

«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

№ _____

« ____ » _____ 2025 год

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп»

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2025 г. вх. № KZ66RYS01452631

Общие сведения. В административном отношении месторождение Арыскуп находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан в 120 км от железнодорожной станции Жусалы и в 300 км по автомобильной дороге от г. Кызылорда. В 20 км к северо-востоку проходит Жезказганская ЛЭП, а в пределах 15-20 км проходит Казахстанско-Китайский Трубопровод, а также в 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент.

Площадь геологического отвода месторождения Арыскуп составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода – минус 5000м.

Границы отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №7. Координаты угловых точек: 1.46°28'56" с.ш.64°37' 23" в.д.; 2.46°18'04" с.ш.64°51'03" в.д.; 3.46°17'05" с.ш.64°48'13" в.д.; 4.46°17'16" с.ш.64°45'48" в.д.; 5.46°22'03" с.ш.64°37'25" в.д.; 6.46°25'07" с.ш.64°36'08" в.д.; 7.46°27'50" с.ш.64°35'47" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 168,2 (сто шестьдесят восемь целых две десятых) кв.км. На территории месторождения постоянных населенных пунктов нет.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп».

Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК).

- предусмотрено бурение 1(одной) добывающей скважины;
- проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин.

За проектируемый период планируется:

1й вариант (базовый) представляет собой выполнение проектных решений утвержденного проекта разработки 2021 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 7 добывающих скважин.

2й вариант (рекомендуемый) предусматривает бурение 1 добывающей скважины и проведение ГТМ, таких как: ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин.



3й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает бурение 2 добывающих скважин.

4й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает добычу газа из газовой шапки с 2029 года.

Площадь геологического отвода месторождения Арысум составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода– минус 5000м.

Предусмотрено бурение 1 нефтескважины, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин.

Ранее для месторождения Арысум было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ35VCSY00962664 от 07.09.2021 г. на Дополнение к проекту разработки месторождения Арысум. Указанный проект предусматривал проведение масштабных буровых работ — 15 проектных скважин.

Конструкции скважин месторождения соответствуют проектным документам, требованиям охраны недр и окружающей среды и предусматривают возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин и зависит от залегания продуктивного пласта.

Направление 426 мм спускается на глубину до 10 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки.

• Кондуктор 324 мм спускается до глубины 150 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. • Промежуточная колонна 244,5 мм спускается на глубину до 500 м устанавливается для перекрытия поглощающих отложений и для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья • Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом.

Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: - строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – 3 сут.; - бурение и крепление – 20 сут. Испытание всего 5 сут.на один объект.

Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв. 40,29744486 г/с 114,0122251 т/год. При испытании - 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год. При эксплуатации - 27,8827096 г/с480,2826442 т/год. Вахтовый городок 1,121535074 г/с16,5995974 т/год. При ликвидации- 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

Водопотребление и водоотведение. 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. Водопотребления и водоотведения при бурении скважины (строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление всего: 684,25 м3. Водопотребления и водоотведения при испытании -1155,7331 м3. Водопотребления и водоотведения при эксплуатации-4847,78 м3. водопотребления и водоотведения при ликвидации-52,0м3.



Отходы. Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период количество накопления отходов от существующего технологического оборудования при строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – Буровой шлам - 309,6029738 т/г.; Отработанный буровой раствор -425,1326585 т/г.; Промасленная ветошь -0,1724 т/г.; Тара из-под химреагентов 1,8 т/г.; Промасленные фильтры 0,073 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям -1,136 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов -0,114 т/г.; Медицинские отходы -0,135 т/г.; Отработанная оргтехника и картриджи -20,0 т/г.; Макулатура бумажная и картонная -0,8 т/г.; Ртутьсодержащие отходы -0,06 т/г.; Тара загрязненная нефтепродуктами -0,575 т/г.; Отработанных аккумуляторных батарей -0,29 т/г.; Отработанные батарейки -0,00125 т/г.; Отработанные воздушные фильтры -0,001 т/г.; Использованная спецодежда -0,5 т/г.; Резинотехнические изделия (промасленные) -10,0 т/г.; Неопасные отходы: Огарки электродов -0,3 т/г.; Твердо-бытовые отходы -60,0 т/г.; Отработанные автошины -6,583 т/г.; Строительные отходы-10,0 т/г.; Металлолом 20,0 т/г. Всего– 867,276282 т/г.

При испытании: Промасленная ветошь - 0,1524 т/год., Тара из-под химреагентов -0,9 т/год., Промасленные фильтры 0,0262 т/год., Отработанное масло по дизель-электростанциям 4,602 т/год., Тара из-под лакокрасочных материалов 0,11385 т/год., Люминесцентные лампы 0,0002 т/год., Огарки электродов - 0,3 т/год., (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/год., Отработанные автошины - 0,037 т/год., Строительные отходы - 1,25 т/год., Металлолом - 20,0 т/год., Пищевые отходы -0,95 т/год. Всего: 88,33165 т/г.

При эксплуатации: Отработанное масло - 11,0 т/г. Промасленная ветошь-0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ -0,042 т/г., Светодиодные лампы -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г., Отработанных аккумуляторных батарей -0,290 т/г., Нефтьшлам -500,0 т/г., Тара из-под химреагентов -1,8 т/г., Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г., Отработанные воздушные фильтры -0,001 т/г., Резинотехнические изделия (промасленные) -10,0 т/г.,

Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов -0,3 т/г., Металлолом -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) -60,0 т/г., Отработанные шины -3,0 т/г. Всего - 606,9004 т/г.

Вахтовый городок: Отработанное масло - 11,0 т/г., Промасленная ветошь*-0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ 0,042 т/г., Светодиодные лампы -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г., Тара из-под химреагентов -1,8 т/г., Медицинские отходы -0,135 т/г.,

Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов т/г., Металлолом -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) -60,0 т/г., Всего - 92,0994 т/г.

При ликвидации: Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы– 0,00003 т/г.; (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,651 т/г.; Промасленные фильтры - 0,036 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 2,493748 т/г.; всего: 3,307778 т/г.

Отходы отдельно складываются в специальные контейнеры, по мере заполнения контейнеров передаются на собственный полигон.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ;

Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки согласно п.1 статьи 336 ЭК РК.

Намечаемая деятельность Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп» 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 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.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в Инструкции, а именно:

- 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.
- приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.
- 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.
- 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.
- создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.
- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.
- повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.
- оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.
- 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).
- факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

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





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

№ _____
« _____ » _____ 2025 жыл

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп»

Материалы поступили на рассмотрение 12.11.2025 г. вх. № KZ66RYS01452631

Общие сведения. В административном отношении месторождение Арыскуп находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан в 120 км от железнодорожной станции Жусалы и в 300 км по автомобильной дороге от г. Кызылорда. В 20 км к северо-востоку проходит Жезказганская ЛЭП, а в пределах 15-20 км проходит Казахстанско-Китайский Трубопровод, а также в 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент.

Площадь геологического отвода месторождения Арыскуп составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода – минус 5000м.

Границы отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №7. Координаты угловых точек: 1.46°28'56" с.ш.64°37' 23" в.д.; 2.46°18'04" с.ш.64°51'03" в.д.; 3.46°17'05" с.ш.64°48'13" в.д.; 4.46°17'16" с.ш.64°45'48" в.д.; 5.46°22'03" с.ш.64°37'25" в.д.; 6.46°25'07" с.ш.64°36'08" в.д.; 7.46°27'50" с.ш.64°35'47" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 168,2 (сто шестьдесят восемь целых две десятых) кв.км. На территории месторождения постоянных населенных пунктов нет.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп».

Ранее для месторождения Арыскуп было получено Заключение государственной экологической экспертизы № KZ35VCSY00962664 от 07.09.2021 г. на Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп. Указанный проект предусматривал проведение масштабных буровых работ — 15 проектных скважин.

Настоящее Дополнение к Проекту разработки подготовлено во исполнение рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке Республики Казахстан (ЦКРР РК).

- предусмотрено бурение 1(одной) добывающей скважины;
- проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин.

За проектируемый период планируется:



1й вариант (базовый) представляет собой выполнение проектных решений утвержденного проекта разработки 2021 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 7 добывающих скважин.

2й вариант (рекомендуемый) предусматривает бурение 1 добывающей скважины и проведение ГТМ, таких как: ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин.

3й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает бурение 2 добывающих скважин.

4й вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает добычу газа из газовой шапки с 2029 года.

Площадь геологического отвода месторождения Арысум составляет 168,2 кв.км. Глубина отвода– минус 5000м.

Предусмотрено бурение 1 нефтедобывающей скважины, ввод из бездействия 3(трех) нефтяных скважин, перевод между объектами 11 скважин.

Конструкции скважин месторождения соответствуют проектным документам, требованиям охраны недр и окружающей среды и предусматривают возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин и зависит от залегания продуктивного пласта.

Направление 426 мм спускается на глубину до 10 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки.

Кондуктор 324 мм спускается до глубины 150 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. • Промежуточная колонна 244,5 мм спускается на глубину до 500 м устанавливается для перекрытия поглощающих отложений и для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья • Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом.

Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: - строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – 3 сут.; - бурение и крепление – 20 сут. Испытание всего 5 сут. на один объект.

Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв. 40,29744486 г/с 114,0122251 т/год. При испытании - 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год. При эксплуатации - 27,8827096 г/с 480,2826442 т/год. Вахтовый городок 1,121535074 г/с 16,5995974 т/год. При ликвидации- 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

Водопотребление и водоотведение. 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. Водопотребления и водоотведения при бурении скважины (строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление всего: 684,25 м3. Водопотребления и водоотведения при испытании -1155,7331 м3. Водопотребления и водоотведения при эксплуатации-4847,78 м3. водопотребления и водоотведения при ликвидации-52,0м3.



Отходы. Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период количество накопления отходов от существующего технологического оборудования при строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – Буровой шлам - 309,6029738 т/г.; Отработанный буровой раствор -425,1326585 т/г.; Промасленная ветошь -0,1724 т/г.; Тара из-под химреагентов 1,8 т/г.; Промасленные фильтры 0,073 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям -1,136 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов -0,114 т/г.; Медицинские отходы -0,135 т/г.; Отработанная оргтехника и картриджи -20,0 т/г.; Макулатура бумажная и картонная -0,8 т/г.; Ртутьсодержащие отходы -0,06 т/г.; Тара загрязненная нефтепродуктами -0,575 т/г.; Отработанных аккумуляторных батарей -0,29 т/г.; Отработанные батарейки -0,00125 т/г.; Отработанные воздушные фильтры -0,001 т/г.; Использованная спецодежда -0,5 т/г.; Резинотехнические изделия (промасленные) -10,0 т/г.;

Неопасные отходы: Огарки электродов -0,3 т/г.; Твердо-бытовые отходы -60,0 т/г.; Отработанные автошины -6,583 т/г.; Строительные отходы-10,0 т/г.; Металлолом 20,0 т/г. Всего– 867,276282 т/г.

При испытании: Промасленная ветошь - 0,1524 т/год., Тара из-под химреагентов -0,9 т/год., Промасленные фильтры 0,0262 т/год., Отработанное масло по дизель-электростанциям 4,602 т/год., Тара из-под лакокрасочных материалов 0,11385 т/год., Люминесцентные лампы 0,0002 т/год., Огарки электродов - 0,3 т/год., (Твердо-бытовые отходы) - 60,0 т/год., Отработанные автошины - 0,037 т/год., Строительные отходы - 1,25 т/год., Металлолом - 20,0 т/год., Пищевые отходы -0,95 т/год. Всего: 88,33165 т/г.

При эксплуатации: Отработанное масло - 11,0 т/г. Промасленная ветошь-0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ -0,042 т/г., Светодиодные лампы -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г., Отработанных аккумуляторных батарей -0,290 т/г., Нефтьшлам -500,0 т/г., Тара из-под химреагентов -1,8 т/г., Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г., Отработанные воздушные фильтры -0,001 т/г., Резинотехнические изделия (промасленные) -10,0 т/г.,

Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов -0,3 т/г., Металлолом -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) -60,0 т/г., Отработанные шины -3,0 т/г. Всего - 606,9004 т/г.

Вахтовый городок: Отработанное масло - 11,0 т/г., Промасленная ветошь*-0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ 0,042 т/г., Светодиодные лампы -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/г., Тара из-под химреагентов -1,8 т/г., Медицинские отходы -0,135 т/г.,

Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов т/г., Металлолом -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) -60,0 т/г. Всего - 92,0994 т/г.

При ликвидации: Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы– 0,00003 т/г.; (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,651 т/г.; Промасленные фильтры - 0,036 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 2,493748 т/г.; всего: 3,307778 т/г.

Отходы отдельно складываются в специальные контейнеры, по мере заполнения контейнеров передаются на собственный полигон.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ;

Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки согласно п.1 статьи 336 ЭК РК.

Намечаемая деятельность Разработка месторождения Арыскуп согласно проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскуп» 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 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 объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

