

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕГТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 жыл

## ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

### Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проект разработки месторождения Хаиркелды Северный»

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2024 г. вх. № KZ40RYS00865376

**Общие сведения.** В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, Хаиркелды Юго-Западный и Жолтай.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Координаты угловых точек: сш.46°14'01"вд.65°14'30"., сш.46°15'20"вд.65°15'13"., сш.46°16'07"вд. 65°16'07"., сш.46°15'29"вд.65°17'34"., сш.46°14'54"вд.65°17'53"., сш.46°14'01"вд.65°17'25"., сш.46°13'35"вд. 65°15'55". Площадь горного отвода составляет 12,85 км<sup>2</sup>.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15°С (до -40°С), летом +27°С (до +45°С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Недропользователем месторождения является ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" в соответствии с Контрактом №2231 от 15.12.2006г на право недропользования углеводородное сырье добыча.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

В рамках намечаемой деятельности согласно II варианта, который является рекомендуемым

предусматривается ввод 4 ранее пробуренных в 2023 году скважин, ввод из бездействия 1 скважины и



помимо этого предусматривает бурение 12 добывающих скважин в период 2025-2027гг, а также переводы под одновременно-раздельную эксплуатацию (ОРЭ) 18 скважин и перевод 4 добывающих скважин между объектами, зарезка бокового горизонтального ствола в 1 скважине. Также, предусмотрен перевод 1 скважины под ППД, ввод 2 скважин под ОРЭ. С точки зрения экологической части выбросы прогнозируются только при бурении новых 12 скважин и при зарезки бокового ствола. Ввод 4 ранее пробуренных скважин означает что скважину будут подключаться к действующей системе добычи, сбора и транспортировки нефти. Выбросы при ОРЭ и переводах между объектами не предусматривается.

В рамках намечаемой деятельности планируется пробурить 12 добывающих скважин и + ввод в эксплуатацию 4 скважин пробуренных в 2023 году. Также, по всем вариантам разработки предусматривается резервный фонд скважин в количестве 10% от основного фонда скважин. Данный вариант, предусматривает, что скважины продолжают работать с текущими дебитами нефти и жидкости.

Конструкция скважины: Направление Ø 490,0 мм для предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой для обеспечения циркуляции бурового раствора при дальнейшем бурении под кондуктор. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 393,7 мм для перекрытия интервалов неустойчивых отложений и монтажа ПВО при бурении под техническую колонну. Цементируется до устья. Техническая колонна Ø 295,3 мм спускается до 1000 м для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела, перекрытия возможных зон поглощения, предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, и установки ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9мм спускается до 2000 м с целью разобщения пластов, испытания пластов, добычи нефти и нагнетания рабочего агента. Цементируется до устья. Глубина спуска эксплуатационной колонны определяется из условий залегания продуктивных пластов.

Продолжительность цикла строительства 1 скважин: - строительно-монтажные работы – 10 сут.; - подготовительные работы к бурению – 3 сут.; - бурение и крепление – 30 сут.; - демонтаж и рекультивационные работы – 1сут. Всего: 44 сут.

Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Год бурения 2025г. – 8 скважин (№48, №49, №50, №51, №52, №53, №54, №55) 2026г.- 3 скважин ( №56, №57, №58). 2027г.- 1 скважина (№59). Продолжительность цикла при зарезке бокового ствола в скважине– 30 сут. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

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

*Выбросы.* Ориентировочный объем выбросов при максимальной добыче и бурении скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований.

В 2025г. – 8 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы. Всего: 186,1004г/с, 263,0083т/год.

В 2026г.– 3 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы. Всего: 69,78766 г/с, 98,6281т/год.

В 2027г. – 1 скв. Всего: 23,2625548 г/с, 32,8760317 т/год. При зарезке бокового ствола - 59,32428107 г/с, 94,0352277 т.

*Водопотребление и водоотведение.* объемов водопотребления и водоотведения на скважины 12 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 44 \cdot 30 = 33$  м<sup>3</sup>/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 44 \cdot 30 = 158,4$  м<sup>3</sup>/сут; Расчет потребления воды на технические нужды.  $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 44 = 181,412$  м<sup>3</sup>/сут;  $V_{\text{технич}} = 181,412$  м<sup>3</sup>/сут.:



Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2025г. 8 скв. – Водопотребление –5190,8912 м3/цикл. Водоотведение – 4940,09 м3/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2026г. 3 скв. – Водопотребление – 1946,58 м3/цикл. Водоотведение – 1852,53 м3/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2027г. 1 скв. – Водопотребление –648,8614 м3/цикл. Водоотведение – 617,5114 м3/цикл. При зарезки бокового ствола Водопотребление –442,4м3/цикл. Водоотведение – 421,03 м3/цикл.;

*Отходы.* Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при бурении 12 скважин 2025г-2027г.

Буровой шлам: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин бурового шлама составляет 2192,168т; В 2026 году от 3 скважин составляет 822,063т; В 2027 году от 1 скважины 274,021 т.

Отработанный буровой раствор:

В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 2282,172т; В 2026 году от 3 скважин ОБР 855,8145 т; В 2027 году от 1 скважины ОБР 285,2715 т.

ТБО: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин твердо-бытовых отходов (ТБО) составляет 60 т; В 2026 году от 3 скважин 22,5 т; В 2027 году от 1 скважины ТБО составляет 7,5т.

Промасленная ветошь: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин промасленной ветоши составляет 1,2192 т; В 2026 году при строительстве 3 скважин 0,4572т; В 2027 году при строительстве 1 скважины 0,1524т.

Огарки сварочных электродов: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 0,012т; В 2026 году 3 скважин 0,0045т; В 2027 году 1 скважины 0,0015т.

Металлолом: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 6,0672 т; В 2026 году 3 скважин 2,2752т; В 2027 году 1 скважины 0,7584т.

При зарезки бокового ствола на 1 скв. - Буровой шлам –109,3779т/г.; ОБР – 160,590 т/г.; Промасленная ветошь – 0,1524 т/г.; Металлолом – 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –0,88767 т/г.

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

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

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность 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.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.



4. 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.

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

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

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

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента  
экологии по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**



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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан,  
124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 жыл

ТОО "KAZPETROL GROUP  
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"

### *Заключение*

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проект разработки месторождения Хаиркелды Северный»

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2024 г. вх. № KZ40RYS00865376

**Общие сведения.** В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, Хаиркелды Юго-Западный и Жолтай.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромышленными гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Координаты угловых точек: сш.46°14'01"вд.65°14'30"., сш.46°15'20"вд.65°15'13"., сш.46°16'07"вд. 65°16'07"., сш.46°15'29"вд.65°17'34"., сш.46°14'54"вд.65°17'53"., сш.46°14'01"вд.65°17'25"., сш.46°13'35"вд. 65°15'55". Площадь горного отвода составляет 12,85 км<sup>2</sup>.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15°С (до -40°С), летом +27°С (до +45°С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Недропользователем месторождения является ТОО "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)" в соответствии с Контрактом №2231 от 15.12.2006г на право недропользования углеводородное сырье добыча.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

В рамках намечаемой деятельности согласно II варианта, который является рекомендуемым предусматривается ввод 4 ранее пробуренных в 2023 году скважин, ввод из



бездействия 1 скважины и помимо этого предусматривает бурение 12 добывающих скважин в период 2025-2027гг, а также переводы под одновременно-раздельную эксплуатацию (ОРЭ) 18 скважин и перевод 4 добывающих скважин между объектами, зарезка бокового горизонтального ствола в 1 скважине. Также, предусмотрен перевод 1 скважины под ППД, ввод 2 скважин под ОРЭ. С точки зрения экологической части выбросы прогнозируются только при бурении новых 12 скважин и при зарезки бокового ствола. Ввод 4 ранее пробуренных скважин означает что скважину будут подключаться к действующей системе добычи, сбора и транспортировки нефти. Выбросы при ОРЭ и переводах между объектами не предусматривается.

В рамках намечаемой деятельности планируется пробурить 12 добывающих скважин и + ввод в эксплуатацию 4 скважин пробуренных в 2023 году. Также, по всем вариантам разработки предусматривается резервный фонд скважин в количестве 10% от основного фонда скважин. Данный вариант, предусматривает, что скважины продолжают работать с текущими дебитами нефти и жидкости.

Конструкция скважины: Направление Ø 490,0 мм для предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой для обеспечения циркуляции бурового раствора при дальнейшем бурении под кондуктор. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 393,7 мм для перекрытия интервалов неустойчивых отложений и монтажа ПВО при бурении под техническую колонну. Цементируется до устья. Техническая колонна Ø 295,3 мм спускается до 1000 м для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела, перекрытия возможных зон поглощения, предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, и установки ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9мм спускается до 2000 м с целью разобщения пластов, испытания пластов, добычи нефти и нагнетания рабочего агента. Цементируется до устья. Глубина спуска эксплуатационной колонны определяется из условий залегания продуктивных пластов.

Продолжительность цикла строительства 1 скважин: - строительно-монтажные работы – 10 сут.; - подготовительные работы к бурению – 3 сут.; - бурение и крепление – 30 сут.; - демонтаж и рекультивационные работы – 1сут. Всего: 44 сут.

Календарный план представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов после согласования проекта на ЦКРР РК. Год бурения 2025г. – 8 скважин (№48, №49, №50, №51, №52, №53, №54, №55) 2026г.- 3 скважин ( №56, №57, №58). 2027г.- 1 скважина (№59). Продолжительность цикла при зарезке бокового ствола в скважине– 30 сут. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

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

*Выбросы.* Ориентировочный объем выбросов при максимальной добыче и бурении скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований.

В 2025г. – 8 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы. Всего: 186,1004г/с, 263,0083т/год.

В 2026г.– 3 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы. Всего: 69,78766 г/с, 98,6281т/год.

В 2027г. – 1 скв. Всего: 23,2625548 г/с, 32,8760317 т/год. При зарезке бокового ствола - 59,32428107 г/с, 94,0352277 т.

*Водопотребление и водоотведение.* объемов водопотребления и водоотведения на скважины 12 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 44 \cdot 30 = 33$  м<sup>3</sup>/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} =$



$0,12*44*30 = 158,4$  м<sup>3</sup>/сут; Расчет потребления воды на технические нужды.  
 $V_{\text{бур}}=4,123*44=181,412$  м<sup>3</sup>/сут;  $V_{\text{технич}}= 181,412$  м<sup>3</sup>/сут.:

Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2025г. 8 скв. – Водопотребление –5190,8912 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 4940,09 м<sup>3</sup>/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2026г. 3 скв. – Водопотребление – 1946,58 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 1852,53 м<sup>3</sup>/цикл. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 2027г. 1 скв. – Водопотребление –648,8614 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 617,5114 м<sup>3</sup>/цикл. При зарезки бокового ствола Водопотребление –442,4м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 421,03 м<sup>3</sup>/цикл.;

**Отходы.** Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при бурении 12 скважин 2025г-2027г.

Буровой шлам: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин бурового шлама составляет 2192,168т; В 2026 году от 3 скважин составляет 822,063т; В 2027 году от 1 скважины 274,021 т.

Отработанный буровой раствор:

В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 2282,172т; В 2026 году от 3 скважин ОБР 855,8145 т; В 2027 году от 1 скважины ОБР 285,2715 т.

ТБО: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин твердо-бытовых отходов (ТБО) составляет 60 т; В 2026 году от 3 скважин 22,5 т; В 2027 году от 1 скважины ТБО составляет 7,5т.

Промасленная ветошь: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин промасленной ветоши составляет 1,2192 т; В 2026 году при строительстве 3 скважин 0,4572т; В 2027 году при строительстве 1 скважины 0,1524т.

Огарки сварочных электродов: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 0,012т; В 2026 году 3 скважин 0,0045т; В 2027 году 1 скважины 0,0015т.

Металлолом: В 2025 году предварительный объем образования при строительстве 8 скважин 6,0672 т; В 2026 году 3 скважин 2,2752т; В 2027 году 1 скважины 0,7584т.

При зарезки бокового ствола на 1 скв. - Буровой шлам –109,3779т/г.; ОБР – 160,590 т/г.; Промасленная ветошь – 0,1524 т/г.; Металлолом – 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –0,88767 т/г.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп.1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

**Выводы.** При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления



намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №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).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объёмы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента  
экологии по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**

исп: Тусмагамбетова М  
230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

