



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 года

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;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 22.02.2024 г. вх. №KZ74RYS00556401.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

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. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Площадь горного отвода составляет 12,25 км².

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Хаиркелды Юго-Западный.

Максимальная годовая добыча нефти составит 32,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости – 130,9 тыс.т, максимальная добыча газа – 5,816 млн.м³.

Нефть месторождения Хаиркелды Юго-Западный, в большей степени, является особо легкой, малосернистой, смолистой, высокопарафинистой, застывающей при положительных температурах, и с высоким выходом светлых фракций. Нефть месторождения сернистая, содержание серы изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,07 до 0,18%, парафинистая – от 3,9 до 14%, смол от 8,3 до 12,7%, с температурой застывания в пределах от -15°C до +27,0°C.

Проектом разработки месторождения рассматриваются 3 варианта разработки.



По первому варианту предусматривается ввод из бурения одной оставшейся проектной скважины (скв. №17 в 2024 г.) и перевод двух скважин между объектами, проведение РИР в двух скважинах. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№7) в 2026 г.

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение 2 новых добывающих и перевод двух скважин между объектами. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№11) в 2028 г.

Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2028 г.

Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин ХЮЗ-14, ХЮЗ-15, ХЮЗ-8.

По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 16 ед., в т.ч. в действующем добывающем фонде – 9 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-3, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-11, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16), из них в периодическом режиме эксплуатации – 2 ед. (ХЮЗ-3, ХЮЗ-11), в бездействии – 2 ед. (ХЮЗ-7, ХЮЗ-8), в консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6), в наблюдательном фонде – 3 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-15).

Система внутривидового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю.

Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный.

Основным путем утилизации сырого газа на 2024 год является использование газа на собственные технологические нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти марки ПНПТ-0,3.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024 г., завершить период разработки планируется в 2064 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составляют 7,732 г/с, 46,675 т/г; в том числе: не классифицированные – 11,220 т/г; 1 кл. – 0 т/г, 2 кл. – 9,296 т/г, 3 кл. – 13,645 т/г, 4 кл. – 12,513 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х эксплуатационных скважин на 2024-2026 гг. составляют 57,137 г/с, 156,547 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,192 т/г; 1 кл. – 0,00009 т/г, 2 кл. – 56,841 т/г, 3 кл. – 24,593 т/г, 4 кл. – 74,920 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при испытании 3-х скважин в целях доразведки составляют 6,155 г/с, 115,75 т/г; в том числе: не классифицированные – 4,661 т/г; 1 кл. – нет, 2 кл. – 18,952 т/г, 3 кл. – 23,065 т/г, 4 кл. – 69,072 т/г.

Сбросы. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для



производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Объем водопотребления и водоотведения:

- при бурении 3-х эксплуатационных скважин: водопотребление – 2943,675 м³/год, водоотведение – 2354,94 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 600 м³;

- при эксплуатации месторождения: водопотребление – 2586,9375 м³/год, водоотведение – 2069,55 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м³;

- при испытании 3-х скважин на период доразведки: водопотребление – 2551,5 м³/год, водоотведение – 2041,2 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м³.

Отходы. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним организациям для утилизации/захоронения. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будет заключен непосредственно перед началом проведения работ. Накопление отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 3-х эксплуатационных скважин составит 1676,2719 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1662,7029 т/г, отходов потребления – 13,569 т/г.

Опасные отходы: буровой шлам образуется в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 784,8 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 866,16 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,5715 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 4,836 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 6,06 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0054 т/г, твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 13,569 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит 7,46235 т/г, в том числе: опасные отходы – 2,083 т/г, неопасные отходы – 5,37935 т/г.

Опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0952 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 1,98 т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – 0,0078 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 05) – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00135 т/г, строительные отходы – 1 т/г, отработанная бочка-тара (15 01 04) – 0,5 т/г, медицинские отходы (18 01 04) – 0,003 т/г, ТБО (20 03 01) – 3,375 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при испытании 3-х скважин на период доразведки составит 20,9964 т/г, в.т.ч. отходов производства – 9,2334 т/г, отходов потребления – 11,763 т/г.

Опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,762 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 6,696 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 1,5 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0054 т/г, ТБО (20 03 01) – 11,763 т/г.

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.

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 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. 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. Повлечет 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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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 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 22.02.2024 г. вх. №KZ74RYS00556401.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

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. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Площадь горного отвода составляет 12,25 км².

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркелды Юго-Западный».

Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения, с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Хаиркелды Юго-Западный.

Максимальная годовая добыча нефти составит 32,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости – 130,9 тыс.т, максимальная добыча газа – 5,816 млн.м³.

Нефть месторождения Хаиркелды Юго-Западный, в большей степени, является особо легкой, малосернистой, смолистой, высокопарафинистой, застывающей при положительных температурах, и с высоким выходом светлых фракций. Нефть месторождения сернистая, содержание серы изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,07 до 0,18%, парафинистая – от 3,9 до 14%, смол от 8,3 до 12,7%, с температурой застывания в пределах от -15°C до +27,0°C.

Проектом разработки месторождения рассматриваются 3 варианта разработки.



По первому варианту предусматривается ввод из бурения одной оставшейся проектной скважины (скв. №17 в 2024 г.) и перевод двух скважин между объектами, проведение РИР в двух скважинах. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№7) в 2026 г.

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение 2 новых добывающих и перевод двух скважин между объектами. Для организации системы ППД на I объекте запланирован перевод под нагнетание одной скважины (№11) в 2028 г.

Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2028 г.

Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин ХЮЗ-14, ХЮЗ-15, ХЮЗ-8.

По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 16 ед., в т.ч. в действующем добывающем фонде – 9 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-3, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-11, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16), из них в периодическом режиме эксплуатации – 2 ед. (ХЮЗ-3, ХЮЗ-11), в бездействии – 2 ед. (ХЮЗ-7, ХЮЗ-8), в консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6), в наблюдательном фонде – 3 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-15).

Система внутривидового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю.

Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный.

Основным путем утилизации сырого газа на 2024 год является использование газа на собственные технологические нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти марки ПНПТ-0,3.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024 г., завершить период разработки планируется в 2064 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составляют 7,732 г/с, 46,675 т/г; в том числе: не классифицированные – 11,220 т/г; 1 кл. – 0 т/г, 2 кл. – 9,296 т/г, 3 кл. – 13,645 т/г, 4 кл. – 12,513 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х эксплуатационных скважин на 2024-2026 гг. составляют 57,137 г/с, 156,547 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,192 т/г; 1 кл. – 0,00009 т/г, 2 кл. – 56,841 т/г, 3 кл. – 24,593 т/г, 4 кл. – 74,920 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при испытании 3-х скважин в целях доразведки составляют 6,155 г/с, 115,75 т/г; в том числе: не классифицированные – 4,661 т/г; 1 кл. – нет, 2 кл. – 18,952 т/г, 3 кл. – 23,065 т/г, 4 кл. – 69,072 т/г.

Сбросы. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для



производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Объем водопотребления и водоотведения:

- при бурении 3-х эксплуатационных скважин: водопотребление – 2943,675 м³/год, водоотведение – 2354,94 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 600 м³;

- при эксплуатации месторождения: водопотребление – 2586,9375 м³/год, водоотведение – 2069,55 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м³;

- при испытании 3-х скважин на период доразведки: водопотребление – 2551,5 м³/год, водоотведение – 2041,2 м³/год, ориентировочный объем потребления тех.воды – 500 м³.

Отходы. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним организациям для утилизации/захоронения. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будет заключен непосредственно перед началом проведения работ. Накопление отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 3-х эксплуатационных скважин составит 1676,2719 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1662,7029 т/г, отходов потребления – 13,569 т/г.

Опасные отходы: буровой шлам образуется в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 784,8 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 866,16 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,5715 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 4,836 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 6,06 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0054 т/г, твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 13,569 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит 7,46235 т/г, в том числе: опасные отходы – 2,083 т/г, неопасные отходы – 5,37935 т/г.

Опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0952 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 1,98 т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – 0,0078 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 05) – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00135 т/г, строительные отходы – 1 т/г, отработанная бочка-тара (15 01 04) – 0,5 т/г, медицинские отходы (18 01 04) – 0,003 т/г, ТБО (20 03 01) – 3,375 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при испытании 3-х скважин на период доразведки составит 20,9964 т/г, в.т.ч. отходов производства – 9,2334 т/г, отходов потребления – 11,763 т/г.

Опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,762 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 6,696 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 0,27 т/г.

Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 1,5 т/г, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0054 т/г, ТБО (20 03 01) – 11,763 т/г.

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 намеряемой 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 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».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

