

«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 «Жаикмунай»

### Закключение

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

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Жаикмунай» «Строительство бокового ствола 116-1 в эксплуатационной скважине 116 на Муллинский горизонт Чинаревского месторождения»  
(перечисление комплектности представленных материалов)

**Материалы поступили на рассмотрение:** 20 мая 2025 года  
№KZ44RYS01154170 (Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемая деятельность будет выполняться на лицензионной территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения в северо-восточной части района Бәйтерек, Западно-Казахстанской области.

Расстояние от проектируемой скважины до ближайшей жилой зоны – п. Чесноково 12,9 км.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство бокового ствола 116-1 в эксплуатационной скважине 116 на Муллинский горизонт Чинаревского месторождения и будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г. №04-15/920 от 18.04.2022 г.

Производственные задачи намечаемой деятельности: бурение бокового ствола 116-1 в скважине №116, достижение точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, проведение заканчивания скважины 4½" хвостовиком, получение всех каротажных данных по оценке продуктивности пласта, выполнение геологического отбора проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год – 0,002, средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год – 0,0015, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год – 4021,9, средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год – 2596,9.



Характеристика продукции: нефтяной газ, плотность – 1,332 г/см<sup>3</sup>. Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 48,45, этан – 14,5, пропан – 12,58, бутан – 3,18, пентан – 2,29, азот – 5,12, диоксид углерода – 0,58, сероводород – 1,36, меркаптаны – 0.

Этапы намечаемой деятельности:

1. Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2. Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3. Бурение скважины. Бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом, удаление выбуренной породы из скважины, проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов, спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-70 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения, экологически безопасных компонентов, закрытой системы циркуляции бурового раствора, трехступенчатой системы очистки бурового раствора, использование сертифицированного оборудования.

4. Испытание скважины. По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: перфорация продуктивных пластов, обработка пласта 15% раствором HCl, освоение скважины азотом с использованием ГНКТ, очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке), гидрогазодинамические исследования. Возможно проведение гидроразрыва пластов для увеличения производительности.

Сроки реализации намечаемой деятельности: начало бурения – 01.08.2025 г., окончание бурения – 02.10.2025 г. Продолжительность строительства скважины – 143,5 суток, из них: подготовительные работы – 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций – 28 суток, время бурения и крепления – 64 суток, 4 режима испытания скважины – 45,5 суток. Сдача скважины – 02.11.2025 г. Расчетный период эксплуатации скважины 8 лет. Срок планируемой утилизации объекта 2031 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Предполагаемые объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период подготовительных работ составят: 0,4674 т/год, в период бурения и испытания – 77,3188 т/год.

*Земельные ресурсы.* Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории месторождения ЧНГКМ. Согласно геологическому отводу, выданному ТОО «Жаикмунай» на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Чинаревское, сроки использования земельных участков до 2031 года. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определен равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.



*Водные ресурсы.* Участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону водных объектов. Расстояние от участка проектируемых работ до реки Ембулатовка составляет 2185 м.

Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная.

Объем водопотребления при подготовительных работах составит 25,2 м<sup>3</sup>, из них 15,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 9,7 м<sup>3</sup> – на производственные нужды. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 15,5 м<sup>3</sup>. Объем водопотребления при бурении и испытании составит 1189,9 м<sup>3</sup>, из них 387,7 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 802,2 м<sup>3</sup> – на производственные нужды. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 387,7 м<sup>3</sup>. Объем водоотведения составит 221,90 м<sup>3</sup> – на утилизацию, 224,81 м<sup>3</sup> – на повторное использование.

*Недра.* Данный проект реализуется в рамках Дополнения к проекту промышленной разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское, договор №А22-115-00.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Животный мир.* Использование объектов животного мира при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

*Отходы производства и потребления.* Основные виды отходов на период подготовительных работ: синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,007 т/г; на период бурения и испытания скважины: буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате бурения скважины – 51,8 т/г., нефтесодержащие буровые отходы (буровой раствор) (опасные), образуются в результате бурения скважины – 196,56 т/г., абсорбенты, фильтрованные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные), образуются в результате обтирки оборудования – 0,032 т/г., синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 3,8 т/г., люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образуются в результате отработки лампы – 0,00044 т/г., упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные), образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 2,0034 т/г., отходы сварки (неопасные), образуются в процессе сварочных работ – 0,0018 т/г., пластмассы (неопасные), образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 0,21 т/г., опилки и стружка черных металлов (неопасные), образуются в результате строительства колонны – 0,0048 т/г., смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 0,4948 т/г. Общее количество отходов за весь период строительства скважины составит 254,9142 т. Сбор отходов производится в контейнеры с последующим вывозом для утилизации специализированными организациями согласно договору.



Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление, на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга окружающей среды для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер; для предотвращения неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры, с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами, сбор производственных сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку, буровой раствор вывозится на ЦПБО буровых растворов для повторного использования, оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопроявления на устье и излив флюидов на дневную поверхность; для снижения воздействия на почвенный покров: проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного земельного отвода, соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов, для сохранения растительного покрова и животного мира территории: мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф, мониторинг состояния объектов животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.1 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Строительство бокового ствола 116\_1 в эксплуатационной скважине 116 на Муллинский горизонт Чинаревского месторождения» будет осуществляться на территории объекта I категории, технологически прямо связана с основной деятельностью предприятия и относится, в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.



**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. Ермеккалиев**

*Исп.: А. Кенжина*  
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

