

«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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 года

**ТОО «KAZPETROL GROUP  
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»**

**Заклучение**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 06.04.2026 г. вх. № KZ65RYS01663139.

**Общие сведения.** Недропользователем месторождения Хаиркелды Юго-Западный является ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», имеющее Лицензию №4833 со сроком действия с 29.07.2020 года по 29.07.2045 года на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный 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, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда.

Площадь горного отвода составляет 12,25 км<sup>2</sup>.

Географические координаты угловых точек горного отвода месторождения:

1) 46°11'11" с.ш; 65°10'34" в.д., 2) 46°11'59" с.ш; 65°11'52" в.д., 3) 46°11'33" с.ш; 65°12'40" в.д., 4) 46°11'26" с.ш; 65°14'26" в.д., 5) 46°10'10" с.ш; 65°13'45" в.д., 6) 46°09'26" с.ш; 65°12'39" в.д.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

В 2024 году для эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный было выполнено «Дополнение к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный» на который составлен отчет ОВВ и было выдано заключение ГЭЭ (№KZ82VVX00298652 от 04.05.2024г).

К настоящему Дополнению к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный» - 2026г, не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).



По месторождению в целом рассмотрено два варианта разработки, различающихся между собой количеством бурения добывающих скважин и переводов скважин под нагнетание:

- **Вариант 1 (базовый)** – предусматривает ввод из бурения одной скважины (№19), перевод трех скважин (№12, 13, 18) из других объектов, ввод из консервации в наблюдательный фонд одной скважины (№6). ППД предусмотрено на двух скважинах (№11, 4). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 2 единицы.

- **Вариант 2 (рекомендуемый)** – основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение трех скважин (№20, 21, 22), РИР на двух скважинах (№7, 8), перевод четырех скважин (№7, 2, 18, 12) из других объектов. ППД планируется на трех скважинах (№6, 7, 8). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 5 единиц.

Согласно проектным решениям, максимальная годовая добыча нефти составит 30,5 тыс. т, максимальная годовая добыча жидкости 129,8 тыс. т, максимальная годовая добыча газа 4,643 млн. м<sup>3</sup>.

По состоянию на 01.01.2026г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 18 ед., в т.ч. в добывающем фонде – 16 ед., из них в действующем – 10 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-7, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16, ХЮЗ-17, ХЮЗ-18) в т.ч. в простое – 1 ед. (ХЮЗ-3), в бездействии – 5 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-8, ЮЗХ-11, ХЮЗ-15). В консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6).

Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин.

Период рентабельности разработки месторождения составляет 2026-2052гг.

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

**Выбросы.** Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный по рекомендуемой варианту составляет – **8,209005417 г/с, 70,3873981 т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2026 год от 1 скв., составляет **20,35070032 г/с, 51,8782597т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2027 год от 2 скв., составляет **40,70140065 г/с, 103,7565194т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2028 год от 1 скв., составляет **20,35070032 г/с, 51,8782597т/г.**

Выбросы от стационарных источников при опробовании (испытание) 3-х скважин в целях доразведки составляет – **6,15492984426г/с, 115,749704 т/пер.**

#### **Водопотребление и водоотведение.**

На территории месторождения Хаиркелды Юго-Западный гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Месторождения находятся за территорией водоохранной зоны и полосы.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Проживание рабочего персонала предусмотрено на существующем вахтовом поселке предприятия.

Источником водоснабжения предусмотрено из действующих артезианских скважин. Вид водопользование – общее. Питьевая вода привозная бутилированная.

Водоотведение - объединенная для хоз-бытовых и производственных стоков. От объектов вахтового поселка стоки самотеком сливаются в КНС заводского изготовления, с двумя насосами производительностью 15м<sup>3</sup>/час, напором 17м, мощностью 3,8 кВт. На безнапорной сети предусмотрен отключающий сухой колодец перед КНС. КНС отводит стоки на очистку в пруд-испаритель, расположенный на м/р Хаиркелды.

Участок пруда находится на расстоянии 300 метров западнее от территории вахтового поселка.

Объемы водопотребления и водоотведения:

#### **При эксплуатации месторождения**

- водопотребление – 2586,9375 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 2069,55 м<sup>3</sup>/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м<sup>3</sup>;



При бурении 4-х эксп.х скважин

- водопотребление – 3924,9 м3/год, водоотведение – 3139,92 м3/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 890 м3;

При испытании оценочных скважин

- водопотребление – 2551,5 м3/год, водоотведение – 2041,2 м3/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м3.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Отходы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит – **152,32015т/г**, из них:

Опасные отходы: нефтешлам – 59,7 т/г, отходы обратной промывки скважин (ООПС) – 0,658 т, промасленная ветошь – 0,127 т/г, отработанные масла – 3,72 т/г, отработанные аккумуляторы – 0,0928 т/г, отработанные люминесцентные лампы – 0,104 т/г, Использованная тара из-под химреагентов и масел – 3,35 т, отходы химреагентов – 20 т, нефтезагрязненная пленка – 0,32 т;

Не опасные отходы: Смешанные коммунальные отходы – 61,96 т/г, металлолом – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов – 0,00135 т/г, строительные отходы – 1 т/г, медицинские отходы – 0,003 т/г, отработанные автошины – 0,784 т/г.

При бурении 1 эксплуатационной скважины гл.2100м на 2026 году составить: **1345,2293 т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 295,5 т/г, отработанный буровой раствор – 381,31 т, буровые сточные воды (БСВ) – 653,724 т, отработанные масла – 7,96 т, промасленная ветошь – 0,1905 т, использованная тара (мешки) – 3,35 т;

Не опасные отходы: металлолом – 2,02 т, огарки сварочных электродов – 0,0018 т, ТБО – 1,173 т.

При бурении 2-х эксплуатационных скважин гл.2100м на 2027 году составить: **2690,4586 т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 591 т/г, отработанный буровой раствор – 762,62 т, буровые сточные воды (БСВ) – 1307,448 т, отработанные масла – 15,92 т, промасленная ветошь – 0,381 т, использованная тара (мешки) – 6,7 т,

Не опасные отходы: металлолом – 4,04 т, огарки сварочных электродов – 0,0036 т, ТБО – 2,346 т.

При бурении эксплуатационных скважин гл.2100м, на 2028 год от 1 скв., составить: **1345,2293т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 295,5 т/г, отработанный буровой раствор – 381,31 т, буровые сточные воды (БСВ) – 653,724т, отработанные масла – 7,96 т, промасленная ветошь – 0,1905 т, использованная тара (мешки) – 3,35 т,

Не опасные отходы: металлолом – 2,02 т, огарки сварочных электродов – 0,0018 т, ТБО – 1,173 т.

При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составить: **20,9964 т/г**, из них:

Опасные отходы: отработанные масла – 6,696 т, промасленная ветошь – 0,762 т, использованная тара (мешки) – 0,27 т,

Не опасные отходы: металлолом – 1,5 т, огарки сварочных электродов – 0,0054 т, ТБО – 11,763 т.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках.

По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).



Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.2.1 п.2 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Возможные воздействия намечаемой 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. Создаёт 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».

**И.о руководителя  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**А. Искаков**





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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 года

**ТОО «KAZPETROL GROUP  
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»**

***Заключение***

***об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду***

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 06.04.2026 г. вх. № KZ65RYS01663139.

**Общие сведения.** Недропользователем месторождения Хаиркелды Юго-Западный является ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», имеющее Лицензию №4833 со сроком действия с 29.07.2020 года по 29.07.2045 года на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный 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, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда.

Площадь горного отвода составляет 12,25 км<sup>2</sup>.

Географические координаты угловых точек горного отвода месторождения:

1) 46°11'11" с.ш; 65°10'34" в.д., 2) 46°11'59" с.ш; 65°11'52" в.д., 3) 46°11'33" с.ш; 65°12'40" в.д., 4) 46°11'26" с.ш; 65°14'26" в.д., 5) 46°10'10" с.ш; 65°13'45" в.д., 6) 46°09'26" с.ш; 65°12'39" в.д.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Намечаемая деятельность предусматривает – «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

В 2024 году для эксплуатации месторождения Хаиркельды Юго-Западный было выполнено «Дополнение к «Проекту разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» на который составлен отчет ОВВ и было выдано заключение ГЭЭ (№KZ82VVX00298652 от 04.05.2024г).

К настоящему Дополнению к «Проекту разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» - 2026г, не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).



По месторождению в целом рассмотрено два варианта разработки, различающихся между собой количеством бурения добывающих скважин и переводов скважин под нагнетание:

- **Вариант 1 (базовый)** – предусматривает ввод из бурения одной скважины (№19), перевод трех скважин (№12, 13, 18) из других объектов, ввод из консервации в наблюдательный фонд одной скважины (№6). ППД предусмотрено на двух скважинах (№11, 4). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 2 единицы.

- **Вариант 2 (рекомендуемый)** – основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение трех скважин (№20, 21, 22), РИР на двух скважинах (№7, 8), перевод четырех скважин (№7, 2, 18, 12) из других объектов. ППД планируется на трех скважинах (№6, 7, 8). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 5 единиц.

Согласно проектным решениям, максимальная годовая добыча нефти составит 30,5 тыс. т, максимальная годовая добыча жидкости 129,8 тыс. т, максимальная годовая добыча газа 4,643 млн. м<sup>3</sup>.

По состоянию на 01.01.2026г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 18 ед., в т.ч. в добывающем фонде – 16 ед., из них в действующем – 10 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-7, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16, ХЮЗ-17, ХЮЗ-18) в т.ч. в простое – 1 ед. (ХЮЗ-3), в бездействии – 5 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-8, ЮЗХ-11, ХЮЗ-15). В консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6).

Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин.

Период рентабельности разработки месторождения составляет 2026-2052гг.

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

**Выбросы.** Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный по рекомендуемой варианту составляет – **8,209005417 г/с, 70,3873981 т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2026 год от 1 скв., составляет **20,35070032 г/с, 51,8782597т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2027 год от 2 скв., составляет **40,70140065 г/с, 103,7565194т/г.**

Выбросы от стационарных источников при бурении эксп-х скважин гл. 2100м, на 2028 год от 1 скв., составляет **20,35070032 г/с, 51,8782597т/г.**

Выбросы от стационарных источников при опробовании (испытание) 3-х скважин в целях доразведки составляет – **6,15492984426г/с, 115,749704 т/пер.**

**Водопотребление и водоотведение.** На территории месторождения Хаиркелды Юго-Западный гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Месторождения находятся за территорией водоохраной зоны и полосы.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Проживание рабочего персонала предусмотрено на существующем вахтовом поселке предприятия.

Источником водоснабжения предусмотрено из действующих артезианских скважин. Вид водопользование – общее. Питьевая вода привозная бутилированная.

Водоотведение - объединенная для хоз-бытовых и производственных стоков. От объектов вахтового поселка стоки самотеком сливаются в КНС заводского изготовления, с двумя насосами производительностью 15м<sup>3</sup>/час, напором 17м, мощностью 3,8 кВт. На безнапорной сети предусмотрен отключающий сухой колодец перед КНС. КНС отводит стоки на очистку в пруд-испаритель, расположенный на м/р Хаиркелди.

Участок пруда находится на расстоянии 300 метров западнее от территории вахтового поселка.

Объемы водопотребления и водоотведения:

#### **При эксплуатации месторождения**

- водопотребление – 2586,9375 м<sup>3</sup>/год, водоотведение – 2069,55 м<sup>3</sup>/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м<sup>3</sup>;

#### **При бурении 4-х эксп.х скважин**



- водопотребление – 3924,9 м3/год, водоотведение – 3139,92 м3/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 890 м3;

При испытании оценочных скважин

- водопотребление – 2551,5 м3/год, водоотведение – 2041,2 м3/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м3.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Отходы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит – **152,32015т/г**, из них:

Опасные отходы: нефтешлам – 59,7 т/г, отходы обратной промывки скважин (ООПС) – 0,658 т, промасленная ветошь – 0,127 т/г, отработанные масла – 3,72 т/г, отработанные аккумуляторы – 0,0928 т/г, отработанные люминесцентные лампы – 0,104 т/г, Использованная тара из-под химреагентов и масел – 3,35 т, отходы химреагентов – 20 т, нефтезагрязненная пленка – 0,32 т;

Не опасные отходы: Смешанные коммунальные отходы – 61,96 т/г, металлолом – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов – 0,00135 т/г, строительные отходы – 1 т/г, медицинские отходы – 0,003 т/г, отработанные автошины – 0,784 т/г.

При бурении 1 эксплуатационной скважины гл.2100м на 2026 году составить: **1345,2293 т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 295,5 т/г, отработанный буровой раствор – 381,31 т, буровые сточные воды (БСВ) – 653,724 т, отработанные масла – 7,96 т, промасленная ветошь – 0,1905 т, использованная тара (мешки) – 3,35 т;

Не опасные отходы: металлолом – 2,02 т, огарки сварочных электродов – 0,0018 т, ТБО – 1,173 т.

При бурении 2-х эксплуатационных скважин гл.2100м на 2027 году составить: **2690,4586 т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 591 т/г, отработанный буровой раствор – 762,62 т, буровые сточные воды (БСВ) – 1307,448 т, отработанные масла – 15,92 т, промасленная ветошь – 0,381 т, использованная тара (мешки) – 6,7 т,

Не опасные отходы: металлолом – 4,04 т, огарки сварочных электродов – 0,0036 т, ТБО – 2,346 т.

При бурении эксплуатационных скважин гл.2100м, на 2028 год от 1 скв., составить: **1345,2293т/г**, из них:

Опасные отходы: буровой шлам – 295,5 т/г, отработанный буровой раствор – 381,31 т, буровые сточные воды (БСВ) – 653,724т, отработанные масла – 7,96 т, промасленная ветошь – 0,1905 т, использованная тара (мешки) – 3,35 т,

Не опасные отходы: металлолом – 2,02 т, огарки сварочных электродов – 0,0018 т, ТБО – 1,173 т.

При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составить: **20,9964 т/г**, из них:

Опасные отходы: отработанные масла – 6,696 т, промасленная ветошь – 0,762 т, использованная тара (мешки) – 0,27 т,

Не опасные отходы: металлолом – 1,5 т, огарки сварочных электродов – 0,0054 т, ТБО – 11,763 т.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках.

По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).



Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.2.1 п.2 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс).

**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, 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, а также 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. Предоставить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы 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».

**И.о руководителя  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**А. Искаков**

*Исп. Умиржан А.  
Тел. 230019*

И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович



