



ТОО «Petroleum Universe»

**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: № KZ34RYS01177533 30.05.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется расконсервация скважин №№Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10 на месторождении «Синельниковское».

Работы планируются провести в 2025 году.

В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актыбинской области Республики Казахстан. Месторождение Синельниковское расположено, примерно, в 40 км к северо-востоку от Жагабулака и в 200 км к северо-западу от Кандыагаша. Расположение площади работ по отношению к основным транспортным линиям и объектам инфраструктуры Актыбинской области. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8 км. к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом, и морозной зимой, температура колеблется от -45С до +43С. Средняя месячная температура зимой -15С, летом +21С. Снежный покров, 200-300 мм, держится с ноября до апреля. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом, до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. Железнодорожная станция в городе Эмба, находится в 130 км В-СВ. Региональный центр Актобе находится на расстоянии 260 км к северу. Рядом с участком, в 10 км на север, расположено месторождение Жанажол, где нефтеочистительный цех, электростанция 40 MW и концевой нефтепровод Жанажол – Кенкияк – Орск. В этой зоне, включающей Синельниковское месторождение, открыт ряд крупных углеводородных залежей приуроченных к палеозойским (Алибекмола, Жанажол, Кожасай, Лактыбай, Урихтау) и к мезозой-палеозойским образованиям (Кенкияк, Каратобе, Акжар, Копа). Большинство из месторождений находятся в разработке со сложившейся инфраструктурой. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,64 кв. км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи.

Географические координаты: №1 - 48°6' 00"сш 57°13' 00" вд; №2 - 48°12' 00"сш 57°16' 00" вд; №3 - 48°12' 00"сш 57°21' 00" вд; №4 - 48°6' 00"сш 57°21' 00" вд.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектом предусматривается расконсервация скважин №№Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10

на месторождении «Синельниковское» При реализации данных проектных решений



предполагается загрязнение атмосферы в процессе расконсервации объектов скважин. При производстве работ на рассматриваемой территории основное воздействие на атмосферу будет происходить в процессе работы дизель-генераторных установок.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении расконсервации скважин №№Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10. Цель работы – промывка, чистка скважин до подошвы, проведение ГИС и других исследований, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр при расконсервации скважин.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (р. Эмба) находится на расстоянии более 5 км от участка работ.

Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной организацией. Расход воды составят: хоз-питьевой 81 м<sup>3</sup>, технической – 1800 м<sup>3</sup> Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, рекомендуемые географические координаты расположены за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепной орел. Кроме того, на данной территории встречаются дикие, в том числе лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

**Предварительный объем образуемых выбросов 151,1290461 тонн.** 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 43,60096 тонн; 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 7,085156 тонн; 0316-Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,00296784 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,787561731 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 22,36406 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,002157232 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 45,3831372 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) – 2,59928688тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 1,696372519 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,012446 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,0039116 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0078232 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000043583 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,455857199 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,000024 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 12,590892594 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 13,5363885184 тонн.

Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) - 357,30 тонн, Отработанный буровой раствор - 132,48 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 31,41 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,167 тонн, Нефтешлам (опасный уровень) – 35,317 тонн, Отработанные масляные фильтры (не опасный уровень) – 0,042 тонн, Отработанные шины (не опасный уровень) – 0,440 тонн, Отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 0,272 тонн Металлолом (не опасный уровень) – 1,000 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,09 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Медицинские отходы класса А (не опасный уровень) – 0,05 тонн, Медицинские отходы класса Б (не опасный уровень) – 0,05 тонн, Отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,00491221 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,00023424



тонн, ТБО (не опасный уровень) – 2,64 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,53 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность - «Групповой техникий проект на расконсервацию скважин №№Г-1, Г-2, Г-5, Г-7, Г-9, Г-10 на месторождении «Синельниковское»» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций. 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). По результатам измерения уровень шума не превышали допустимые нормы. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; - контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - запрещение работы оборудования на форсированном режиме; - ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

**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

