

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
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

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

ТОО «СП «Казгермунай»

**Заключение
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 21.08.2023 г. вх. №KZ40RYS00429167.

Общие сведения.

Недропользователем месторождения Акшабулак Центральный является ТОО «СП «Казгермунай», имеющее государственную лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996 г. на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024 г. Площадь горного отвода ТОО «СП «Казгермунай» составляет 80,74 км².

В административном отношении месторождение Акшабулак Центральный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы – в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево – в 200 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Центральный до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента. От вахтового поселка месторождения Кумколь до месторождения Акшабулак Центральный проложена асфальтированная дорога, остальные дороги на площади работ грунтовые.

Район работ является слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Акшабулак Центральный (Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный).

В 2020 г. был составлен «Авторский надзор за реализацией проектного документа на разработку...» в рамках договора №405160/ДГ20-ДГР-028-0358//97/2020АТ от 13.04.2020 г.

В 2021 году был выполнен «Пересчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Центральный Кызылординской области Республики Казахстан», по состоянию изученности на 02.01.2021 г. (Протокол ГКЗ №2385-21-У от 07.12.2021 г.). В рамках пересчета запасов в целом по месторождению начальные геологические запасы



нефти по категории В+С1 в сравнении с Государственным балансом уменьшились на 4877 тыс.т (5,1%), извлекаемые запасы нефти уменьшились на 1680 тыс.т (1,9%).

В 2021 г. выполнен «Проект разработки...» (Протокол ЦКРР РК 23/6 от 24.02.2022 г.) и согласован до конца рентабельного периода, при этом технологические показатели по II варианту разработки утверждены на период с 2022 года по 2024 год.

По состоянию на 01.01.2023 г. фонд эксплуатационных скважин месторождения Акшабулак Центральный составляет 140 единиц. Из них в действующем фонде находятся 140 скважин, в работе – 131, в простое – 9. Скважины в количестве 11 единиц фонтанным, 129 эксплуатируются механизированным способом эксплуатации.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Акшабулак Центральный планируется в пиковом объеме по нефти 52135,3 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 7567,390 млн. м³ в год.

Целью проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства РК о недрах и недропользовании.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются между собой количеством проводимых ГТМ и вводом из бурения новых добывающих скважин. Варианты разработки в целом по месторождению составлены путем комбинирования вариантов разработки эксплуатационных объектов.

Первый вариант – базовый, предполагает продолжение разработки эксплуатационных объектов при сложившейся на сегодняшний день системе разработки.

Второй вариант. Для достижения более полной выработки запасов нефти был рассчитан 2 вариант, в котором предусмотрены нижеследующие мероприятия:

- переводы между объектами – 18 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП;
- прострелочно-взрывные работы – 3 ед.;
- ремонтно-изоляционные работы – 29 ед.

Третий вариант (рекомендуемый). В целях достижения максимальных значений коэффициента извлечения нефти, был рассчитан 3 вариант, в котором предусмотрены бурение 6 скважин на I и III объектах.

- Ввод из бурения 6 добывающих скважин, в т.ч. 2 наклонно-направленных скважин.
- Переводы между объектами – 20 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП.
- Переводы между объектами с углублением скважин – 3 ед.
- Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед.
- Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.
- Ввод из наблюдательного фонда – 1 ед.
- Ввод из консервации – 1 ед.
- Перевод скважин под закачку – 2 ед., в т.ч. 1 с компановкой ОРЗ.
- Установка компоновки ОРЗ – 5 скв.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируемое начало реализации работ – 2023 г., завершение – 2035 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации на 2023 год по 3 варианту разработки составит: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) 3 Класс опасности 0,003392 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс опасности 370,2124 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс опасности 94,673501 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 6,673501 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности



10,2271191458 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс опасности 0,158924943 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 153,0732238 т/год; Метан 108,3565446 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 300,893364408 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,0633858975 т/год; Бензол 2 Класс опасности 0,008219781 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс опасности 0,00351489 т/год; Метилбензол 3 Класс опасности 0,00294305 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) 2 Класс опасности 1,22718936 т/год; Формальдегид (Метаналь) 2 Класс опасности 1,22718936 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ 4 Класс опасности 1,532 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) 4 Класс опасности 12,2718936 т/год; Взвешенные частицы 3 Класс опасности 0,49618 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,03574 т/год; всего 1061,140227 т/год.

Сбросы. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся.

Отходы. Предварительные виды и количество образующихся отходов при углублении 3 скважин составляют: Отработанный буровой раствор 642,535 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,457 т/год; Отработанные масла 3,536 т/год; Коммунальные отходы 0,4013 т/год; Металлолом 0,0090 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0045 т/год. Всего 1313,083 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении вертикальных 2 скважин составляют: Буровой шлам 449,1239 т/год; Отработанный буровой раствор 431,985 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/год; Отработанные масла 4,362221 т/год; Коммунальные отходы 0,480822 т/год; Металлолом 0,006 т/год; Огарки сварочных электродов 0,003 т/год. Всего 886,2659 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скважины 491 составляют: Буровой шлам 251,479 т/год; Отработанный буровой раствор 235,409 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,152 т/год; Отработанные масла 2,4496 т/год; Коммунальные отходы 0,290 т/год; Металлолом 0,0030 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год. Всего: 489,786 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скважины 494 составляют: Буровой шлам 251,47931 т/г; Отработанный буровой раствор 235,40999 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,15240 т/г; Отработанные масла 2,46341 т/г; Коммунальные отходы 0,2404 т/г; Металлолом 0,0030 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г. Всего: 489,80217 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 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. 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

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

ТОО «СП «Казгермунай»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 21.08.2023 г. вх. №KZ40RYS00429167.

Общие сведения.

Недропользователем месторождения Акшабулак Центральный является ТОО «СП «Казгермунай», имеющее государственную лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996 г. на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024 г. Площадь горного отвода ТОО «СП «Казгермунай» составляет 80,74 км².

В административном отношении месторождение Акшабулак Центральный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы – в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево – в 200 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Центральный до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента. От вахтового поселка месторождения Кумколь до месторождения Акшабулак Центральный проложена асфальтированная дорога, остальные дороги на площади работ грунтовые.

Район работ является слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Акшабулак Центральный (Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный).

В 2020 г. был составлен «Авторский надзор за реализацией проектного документа на разработку...» в рамках договора №405160/ДГ20-ДГР-028-0358//97/2020АТ от 13.04.2020 г.

В 2021 году был выполнен «Пересчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Центральный Кызылординской области Республики Казахстан», по состоянию изученности на 02.01.2021 г. (Протокол ГКЗ №2385-21-У от 07.12.2021 г.). В рамках пересчета запасов в целом по месторождению начальные геологические запасы



нефти по категории В+С1 в сравнении с Государственным балансом уменьшились на 4877 тыс.т (5,1%), извлекаемые запасы нефти уменьшились на 1680 тыс.т (1,9%).

В 2021 г. выполнен «Проект разработки...» (Протокол ЦКРР РК 23/6 от 24.02.2022 г.) и согласован до конца рентабельного периода, при этом технологические показатели по II варианту разработки утверждены на период с 2022 года по 2024 год.

По состоянию на 01.01.2023 г. фонд эксплуатационных скважин месторождения Акшабулак Центральный составляет 140 единиц. Из них в действующем фонде находятся 140 скважин, в работе – 131, в простое – 9. Скважины в количестве 11 единиц фонтанным, 129 эксплуатируются механизированным способом эксплуатации.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Акшабулак Центральный планируется в пиковом объеме по нефти 52135,3 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 7567,390 млн. м³ в год.

Целью проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства РК о недрах и недропользовании.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются между собой количеством проводимых ГТМ и вводом из бурения новых добывающих скважин. Варианты разработки в целом по месторождению составлены путем комбинирования вариантов разработки эксплуатационных объектов.

Первый вариант – базовый, предполагает продолжение разработки эксплуатационных объектов при сложившейся на сегодняшний день системе разработки.

Второй вариант. Для достижения более полной выработки запасов нефти был рассчитан 2 вариант, в котором предусмотрены нижеследующие мероприятия:

- переводы между объектами – 18 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП;
- прострелочно-взрывные работы – 3 ед.;
- ремонтно-изоляционные работы – 29 ед.

Третий вариант (рекомендуемый). В целях достижения максимальных значений коэффициента извлечения нефти, был рассчитан 3 вариант, в котором предусмотрены бурение 6 скважин на I и III объектах.

- Ввод из бурения 6 добывающих скважин, в т.ч. 2 наклонно-направленных скважин.
- Переводы между объектами – 20 ед., в т.ч. 2 с проведением ГРП.
- Переводы между объектами с углублением скважин – 3 ед.
- Ремонтно-изоляционные работы – 29 ед.
- Прострелочно-взрывные работы – 3 ед.
- Ввод из наблюдательного фонда – 1 ед.
- Ввод из консервации – 1 ед.
- Перевод скважин под закачку – 2 ед., в т.ч. 1 с компановкой ОРЗ.
- Установка компоновки ОРЗ – 5 скв.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: планируемое начало реализации работ – 2023 г., завершение – 2035 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации на 2023 год по 3 варианту разработки составит: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) 3 Класс опасности 0,003392 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс опасности 370,2124 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс опасности 94,673501 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 6,673501 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 10,2271191458 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс опасности 0,158924943 т/год;



Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 153,0732238 т/год; Метан 108,3565446 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 300,893364408 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,0633858975 т/год; Бензол 2 Класс опасности 0,008219781 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс опасности 0,00351489 т/год; Метилбензол 3 Класс опасности 0,00294305 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) 2 Класс опасности 1,22718936 т/год; Формальдегид (Метаналь) 2 Класс опасности 1,22718936 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ 4 Класс опасности 1,532 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) 4 Класс опасности 12,2718936 т/год; Взвешенные частицы 3 Класс опасности 0,49618 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,03574 т/год; всего 1061,140227 т/год.

Сбросы. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся.

Отходы. Предварительные виды и количество образующихся отходов при углублении 3 скважин составляют: Отработанный буровой раствор 642,535 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,457 т/год; Отработанные масла 3,536 т/год; Коммунальные отходы 0,4013 т/год; Металлолом 0,0090 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0045 т/год. Всего 1313,083 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении вертикальных 2 скважин составляют: Буровой шлам 449,1239 т/год; Отработанный буровой раствор 431,985 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/год; Отработанные масла 4,362221 т/год; Коммунальные отходы 0,480822 т/год; Металлолом 0,006 т/год; Огарки сварочных электродов 0,003 т/год. Всего 886,2659 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скважины 491 составляют: Буровой шлам 251,479 т/год; Отработанный буровой раствор 235,409 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,152 т/год; Отработанные масла 2,4496 т/год; Коммунальные отходы 0,290 т/год; Металлолом 0,0030 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год. Всего: 489,786 т/год. Предварительные виды и количество образующихся отходов при бурении наклонно-направленной скважины 494 составляют: Буровой шлам 251,47931 т/г; Отработанный буровой раствор 235,40999 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,15240 т/г; Отработанные масла 2,46341 т/г; Коммунальные отходы 0,2404 т/г; Металлолом 0,0030 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г. Всего: 489,80217 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 намеряемой 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

Өмірсерікұлы Нұржан

