

«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 «Corporate Project Solutions»

### Заключение

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

**На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Corporate Project Solutions» «разработка газового месторождения Ростошинское в Западно-Казахстанской области».**

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение: №KZ34RYS00658486**  
**от 6 июня 2024 года.**

*(Дата, номер входящей регистрации)*

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Ростошинское относится к району Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Поселок Переметное, удаленный от месторождения Ростошинское на юго-запад на 20 км, одновременно является железнодорожной станцией магистрали «Саратов – Уральск – Соль-Илецк». Ближайшими населенными пунктами являются: село Белес. Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск с крупными городами Российской Федерации – Саратовом и Самарой. Кроме того, имеется разветвленная сеть грунтовых и проселочных дорог, соединяющих различные населенные пункты района. Севернее месторождения, на расстоянии 5 км, проходит газопровод «Оренбург – Западная Европа», непосредственно через месторождение Ростошинское проходит нефтепровод «Атырау–Самара». Орографически район работ расположен в степной зоне, в пределах южных отрогов Общего Сырта, представляющих собой увалисто-волнистую равнину, рассеченную речными долинами с отдельными повышениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от «плюс» 50 до «плюс» 170 м.

Ранее получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ84VVX00259331 от 27 сентября 2023 года на «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское», которое допускается к реализации намечаемой деятельности по бурению двух эксплуатационных скважин: P<sub>04</sub> в ноябре 2024 г. и P<sub>05</sub> – в январе 2028 г. Все проектные решения остаются без изменения, добавлены в проектных решениях в мероприятиях доразведки месторождения



Ростошинское то что после бурения проектной скважины Р<sub>04</sub>, проведения в ней комплекса исследовательских работ и, в случае подтверждения запасов газа, в рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Р<sub>06</sub>.

В качестве расчетных вариантов разработки рассмотрены 3 варианта, 1 и 2 варианты на режиме истощения пластовой энергии, 3 вариант с закачкой газа. Варианты отличаются размещением и количеством добывающих скважин, вводимых в эксплуатацию и темпами отбора газа.

Вариант 2. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 53 лет (2024-2076 гг.); - стабильная добыча газа составляет 61,4-62,6 млн.м<sup>3</sup> и поддерживается в течение 4 лет (2028-2031 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 2 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1181,4 млн.м<sup>3</sup>; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,730 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед.

В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Р<sub>04</sub> в ноябре 2024 г. и Р<sub>05</sub> – в январе 2028 г.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

ТОО «Corporate Project Solutions» планирует заниматься разведкой и добычей газа на месторождении в Ростошинское в Западно-Казахстанской области.

*В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2.* Объем поставки: 2024г. - 303562 м<sup>3</sup>, 2025г. - 437618 м<sup>3</sup>, 2026г - 1237232 м<sup>3</sup>, 2027г - 1427503 м<sup>3</sup>. Утилизация газа - 100%. Состав газа месторождения Ростошинское (компоненты % моль): метан - 89,45%, этан - 0,71%, пропан - 0,06%, бутан - 0,02%, сероводород - 3,56%, азот - 2,79%, углекислый газ - 3,41%.

Добытый природный газ из скважин, по выкидным шлейфам Ø114x14 (труба стальная, бесшовная, ст.13ХФА) различной протяженности, поступает на блок штуцерного манифольда (БШМ), по которому для предотвращения образования гидратов (по необходимости), подается метанол. Общая протяженность выкидных шлейфов составит 247 метров. Блок штуцерного манифольда (БШМ) располагается на расстоянии более 50 м от технологического корпуса КОПГ, для обеспечения безопасности при аварийных ситуациях. Добываемая продукция скважин месторождения Ростошинское с устьевым давлением 63 кгс/см<sup>2</sup> поступает на БШМ. Давление скважин, пройдя через блок штуцерного манифольда, снижается до 25 кгс/см<sup>2</sup>, далее продукция скважин при помощи запорной арматуры поступает на двухфазный сепаратор, где добытый газ отделяется от воды и конденсата. На КОПГ для замера объема добываемой продукции предусмотрен счетчик замера газа. Отделившиеся вода и конденсат с помощью клапанов сливается в дренажную емкость объемом 25 м<sup>3</sup>, по заполнению которые откачиваются



специальными автоцистернами. На блок штуцерного манифольда для предотвращения образования гидратов предусмотрен блок реагентов для закачки метанола. Далее, природный газ со скважин пройдя через блок штуцерного манифольда (давление снижается до 17 кгс/см<sup>2</sup>), поступает в фильтр очистки газа от механических примесей с коалесцирующим фильтром для удаления твердых частиц величиной 10 микрон.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности в рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Р<sub>04</sub> в ноябре 2024 г. и Р<sub>05</sub> – в январе 2028 г. Проектные глубины скважин – 5000 м (±250 м). Необходимо отметить, что после бурения проектной скважины Р<sub>04</sub>, проведения в ней комплекса исследовательских работ и, в случае подтверждения запасов газа, в рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Р<sub>06</sub> (с 4 квартала 2026 года с переходом на 2027 год). Проектная оценочная скважина Р<sub>06</sub> будет зависимой от результатов бурения и опробования проектной эксплуатационной скважины Р<sub>04</sub>. С 2028 по 2030 гг. На скважинах планируется поддерживать постоянный дебит газа равный 90,0 тыс.м<sup>3</sup>/сут, за счет чего будут наблюдаться стабильные годовые отборы газа на уровне 61,4-62,6 млн.м<sup>3</sup> в течение 4 лет, далее будет происходить естественное снижение дебита скважины по газу, а следовательно, и объемы годовой добычи газа будут уменьшаться в соответствии с энергетической и продуктивной характеристикой пластов-коллекторов. Таким образом, в целом по месторождению к бурению на месторождении за все время разработки предлагается 2 проектных газовых скважин. Срок эксплуатации объекта - 53 лет (2024-2076 год). Постутилизация объекта – 2076 г. Осуществление таких работ в будущем потребует разработки специальной проектной документации с предварительным выполнением комплекса инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы.

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

*Атмосферный воздух.* В период осуществления намечаемой деятельности общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1 скважины на месторождении Ростошинское составит– 33,472039 г/с или 277,88232 т/год. Скв. Р<sub>04</sub> в 2024 г. и скв. Р<sub>05</sub> – в 2028 г. В рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Р<sub>06</sub> (с 4 квартала 2026 года с переходом на 2027 год). Проектная оценочная скважина Р<sub>06</sub> будет зависимой от результатов бурения и опробования проектной эксплуатационной скважины Р<sub>04</sub>.

*Земельные ресурсы.* Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Ростошинское.

Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Площадь горного отвода месторождения Ростошинское – 31,4 кв.км.



*Водные ресурсы.* Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, с ее небольшими притоками. Притоки и мелкие речки в летний период пересыхают и разобщаются на отдельные плесы, превращенные в пруды. Вода в реках и прудах пригодна только для технических целей.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения вода берется из близлежащего источника по договору.

Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составит 1775,419 м<sup>3</sup>/скв./цикл, от 3-х скважин – 5326,257 м<sup>3</sup>.

Водопотребление составит на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 411,7 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв.- 1235,1 м<sup>3</sup>/цикл, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1135,419 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв. – 3406,257 м<sup>3</sup>/цикл, - на нужды котельной от 1 скв. 178,3 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв. – 534,9 м<sup>3</sup>/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 36,6626 м<sup>3</sup>/1скв. или 109,9878 м<sup>3</sup>/3 скв.

Водоотведение от 1 скв. 411,7 м<sup>3</sup>, от 3 -х скв. - 1235,1 м<sup>3</sup>. Общее количество воды, используемой при разработке месторождения составляет 45,625 м<sup>3</sup>/скв./цикл.

*Недра.* Недропользователь – ТОО «Corporate Project Solutions», имеет право недропользования Контракт № 2575 от «08» февраля 2008 г. Дополнение №13 №5137 - УВС от 09.12.2022г. Координаты проектных скважин P<sub>04</sub> 51 15 15.58595, 51 07 26.56295, P<sub>05</sub> 51 15 2. 85995, 51 06 25.32814.

*Растительные ресурсы.* На территории земельного отвода вырубка зеленых насаждений не предусматривается. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

*Животный мир.* При реализации намечаемой деятельности, использования животного мира не предусмотрено.

*Отходы производства и потребления.* При проведении намечаемых работ в период проведения буровых работ образуются опасные (промасленная ветошь, отработанные масла, буровые отходы, тара из-под удобрения, тара из-под реагентов) и неопасные (ТБО, металлолом, отходы от сварочных работ) виды отходов.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скв./3 скв.: твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала (200301) неопасные – 0,5202/1,5606 т/год; ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание



машин и механизмов (150202) опасные - 0,0635/0,1905 т/год; масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов (130206\*) опасные – 35,6874/107,0622 т/год;. буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин (01 05 05\*) опасные – 892,0723/2676,2169т /год; металлолом - износ оборудования, машин и механизмов (160117) опасные – 4,7436/14,2308т/год; огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ (120113) опасные – 0,0018/0,0054т/год; используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) (160708\*) опасные - 12,536/37,608т /год; ВСЕГО - 945,6248/2836,8744 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала (200301) неопасные – 0,375 т/год; ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов (150202) опасные - 0,0127 т/год. ВСЕГО - 0,3877 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые в рассматриваемом заявлении меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий являются: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов.

Предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов, вести радиационный контроль на месте работ.

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

Намечаемая деятельность «разработка газового месторождения Ростошинское в Западно-Казахстанской области» относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) 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 приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «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 пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:

1) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

2) Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

3) Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);

4) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

5) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;

6) Связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;

7) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Еремеккалиев**

*Исп.: С.Акбуранова  
8(7112)51-53-52*





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 «Corporate Project Solutions»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

**На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности**  
**ТОО «Corporate Project Solutions» «разработка газового месторождения**  
**Ростошинское в Западно-Казахстанской области».**

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение: №KZ34RYS00658486** **от**  
**6 июня 2024 года.**

*(Дата, номер входящей регистрации)*

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Ростошинское относится к району Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Поселок Переметное, удаленный от месторождения Ростошинское на юго-запад на 20 км, одновременно является железнодорожной станцией магистрали «Саратов – Уральск – Соль-Илецк». Ближайшими населенными пунктами являются: село Белес. Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск с крупными городами Российской Федерации – Саратовом и Самарой. Кроме того, имеется разветвленная сеть грунтовых и проселочных дорог, соединяющих различные населенные пункты района. Севернее месторождения, на расстоянии 5 км, проходит газопровод «Оренбург – Западная Европа», непосредственно через месторождение Ростошинское проходит нефтепровод «Атырау–Самара». Орографически район работ расположен в степной зоне, в пределах южных отрогов Общего Сырта, представляющих собой увалисто-волнистую равнину, рассеченную речными долинами с отдельными повышениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от «плюс» 50 до «плюс» 170 м.

Ранее получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ84VVX00259331 от 27 сентября 2023 года на «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское», которое допускается к реализации намечаемой деятельности по бурению двух эксплуатационных скважин: Р<sub>04</sub> в ноябре 2024 г. и Р<sub>05</sub> – в январе 2028 г. Все проектные решения остаются без изменения,



добавлены в проектных решениях в мероприятиях доразведки месторождения Ростошинское то что после бурения проектной скважины Р<sub>04</sub>, проведения в ней комплекса исследовательских работ и, в случае подтверждения запасов газа, в рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Р<sub>06</sub>.

В качестве расчетных вариантов разработки рассмотрены 3 варианта, 1 и 2 варианты на режиме истощения пластовой энергии, 3 вариант с закачкой газа. Варианты отличаются размещением и количеством добывающих скважин, вводимых в эксплуатацию и темпами отбора газа.

Вариант 2. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 53 лет (2024-2076 гг.); - стабильная добыча газа составляет 61,4-62,6 млн.м<sup>3</sup> и поддерживается в течение 4 лет (2028-2031 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 2 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1181,4 млн.м<sup>3</sup>; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,730 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед.

В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Р<sub>04</sub> в ноябре 2024 г. и Р<sub>05</sub> – в январе 2028 г.

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

*Атмосферный воздух.* В период осуществления намечаемой деятельности общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1 скважины на месторождении Ростошинское составит– 33,472039 г/с или 277,88232 т/год. Скв. Р<sub>04</sub> в 2024 г. и скв. Р<sub>05</sub> – в 2028 г. В рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Р<sub>06</sub> (с 4 квартала 2026 года с переходом на 2027 год). Проектная оценочная скважина Р<sub>06</sub> будет зависимой от результатов бурения и опробования проектной эксплуатационной скважины Р<sub>04</sub>.

*Земельные ресурсы.* Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Ростошинское.

Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Площадь горного отвода месторождения Ростошинское – 31,4 кв.км.

*Водные ресурсы.* Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, с ее небольшими притоками. Притоки и мелкие речки в летний период пересыхают и разобщаются на отдельные плесы, превращенные в пруды. Вода в реках и прудах пригодна только для технических целей.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения вода берется из близлежащего источника по договору.

Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки





производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составит 1775,419 м<sup>3</sup>/скв./цикл, от 3-х скважин – 5326,257 м<sup>3</sup>.

Водопотребление составит на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 411,7 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв.- 1235,1 м<sup>3</sup>/цикл, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1135,419 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв. – 3406,257 м<sup>3</sup>/цикл, - на нужды котельной от 1 скв. 178,3 м<sup>3</sup>/цикл, от 3-х скв. – 534,9 м<sup>3</sup>/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 36,6626 м<sup>3</sup>/1скв. или 109,9878 м<sup>3</sup>/3 скв.

Водоотведение от 1 скв. 411,7 м<sup>3</sup>, от 3 -х скв. - 1235,1 м<sup>3</sup>. Общее количество воды, используемой при разработки месторождения составляет 45,625 м<sup>3</sup>/скв./цикл.

*Недра.* Недропользователь – ТОО «Corporate Project Solutions», имеет право недропользования Контракт № 2575 от «08» февраля 2008 г. Дополнение №13 №5137 - УВС от 09.12.2022г. Координаты проектных скважин P<sub>04</sub> 51 15 15.58595, 51 07 26.56295, P<sub>05</sub> 51 15 2. 85995, 51 06 25.32814.

*Растительные ресурсы.* На территории земельного отвода вырубка зеленых насаждений не предусматривается. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

*Животный мир.* При реализации намечаемой деятельности, использования животного мира не предусмотрено.

*Отходы производства и потребления.* При проведении намечаемых работ в период проведения буровых работ образуются опасные (промасленная ветошь, отработанные масла, буровые отходы, тара из-под удобрения, тара из-под реагентов) и неопасные (ТБО, металлолом, отходы от сварочных работ) виды отходов.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скв./3 скв.: твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала (200301) неопасные – 0,5202/1,5606 т/год; ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов (150202) опасные - 0,0635/0,1905 т/год; масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов (130206\*) опасные – 35,6874/107,0622 т/год; буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин (01 05 05\*) опасные – 892,0723/2676,2169т /год; металлолом - износ оборудования, машин и механизмов (160117) опасные – 4,7436/14,2308т/год; огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ (120113) опасные – 0,0018/0,0054т/год; используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) (160708\*) опасные - 12,536/37,608т /год; ВСЕГО - 945,6248/2836,8744 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке



месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала (200301) неопасные – 0,375 т/год; ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов (150202) опасные - 0,0127 т/год. ВСЕГО - 0,3877 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые в рассматриваемом заявлении меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий являются: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов.

Предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов, вести радиационный контроль на месте работ.

#### **Выводы:**

##### При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов;
2. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК;
3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;
4. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды;
5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами;
6. Инициатором, пользование 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;
7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории;
8. Согласно заявления о намечаемой деятельности, в административном



отношении месторождение Ростошинское относится к Бәйтерекскому району Западно-Казахстанской области. В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах Бәйтерекскому району Западно-Казахстанской области, в том числе п. Переметное, п. Белес;

9. Согласно пункта 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

10. Предусмотреть согласно статьи 329 Кодекса иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов;

11. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

12. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

13. Соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан;

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

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в



отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности;

16. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

17. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

18. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

19. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам;

20. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

21. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

22. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

**Руководитель Департамента**

**М. Еремеккалиев**

*Исп.: С.Акбуранова  
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

