

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «ПОЗИТИВ Инвест»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «ПОЗИТИВ Инвест» «строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ89RYS01308948 от 18 августа 2025года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта.

Месторасположение: ЗКО, на расстоянии 30 км к северо – западу от областного центра г. Уральска. Ближайшим населенным пунктом от района строительства скважины является поселок Горбуново – 6,7 км. Расстояние до реки Деркул составляет 12,95 км. Расстояние до ближайшего пруда составляет 3,5 км.

Основанием работ является «Проект разработки нефтегазо-конденсатного месторождения Тепловско-Токаревское по состоянию на 01.07.2024 г.». Планируется строительство наклонно-направленной с горизонтальным окончанием скважины № Wtp102 на IIIн эксплуатационный объект (горизонт Plar) Западно -Тепловского поднятия. Проектный горизонт – Plar. Тип скважины: наклонно-направленная с горизонтальным окончанием. Проектная глубина спуска по стволу – 4265м.



Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данная намечаемая деятельность предусматривает строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта.

При строительстве скважины предусматривается конструкция: Кондуктор Ø 426 мм х 367 м (номинальный диаметр 558,8мм) устанавливается с целью перекрытия верхних пород нижнемеловых и юрских отложений; Промежуточная колонна Ø 323,9 мм х 1100 м (номинальный диаметр 393,7мм) спускается для перекрытия глин татарского, казанского ярусов; Эксплуатационная колонна Ø 244,5 мм х 2990 м (номинальный диаметр 295,3мм) устанавливается с целью перекрытия солей иреньской свиты с целью обеспечения оптимальных условий вскрытия продуктивных отложений, а также для предотвращения возможного гидроразрыва пород при вскрытии продуктивных пластов; Эксплуатационная колонна (хвостовик) Ø 177,8 мм х 3323 м (номинальный диаметр 215,9мм) для дополнительной изоляции солей спускается для испытания пластов; Эксплуатационный хвостовик Ø 114,3 мм х 4270 м (номинальный диаметр 152,4мм) будет устанавливаться комплексная система из 10 набухающих пакеров или гидравлические пакеры для открытых ствола скважин и 12 циркуляционных клапанов с боковым отверстием на 114,3 мм хвостовике. Конструкция скважины - наклонно-направленная, с горизонтальным участком ствола.

При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки и вахтового посёлка в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность обработанным буровым раствором. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).



Строительство скважины будет происходить в 2025-2026 гг., продолжительность 240 сут. (из них СМР 30 сут.; подготовка, бурение и крепление 190 сут.; испытание 20сут.). Работы по строительству скважины Wtp 102 будут проводиться: в 2025 году начнутся и закончатся (04.12.2025-31.12.2025) строительно-монтажные работы сроком на 28 дней; в 2026 году начнутся и закончатся (01.01.2026-02.01.2026) строительно-монтажные работы сроком на 2 дня, начнутся и закончатся (03.01.2026-11.07.2026) подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, а также начнется и закончится (12.07.2026-31.07.2026) испытание скважины. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения, по истечению контрактного срока. Предполагаемый срок будет в 2044 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ, продуктов сгорания дизельного топлива, легких фракций углеводородов от технологического оборудования.

Максимальным вариантом выбросов ЗВ является рассматриваемый вариант при бурении установкой ZJ-70.

От источников загрязнения атмосферы в период СМР и бурения скважины будут выделяться следующие ЗВ: железо (II, III) оксиды - 0,000628572 т/г в 2025г., 0,000044898 т/г в 2026г.; марганец и его соединения - 0,000054096 т/г в 2025г., 0,000003864 т/г в 2026г.; азота (IV) диоксид - 0,001985704 т/г в 2025г., 91,967357836 т/г в 2026г.; азот (II) оксид - 0,000308344 т/г в 2025г., 14,944694625 т/г в 2026г.; углерод - 0,00016548 т/г в 2025г., 4,95209332 т/г в 2026г.; сера диоксид - 0,00024822 т/г в 2025г., 21,16335045 т/г в 2026г.; сероводород - 0,0000009058 т/г в 2025г., 0,00210236069 т/г в 2026г.; углерод оксид - 0,00243684 т/г в 2025г., 75,42037198 т/г в 2026г.; фтористые газообразные соединения - 0,0000441 т/г в 2025г., 0,00000315 т/г в 2026г.; фториды неорганическая плохо растворимые - 0,00019404 т/г в 2025г., 0,00001386 т/г в 2026г.; смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,8071656 т/г в 2026г.; смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,4512432 т/г в 2026г.; бензол - 0,004403 т/г в 2026г.; диметилбензол - 0,0013838 т/г в 2026г.; метилбензол - 0,0027676 т/г в 2026г.; бенз/а/пирен - 3,0000000Е-09 т/г в 2025г., 0,00014645022 т/г в 2026г.; формальдегид - 0,000033096 т/г в 2025г., 1,301801164 т/г в 2026г.; масло минеральное нефтяное - 0,0000017205 т/г в 2025г., 0,00009074011 т/г в 2026г.; алканы C12-19 - 0,0011499942 т/г в 2025г., 32,7544865853 т/г в 2026г.; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 6,30952232 т/г в 2025г., 0,00000588 т/г в 2026г.; **всего:** 6,316773436 т/г в 2025 г., 246,7735304 т/г в 2026 г.

От источников загрязнения в период испытания/освоения в 2026 году будут выделяться следующие ЗВ: азота диоксид - 3,818496 т/г; азот оксид - 0,6205056 т/г; углерод - 0,238656 т/г; сера диоксид - 0,59664 т/г; сероводород - 0,00002086 т/г; углерод оксид - 3,102528 т/г; смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0879552 т/г; смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0586368 т/г;



бенз/а/пирен (3,4-бензпирен) - 0,000006563 т/г; формальдегид - 0,059664 т/г; масло минеральное нефтяное - 0,000003075 т/г; алканы C12-19 - 1,43936514 т/г; **всего:** 10,02247724 т/г в 2026 г.

Земельные ресурсы. Недропользователем является ТОО «ПОЗИТИВ Инвест», согласно дополнению №3 к Контракту №25 от 3.03.1995г. на добычу углеводородов района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревского» месторождения, в соответствии с протоколом №4773-УВС МЭ РК от 13.12.2019 г. Срок действия контракта до 2044 года. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровой установки и размещения оборудования и техники для бурения скважины составит 3,5 га. Сроки использования – для строительства скважины с декабря 2025 г. по июль 2026 г. Целевое назначение использования участка - строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта. Проектируемая скважина находится на контрактной территории месторождения, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Согласно заключения протокола №4 от 04.02.2025 года заседания районной земельной комиссии района Байтерек, целевое назначение земельного участка ТОО "Позитив Инвест" - для сбора и транспортировки газоконденсатной смеси из скважин TPL-101, WTP-102, EGR-103, GRM-104 Каменско-Тепловско-Токаревской группы месторождения в междурядье КТГМ-ЧНГКМ, строительства дорог и электросетей площадью 134,15 га, предоставление земли на праве землепользования на краткосрочной возмездной основе на 3 года.

Водные ресурсы. Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе и/или для технических нужд вода с водозаборной скважины; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от поверхностных водных источников. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Хранение воды для технических нужд при бурении для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-100 м³, для котельной установки в ёмкости V-20 м³. При испытании для технических нужд осуществляется в ёмкости V-40 м³. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей будет закачиваться в специализированные ёмкости.



Объемы потребления воды на период строительства скважины составят: хозяйственно-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 1060,92 м³/период строительства, для котельной – 250 м³/период, на технические нужды 1798,65 м³/период. Объем водоотведения для хозяйственно-бытовых нужд и котельной составит 1310,92 м³/период строительства. На технические нужды вода будет безвозвратной.

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и передаваться специализированной подрядной организации согласно договору. Объем буровых сточных вод составит – 1390,5193 м³. Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и будут передаваться специализированной подрядной организации согласно договору.

Недра. Тепловско – Токаревское нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, расположено в пределах блоков XIV-8-А(частично), В(частично), С(частично); XIV-9-А(частично), В(частично), С(частично); XIII-9-Е(частично), F(частично); XIII-10-D(частично), Е(частично). Площадь горного отвода составляет 373,079 км². Координаты скважины - С.Ш. 51°25'0,07", В.Д. 51°07'11,62".

Неблагоприятные изменения геологической среды в процессе проходки ствола скважины могут проявляться в виде неконтролируемых межпластовых перетоках в скважинах с негерметизированными колоннами. В целом, воздействие на недра оценивается как значительное по отношению к продуктивным горизонтам, и незначительное по отношению к другим компонентам геологической среды.

Растительные ресурсы. Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует.

Животный мир. Основными источниками воздействия будут являться производственный шум, искусственное освещение, служащей факторами беспокойства для многих видов птиц и млекопитающих; изъятие земель (утрата мест обитания). Соблюдение всех проектируемых решений позволит обеспечить устойчивость природной среды к техническому воздействию с минимальным ущербом для окружающей среды.

Отходы производства и потребления. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Максимальным вариантом лимитов накопления отходов является рассматриваемый вариант при бурении установкой ZJ-70.

При строительно-монтажных работах (СМР), подготовительных работах, бурении и креплении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: *Опасные отходы:* буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от



буровой промывочной жидкости очистным оборудованием (в 2025 году - 0 тонн, в 2026 году - 983,4913 тонн); отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы (в 2025 году - 0 тонн, в 2026 году - 898,0508 тонн); отработанные масла образуются при замене масла спецтехники (в 2025 году - 0,0034 тонн, в 2026 году - 2,6962 тонн); промасленная ветошь образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта (в 2025 году - 0,0002 тонн, в 2026 году - 0,0231 тонн); использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов (в 2025 году - 0 тонн, в 2026 году - 5,6249 тонн); *Неопасные отходы*: металлолом образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей (в 2025 году - 0,0067 тонн, в 2026 году - 0,0933 тонн); огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ (в 2025 году - 0,0008 тонн, в 2026 году - 0,0001 тонн); коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала (в 2025 году - 0,0436 тонн, в 2026 году - 4,7482 тонн); пищевые отходы образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой (в 2025 году - 0,024 тонн, в 2026 году - 2,616 тонн).

При испытании/освоении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: *Опасные отходы*: отработанные масла (в 2026 году - 0,0898 тонн); промасленная ветошь (в 2026 году - 0,0021 тонн); использованная тара (в 2026 году - 4,8424 тонн); *Неопасные отходы*: коммунальные отходы (в 2026 году - 0,4356 тонн); пищевые отходы (в 2026 году - 0,24 тонн).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; контроль безопасного движения строительной спецтехники; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; 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 контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.



Намечаемая деятельность не будет оказывать негативное трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства.

Намечаемая деятельность по строительству эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта классифицирована по подпункту 2.1. пункта 2 (разведка и добыча) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемая деятельность «строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермаккалиев

Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

