра г. Алга составляет 11,75 км, до г. Кандыагаш - 18,53 км. Согласно справке АО «НГС» № 20-02/1847 от 13.07.2026 г., в пределах участка находятся п. Карабулак и п. Кумсай Алгинского района, а также п. Тепсен-Карабулак, с. Сагашили и п. Темир Мугалжарского района. В радиусе 10 км от границы участка находятся восемь населённых пунктов: п. Кундактыкыр, Талдысай, Амангельды и Самбай Алгинского района, а также п. Еркинкуш, Енбек, Талдысай и Басшили Мугалжарского района. Ближайшим к границе участка является п. Кундактыкыр - 2,29 км. Населённые пункты связаны между собой автомобильными дорогами и железнодорожной магистралью. Расстояние от полевого лагеря сейсморазведочных работ до ближайшего населённого пункта п. Тепсен-Карабулак Мугалжарского района составляет 14,38 км, до п. Карабулак Алгинского района - 16,85 км. Расстояние от участка проектируемой скважины до ближайшего населённого пункта п. Тепсен-Карабулак Мугалжарского района составляет 10,79 км, до п. Карабулак Алгинского района - 38,52 км. За пределами участка ближайшим к проектируемой скважине является п. Басшили. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 км².

Координаты угловых точек участка недр Жанатурмыс: 1. с.ш. 49°53' 00", в.д. 56°50' 00" 2. с.ш. 49°53' 00", в.д. 56°55' 00" 3. с.ш. 49°54' 00", в.д. 56°55' 00" 4. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°00' 00" 5. с.ш. 49°52' 00", в.д. 57°00' 00" 6. с.ш. 49°52' 00", в.д. 57°02' 00" 7. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°02' 00" 8. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°10' 00" 9. с.ш. 49°26' 00", в.д. 57°10' 00" 10. с.ш. 49°26' 00", в.д. 57°07' 00" 11. с.ш. 49°25' 00", в.д. 57°07' 00" 12. с.ш. 49°25' 00", в.д. 57°05' 00" 13. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°05' 00" 14. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°06' 00" 15. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°06' 00" 16. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°03' 00" 17. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°03' 00" 18. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°01' 00" 19. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°01' 00" 20. с.ш. 49°20' 00", в.д. 56°50' 00" Координаты разведочной скважины KRB-2: 49°28'8,4360" с.ш., 57°06'6,7954" в.д.



Краткое описание намечаемой деятельности

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории Геологического отвода Компании «Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед, Казахстан» для поиска перспектив нефтегазоносности карбонатных построек средне-нижекаменноугольного возраста на участке Жанатурмыс. Для решения поставленных задач в период с 2027 по 2032 годы планируется: проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D в объеме 1300 кв. км с целью уточнения геологического строения подсолевых отложений и бурение одной подсолевой разведочной скважины KRB-2 с проектной глубиной 5900 м, а также проведение ликвидации или консервации проектной скважины с последующей рекультивацией территории площадки.

Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 3D в объеме 1300 кв. км. При этом, окончательный размер площади съемки будет уточнен после результатов детальных рекогносцировок местности и подробно расписан в техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D и с учетом действующих законодательных норм и ограничений. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Методика наблюдений МОГТ-3D: номинальная кратность прослеживания – 272, система наблюдений – центральная-симметричная, шаг между пунктами приема (ПП) на линии приема составляет 40 м, а шаг между пунктами возбуждения (ПВ) составляет 20 м; размер бина принят 10 × 20 м, что обеспечивает требуемую детальность пространственной выборки данных. Интервал между линиями приема составляет 400 м, аналогичный интервал (400 м) предусмотрен и между линиями возбуждения. Для выполнения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D будет обустроен полевой лагерь, будут организованы работы по обустройству мест, хранения топлива, водоснабжения, утилизации сточных вод и отходов, питания, связи и энергоснабжения. Ориентировочная общая продолжительность составляет 270 дней. Строительство скважины. Строительство поисковой вертикальной скважины будет осуществляться с помощью буровой установки по грузоподъемности не менее 650 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Установка будет оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей среды. Ориентировочная общая продолжительность строительства скважины составляет 510 дней. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; испытания скважины. • Направление Ø 762 мм спускается на глубину 50 м для перекрытия рыхлых пород, где возможно набухание глин, цементируется до устья. • Кондуктор диаметром 473,08 мм спускается на глубину 800 м для перекрытия мезозойских пород, где возможны водопроявление, набухание глин, поглощение бурового раствора и обвалы стенок скважины. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. • 1-я промежуточная колонна Ø339,72 мм спускается на глубину 3895 м для перекрытия отложений пермотриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. На устье устанавливается превенторная установка. • 2-я промежуточная колонна Ø250,83 мм рекомендуется спустить до глубины 4790 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте-водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. • Эксплуатационная колонна диаметром Ø 177,8 мм спускается на глубину 5900 м до забоя и цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3-х интервалах в



течение 270 сут. (по 90 суток на каждый интервал). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Ликвидационные работы. После завершения бурения разведочной скважины и проведения предусмотренных испытаний, в случае отсутствия притока углеводородов и признания скважины бесперспективной, предусматривается проведение ее ликвида.

Расстояния от проектируемых объектов до водных объектов: сейсморазведочный полевой лагерь – до ближайшего водотока – 3,62 км, до ближайшей реки Темир – 6,37 км, до ближайшего месторождения подземных вод Шубарсайское – 4,28 км; буровая площадка проектной скважины KRB-2 - до ближайшего водотока – 3,19 км, до ближайшей реки Темир – 4,20 км, до ближайшего месторождения подземных вод Шубарсайское – 11,5 км. От контрактной территории до месторождения подземных вод Кокжиде расстояние значительное, свыше 100 км. Расстояние от полевого лагеря до реки Кара Кобда составляет 15,90 км. Проектируемые объекты размещены за пределами водоохраных зон (500 м) и водоохраных полос поверхностных водных объектов. Вид водопользования – общее. Для обеспечения производственной деятельности, а также хозяйственно-питьевых нужд работающего персонала потребуется вода технического и питьевого качества. Для водоснабжения используется привозная вода питьевого и технического качества. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Качество пресной технической воды должно удовлетворять соответствующим технологическим и/или техническим требованиям. Качество воды и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водозабора для хозяйственно-питьевых нужд, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26). Предельный объем водопотребления при сейсморазведочных работах МОГТ-3D – 10472,66 м³, из них: вода на технические нужды – 550,16 м³, вода на хозяйственно-питьевые нужды – 9922,5 м³. Предельный объем водопотребления при строительстве подсолевой разведочной скважины KRB-2 глубиной 5900 м – 6044,97 м³, из них: вода на технические нужды – 3600,57 м³, вода на питьевые нужды – 2444,4 м³. Предельный объем водопотребления при ликвидационных работах (консервация, рекультивация) – 264,71 м³, из них: вода на технические нужды – 236,36 м³, вода на питьевые нужды – 28,35 м³. Водоотведение. При проведении работ будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды: при эксплуатации санитарно-гигиенических помещений (умывальных, душевых, туалетов), моек кухонь и других помещений. Методика ведения планируемых работ не предполагает образования производственных сточных вод. В полевом лагере и временном вахтовом поселке сточные воды собираются в специальные емкости и вывозятся подрядной организацией на договорной основе на очистные сооружения специализированной организации. Сброс сточных вод в природную среду не предусматривается. Пресная вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения потребностей сотрудников, задействованных в разведочных работах, и для хозяйственно-бытовых нужд. Техническая вода будет использоваться для обслуживания двигателей, механизмов и оборудования, а также для котельной в зимнее время, для приготовления бурового раствора, для приготовления цементного раствора, а также на пылеподавление. Пресная вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд рабочих, проживающих в базовом полевом лагере на период сейсморазведочных работ, а также временном вахтовом поселке на период строительства скважины: бурения, испытания и проведения ликвидации или консервации (рекультивация). Вода питьевого качества будет доставляться в базовый лагерь на договорной основе в специализированных автоцистернах. В базовом лагере вода будет храниться в специальном резервуаре. Также будет организована доставка бутилированной воды. Пресная вода технического качества. На всех этапах



реализации проекта пресная вода технического качества будет поставляться на площадку подрядной организацией на договорной основе и храниться в специальном резервуаре.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», территория месторождения относится к кварталу 88, выделу 1, а также к кварталу 87, выделам 1, 2 и 3 Журынского лесничества КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира».

На проектируемой территории, расположенной в Темирском районе Актюбинской области, встречаются следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, лисица, корсак, хорёк, барсук, заяц, кабан и грызуны. Из птиц встречаются утка, гусь, лысуха и серая куропатка.

Территория указанного района является ареалом обитания в весенне-летне-осенний период следующих видов птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан: филина, дрофы-красотки, степного орла и красавки.

Иные ресурсы: Предварительные объёмы необходимых ресурсов: при строительстве скважины (с учетом ликвидации (консервации, рекультивации)): дизельное топливо для дизельных установок, котельной – 4819,9 т; моторное масло - 1144,566 т; сварочные электроды – 143 кг; цемент – 60 т, объем соляной кислоты - 90 м³, объем уксусной кислоты - 2 м³ и др.; при сейсморазведочных работах: дизельное топливо для дизельных установок – 537,13 т; моторное масло - 344,65 т; для автотранспорта и спецтехники: дизтопливо – 611,7 т; бензина – 46,8 т; сварочные электроды – 732 кг.

Выбросы. Предполагаемый объем выбросов при сейсморазведочных работах составит всего 45,5390817 тонн. 1 класса опасности: Свинец и его неорг. соединения – 0,000025 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000297 т. 2 класса опасности: Марганец и его соединения – 0,00031 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 17,3493 т, Сероводород - 0,000206 т, Фтористые газообразные соединения – 0,00156 т, Бензол - 0,00151 т, Формальдегид – 0,2754 т. 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00671 т, Олово оксид – 0,000017 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,8193 т, Углерод - 1,1414 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – 2,652 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,00019 т, Метилбензол (толуол) – 0,00143 т, Этилбензол – 0,00004 т, Взвешенные частицы – 0,1016 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,1234 т. 4 класса опасности: Углерод оксид (Окись углерода) – 14,2344 т, амилен – 0,00164 т, Алканы C12-19 – 6,720454 т. Класс опасности не установлен: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,04447, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,01643 т, Масло минеральное нефтяное - 0,00416 т, Пыль абразивная – 0,0431 т. **Предполагаемый суммарный объем выбросов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение (крепление), испытание) разведочной подсолевой скважины KRB-2 составит всего 774,2449 тонн.** 1 класса опасности: Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,000171213 т. 2 класс опасности: Марганец и его соединения – 0,00018 т, Натрий гидроксид – 0,0011 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 126,2598316 т, Гидрохлорид – 0,02336 т, Сероводород - 0,230043297 т, Фтористые газообразные соединения – 0,00013 т, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,00013 т, Бензол - 0,00007 т, Формальдегид – 1,5216 т. 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00379 т, Калий хлорид – 0,0265 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 20,51706375 т, Углерод (Сажа) - 22,35953463 т, Сера диоксид – 296,6012171 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,000022 т, Метилбензол (толуол) – 0,000044 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) – 0,00014 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,15723 т, Кальций карбонат – 0,0009 т, Кальция хлорид – 0,0002 т. 4 класс опасности: Натрий хлорид – 0,0602 т, Углерод оксид - 259,7210563 т, Метан - 4,083158658 т, Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 – 41,643092 т, Натрий гидрокарбонат – 0,0011 т. Класс опасности не установлен: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,014572 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,005323 т, Масло минеральное нефтяное - 0,01312 т, **Предполагаемый объем выбросов при ликвидации (консервации, рекультивации) разведочной скважины составит всего 12,9229276 тонн.** 1 класса опасности: Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000076 т. 2 класс опасности: Марганец и его соединения – 0,00001 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 4,63752 т, Сероводород - 0,000021 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ – 0,00001 т, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,00001 т, Формальдегид – 0,0665 т. 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды



– 0,0001 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,7537 т, Углерод (Сажа) - 0,257 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) –1,0674 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,57141 т. 4 класс опасности: Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) – 3,90919 т, Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 – 1,659459 т. Класс опасности не установлен: Масло минеральное нефтяное - 0,00059 т. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГИПР РК о1 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

Отходы. Предполагаемый объем образования отходов в процессе сейсморазведочных работ МОГТ-3D составит всего 57,561 т. Опасные отходы: отработанные масляные фильтры – 0,176 т, промасленная отходы – 4,826 т, отработанные масла – 0,12 т, отработанные моторные масла от автотранспорта – 5,776 т, отработанные аккумуляторы от автотранспорта - 0,594 т. Неопасные отходы: отработанные шины – 6,453 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов)– 0,011 т, отходы картона – 4,00 т, изношенные средства защиты и спецодежда - 0,4 т, отходы пластика – 0,0128 т, медицинские отходы – 0,04 т, смешанные коммунальные отходы ТБО – 22,192 т, пищевые отходы – 12,96 т. **Предполагаемый объем образования отходов в процессе строительства одной разведочной подсолевой скважины KRB-2 составит всего – 3830,954 т.** Опасные отходы: буровой шлам – 1533,815 т, буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (ОБР)–1365,326 т, использованная отработанная тара – 5,478 т, отработанные люминесцентные лампы – 0,003 т, промасленная отходы – 0,127 т, отработанные масла – 906,840 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) – 0,4 т. Неопасные отходы: металлолом – 0,5 т, отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – 4,130 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) –0,001 т, смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 4,537 т, отходы пластика – 0,005 т, пищевые отходы - 9,792 т. **Предполагаемый объем образования отходов в процессе ликвидационных работ (консервация, рекультивация) составит всего – 0,931 т.** Опасные отходы: отработанные масла – 0,014 т, промасленная отходы – 0,051 т, использованная (отработанная) тара – 0,2 т. Неопасные отходы: металлолом (смешанные металлы) – 0,6 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,0001 т, смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,041 т, отходы пластика – 0,0006 т, пищевые отходы - 0,024 т. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность - «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области согласно Контракту №5251-УВС от 01.08.2023 года» (*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

Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды в Актюбинской области» за 1-ое полугодие 2026 года от филиала по Актюбинской области РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значениями СИ: для города Кандыагаш равным 2,9 (повышенный уровень) и НП = 6% (повышенный уровень), в поселке Шубарши оценивался, как очень высокий он определялся значением СИ=16,6 (очень высокий уровень) и НП=30% (высокий уровень), в поселке Кенкияк оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=1, 7 (низкий уровень) и НП=5% (повышенный уровень). Среднемесячная концентрация в п. Кенкияк диоксид азота – 3,2542 ПДКс.с., диоксид серы – 0,0448 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК, п. Шубарши диоксид серы – 2,4290 ПДКс.с., диоксид азота– 1,0549 ПДКс.с концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. По данным эпизодических наблюдений в городе Актобе концентрации загрязняющих



веществ находились в пределах допустимой нормы. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): в п. Шубарши зафиксировано 54 случая* ВЗ по сероводороду. За 1 полугодие 2026 года по сравнению с 1 полугодием 2025 года уровень загрязнения атмосферного воздуха в Актюбинской области: без изменений — в г. Актобе, г. Кандыагаш; с изменениями — в г. Хромтау, п. Шубарши, п. Кенкияк. Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 19,78%, гидрокарбонатов 37,82%, хлоридов 9,43%, ионов кальция 15,58%, ионов натрия 6,06%, ионов магния 3,31% и ионов калия 2,22%. Качество поверхностных вод в р. Косестек и р. Ойыл, перешло с 4 класса в 3 класс – улучшилось. Основными загрязняющими веществами в водных объектах Актюбинской области являются ХПК, магний, сульфаты, аммоний-ион, медь, хром (6+), взвешенные вещества. За I полугодие 2026 года на территории Актюбинской области в реке Елек обнаружено 1 случай ВЗ. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на территории Актюбинской области осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак) и за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Шалкар) путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и средняя величина плотности выпадений составила 1.9 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень. Наблюдения за химическим составом снежного покрова заключались в отборе проб снежного покрова на 6 метеостанциях (Актобе, Иргиз, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 18,94%, гидрокарбонатов 43,81%, хлоридов 6,55%, ионов кальция 14,78%, ионов натрия 5,01%, ионов магния 3,85% и ионов калия 1,71%. Мониторинг загрязнения почвы и определение загрязняющих веществ в почве проводятся в 5 точках города Актобе, три раза в год. Содержание свинца и хрома в отобранных пробах почвы находилось в пределах предельно допустимой концентрации.

На период сейсморазведочных работ предусматриваются следующие основные мероприятия: использование современной техники и оборудования; движение техники по установленным маршрутам; минимизация холостого хода двигателей; контроль за техническим состоянием техники и оборудования; предотвращение разливов ГСМ и наличие средств их ликвидации; сбор и передача образующихся отходов; соблюдение требований по охране почв, растительности и животного мира. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве разведочной скважины. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Меры для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважины в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Меры по предотвращению негативного воздействия на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на договорной основе. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения мероприятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать

возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и



проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после вибросита сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов. Для уменьшения воздействия на почвы производится насыпь под буровое оборудование; предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона; транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре; циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранение раствора необходимо предусмотреть в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования; применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности; доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере; сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (подпункт 2, пункт 29) *(Согласно сведениям РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», указанные территории относятся к кварталу 88, выделу 1, а также к кварталу 87, выделам 1, 2, 3 Журынского лесничества КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира».)*.

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66

Водного кодекса Республики Казахстан.



3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.



15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

16. По данным АО «Aqtobe su-energy group» на территории намечаемой деятельности имеются пять месторождений подземных вод: Карабулак, Сарыбулакское, Кундактыкырское, Шубарсайское и Кумсай.

В соответствии с пунктом 5 статьи 92 Водного кодекса РК и подпунктом 5 пункта 1 статьи 25 Кодекса О недрах и недропользовании РК запрещается проведение операций по недропользованию в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения.

В этой связи, при оценки воздействия на окружающую среду необходимо обоснование об исключении участка из контуров подземных вод.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

