

«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

№ _____

« ____ » _____ 2025 года

ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Кетеказган Западный»

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 28.08.2025 г. вх. №KZ66RVX01464692.

Общие сведения. Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков XXX-38-D (частично), Е, F; XXX-39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан. С 2018 г. до конца 2018 г. вместо ТОО «Кольжан» оператором месторождения являлось АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», после 2018 г. оператором месторождения является ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». Горный отвод расположен в Кызылординской области.

Административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) – 355,62 км².

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 110км), станция Теренозек (к юго-западу 100км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80км).

В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 15 до 370м.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4г/л.

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

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

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют. Связь поддерживается по радию.

Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Строительные материалы в районе работ отсутствуют.

Координаты угловых точек геологического отвода

Месторождения Кетеказган Западный		
Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота



1	45°50'00,00"	65°07'03,95"
2	45°45'00,05"	65°07'10,39"
3	45°45'00,00"	65°10'00,00"
4	45°38'51,92"	65°32'33,41"
5	45°40'54,49"	65°34'27,60"
6	45°47'02,81"	65°24'53,15"
7	45°47'04,86"	65°23'14,81"
8	45°50'00,00"	65°19'44,94"
Площадь 355,62 кв.км		

Краткое описание работ.

Обоснование расчетных вариантов разработки и их исходные характеристики

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ29VWF00396463 от 30.07.2025г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Рассмотренные три варианта разработки для каждого объекта различаются режимами разработки, плотностями сеток скважин, режимами работы скважин.

Ниже представлено описание рассмотренных вариантов разработки выделенных эксплуатационных объектов месторождения.

Вариант 1 - базовый вариант, предусматривающий разработку с использованием имеющегося фонда без бурения добывающих скважин. Предусматривает вывод из консервации 8 скважин.

I объект (горизонты Ю-0-I, Ю-0-3, Ю-IV-1). Предусматривается вывод из консервации трех добывающих скважин: Акжар-1 в 2038 году, К-1 в 2039 году и К-8 в 2040 году.

II объект (горизонт Ю-IV-2). Объект будет введен в эксплуатацию в 2028 году путем ввода в эксплуатацию законсервированных скважин: К-18, К-22, К-23 и К-26.

III объект (горизонт Ю-IV-1). В 2034 году планируется ввести в эксплуатацию нефтяную скважину К-21 путем вывода ее из консервации.

Помимо эксплуатации эксплуатационного фонда, предусматривается проведение геолого-технических мероприятий по ограничению водопотоков и ремонтно-изоляционные работы.

Вариант 2 (рекомендуемый)

Разработан на основе базового варианта и дополнительно предусматривается ввод из бурения:

- 1 добывающей нефтяной скважины: №44 на III объект;
- 5 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42 на II объект.

Предусмотрено проведение ГРП во всех новых скважинах из бурения, т. к. проницаемость низкая. Период бурение новых скважин с 2028 г по 2035 г.

I объект (горизонты Ю-0-I, Ю-0-3, Ю-IV-1). Предусматривается вывод из консервации двух добывающих скважин: Акжар-1 в 2038 году, К-1 в 2039 году и К-8 в 2040 году.

II объект (горизонт Ю-IV-2). Объект будет введен в эксплуатацию в 2028 году путем ввода в эксплуатацию законсервированных скважин: К-18, К-22, К-23 и К-26. В период с 2028 по 2033 год планируется пробурить 5 новых скважин: К-37, К-38, К-39, К-40 и К-42.

III объект (горизонт Ю-IV-1). В 2034 году планируется ввести в эксплуатацию скважину К-21 путем вывода ее из консервации. Скважину К-44 планируется пробурить в 2035 году соответственно.

Вариант 3 выполнен на основе сценария 2 варианта, но с оптимизацией бурения скважин на II объекте. Предусматривается бурение 10 новых добывающих скважин:

- 1 добывающей нефтяной скважины: №№ 44 на III объект;
- 9 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42, 45, 46, 47, 48 на II объект.

Период бурение новых скважин с 2028 г по 2046 г.

I объект (горизонты Ю-0-I, Ю-0-3, Ю-IV-1). Предусматривается вывод из консервации двух добывающих скважин: Акжар-1 в 2038 году, К-1 в 2039 году и скважины К-8 в 2040 году.

II объект (горизонт Ю-IV-2). Объект будет введен в эксплуатацию в 2028 году путем ввода в эксплуатацию законсервированных скважин: К-18, К-22, К-23 и К-26. В период с 2028 по 2046 год планируется пробурить 9 новых скважин: К-37, К-38, К-39, К-40, К-42, К-45, К-46, К-47, К-48.

III объект (горизонт Ю-IV-1). В 2034 году планируется ввести в эксплуатацию скважину К-21 путем вывода ее из консервации. Скважину К-44 планируется пробурить в 2035 году.

Адресная программа ГТМ в рамках рекомендуемого 2 варианту разработки месторождения Кетеказган Западный

Годы	Скважина	Категория скважины	Мероприятия
2028	К-18	Газовая	Ввод из консервации
2028	К-22	Газовая	Ввод из консервации
2028	К-23	Газовая	Ввод из консервации



2028	К-26	Газовая	Ввод из консервации
2028	К-37	Газовая	бурение
2028	К-38	Газовая	бурение
2029	К-39	Газовая	бурение
2029	К-40	Газовая	бурение
2033	К-42	Газовая	бурение
2034	К-21	Нефтяная	Ввод из остан.фонда
2035	К-44	Нефтяная	бурение
2038	А-1	Газовая	Ввод из консервации
2039	К-1	Газовая	Ввод из консервации
2040	К-8	Газовая	Ввод из остан.фонда

Атмосферный воздух.

В данном разделе рассмотрено воздействие на атмосферный воздух при осуществлении работ.

Определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ. Составлен перечень вредных загрязняющих веществ, выбрасываемых в приземный слой атмосферы, подлежащих нормированию. Установлена номенклатура загрязняющих веществ и объем выбросов.

Согласно текущему проекту предусматривается:

- Бурение 6 добывающих скважин (5 газовых, 1 нефтяной)
- 1 добывающей нефтяной скважины: №44
- 5 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42. Период бурения новых скважин с 2028 г по 2035 г.

- ввод из консервации 6 газовых скважин: №18,22,23,26,А-1,К-1

- ввод из остановленного фонда 2 скважин: нефтяная К-21, газовая К-8.

Оценка ожидаемого воздействия на атмосферный воздух характеристика источников выбросов загрязняющих веществ предусмотрено бурение 6 добывающих скважин в период 2028- 2035гг.

2028г. – 2 скв.

2029г. – 2 скв.

2033г. – 1 скв.

2035г. – 1 скв.

Характеристика проектируемого объекта как источника воздействия на окружающую среду: при смр, подготовительные работы, бурения и крепления.

Источник загрязнения N 0001 Паровой котел

Источник загрязнения N 0002, Буровая установка

Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель САТ 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель САТ 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор TAD 1242 GEN - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008 Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе

Источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80), N = 158 кВт

Источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)

Источник загрязнения N 0013-0014, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVOPENTA 1241 (2 ед.)

Источник загрязнения N 0015-0016, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15 (2 ед.).

Источник загрязнения N 0017 - 0018, Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512 (2 ед.)

Источник загрязнения N 0019, Осветительная мачта RPLT - 6000K

Источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200

Источник загрязнения N 0021, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100

Источник загрязнения N 0022, Дизельный генератор ДЭС-30

Источник загрязнения N 0023, Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 238

Источник загрязнения: 0024 Резервуар для дизельного топлива V-50 м3 (Горизонтальный)

Источник загрязнения: 6001, Линия дизтоплива

Источник загрязнения: 6002, Перемещения грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками

Источник загрязнения N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта



Источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы
 Источник загрязнения N 6007. Узел пересыпки грунта
 Источник загрязнения: 6008 - 6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.
 Источник загрязнения: 6013 Сварочный агрегат
 Источник загрязнения: 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
 Источник загрязнения: 6015, Емкость д/т V = 7.3 м3 Источник загрязнения: 6016, Емкость д/т V = 40 м3
 Источник загрязнения: 6017, Емкость д/т V= 4 м3
 Источник загрязнения: 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
 Источник загрязнения: 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
 Источник загрязнения: 6020, Буровой насос 2СМН-20
 Источник загрязнения: 6021, Буровой насос ЦА-320М
 Источник загрязнения: 6022, Буровой насос ОСР-20
 Источник загрязнения: 6023, Буровой насос 1БМ-700
 Источник загрязнения: 6024, Буровой насос СКЦ-3М
 Источник загрязнения: 6025, Буровой насос 3NB-1000, N-735 кВт
 Источник загрязнения: 6026, Сварочные работы
 Источник загрязнения N 0025, ДВС силового привода Буровой установки
 Источник загрязнения N 0026, ДВС насосного блока Буровой установки
 Источник загрязнения N 0027, Дизельная электростанция для освещения
 Источник загрязнения N 0028, Дизельная электростанция для освещения (резерв)
 Источник загрязнения N 0029, Передвижная паровая установка (ППУ)
 Источник загрязнения N 0030 - 0036, Смесительная установка 2СМН-20 -7 шт.
 Источник загрязнения N 0037, Цементировочный агрегат ЦА-320
 Источник загрязнения: 6027, Емкость для ДТ
 Источник загрязнения: 6028, Насос для перекачки ДТ
 Источник загрязнения: 6029, Емкость бурового шлама
 Источник загрязнения: 6030, Блок приготовления бурового растворов
 Источник загрязнения: 6031, Блок приготовления цементного раствора
 Строительно-демонтажные работы
 Источник загрязнения: 6032 Земляные работы: выемка и погрузка
 Источник загрязнения: 6033 Земляные работы: временное хранение грунта
 Источник загрязнения: 6034 Сварочные работы
 Источник загрязнения: 6035 Покрасочные работы
 При испытании скважины
 Источник загрязнения N 1001, Двигатель ЯМЗ -238 Подъемный агрегат УПА-60 либо аналог
 Источник загрязнения N 1002, Электростанция АД-100 (ЯМЗ -238) (Для эл/снабжения вахтового городка)
 Источник загрязнения N 1003, Электростанция AKSAAPD 35кВТ (для бригады)
 Источник загрязнения N 1004 - 1005 ЦА цементировочный агрегат - 2шт.
 Источник загрязнения: 6101 Емкость для хранения дизтоплива V- 5м3 -бригада (двигатель ЯМЗ -238+ЦА)
 Источник загрязнения: 6102 Емкость для хранения дизтоплива V- 5м3 -бригада (Электростанция АД-100 эл/снабжения вахтового городка)
 Источник загрязнения: 6103 Блок манифольд
 Источник загрязнения: 6104 – 6108 Насос для перекачки дизельного топлива – 5шт.
 Характеристика проектируемого объекта как источника воздействия на окружающую среду: работы при ввод из консервации и ввод из остановленные фонда в 2028-2040гг.
 2028г. – 4 скв. - ввод из консервации
 2034г. – 1 скв.- ввод из останов.фонда
 2038г. – 1 скв. - ввод из консервации
 2039г. – 1 скв. - ввод из консервации
 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. Фонда
 Источник загрязнения N 0008, Дизельный двигатель
 Источник загрязнения N 0009, Дизельный-генератор
 Источник загрязнения N 6006, Земляные работы: выемка и погрузка
 Источник загрязнения N 6007, Земляные работы: временное хранение грунта
 Источник загрязнения N 6008, Сварочные работы
 Источник загрязнения N 6009, Покрасочные работы



Источник загрязнения N 6010, Лакокрасочные работы
Источник загрязнения N 6011, Снятие грунта
Источник загрязнения N 6012, Планировка площадки
Источник загрязнения N 6013, Трамбовка грунта
Источник загрязнения N 6014, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6016, Емкость масла
Источник загрязнения N 6017, Емкость отработанного масла
Источник загрязнения N 6018, Емкость для шлама 4м³
Источник загрязнения N 6019. Дегазатор бурового раствора
Источник загрязнения N 6020 - 6021, Установка подачи топлива (насос)
Характеристика проектируемого объекта как источника воздействия на окружающую среду:

При ликвидации

Источник загрязнения N 0010, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения
Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА60)
Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА60)
Источник загрязнения N 0013, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0014, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0015, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0016, Агрегат сварочный дизельный
Источник загрязнения N 0017, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0018, Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0019, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6022, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6023, Газосварочные работы
Источник загрязнения N 6024, Узел приготовления цементного раствора
Источник загрязнения N 6025, Насос подачи ГСМ к дизелям
Источник загрязнения N 6026, Пересыпка инертных материалов
Источник загрязнения N 6027 Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6028 Пыление при работе автогрейдера
Источник загрязнения N 6029 Пыление при работе бульдозера
Источник загрязнения N 6030 Пыление при работе экскаватора
Источник загрязнения N 6031, Разработка грунта экскаваторами
Источник загрязнения N 6032, Выемка грунта бульдозером

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление. При цементировании и увлажнении почвы водопотребление безвозвратное.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору.

Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим использованием на других скважинах.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Водоотведение. Сточные воды будут откачиваться и вывозиться на собственные очистные сооружения (биологические пруды). Технологическая схема биопрудов - анаэробно-аэробная очистка в трех ступенчатых биопрудах.

Для профилактического или аварийного отключения биопруды предусмотрены в две линии. Опорожнение системы биопрудов производится ассенизационными машинами по мере необходимости.

Сточная вода после КНС вахтового посёлка под напором подаётся в колодец гаситель очистных сооружений, затем по самотечному трубопроводу стоки поступают на первую глубоководную (анаэробную) ступень биопруда, в которой происходят процессы окисления в присутствии избытка органических веществ и недостатка кислорода. Степень очистки в биопруде первой ступени составляет по БПК_{полн.} -45%.

Далее сточная вода поступает в факультативный пруд в верхних слоях которого интенсивно протекает процесс фотосинтеза и вода насыщается кислородом, в нижних придонных слоях-низкие



концентрации кислорода. Таким образом, в факультативных прудах происходят аэробно-анаэробные процессы. Степень очистки в факультативных прудах составляет по БПКполн -35%.

Третья ступень биопрудов- копительная является зоной накопления и отстаивания очищенных сточных вод. В накопительном пруду происходит осаждение и отмирание биомассы водорослей. Кроме того, накопительный пруд является аккумулятирующе-регулирующим резервуаром, из которого в тёплое время с апреля по октябрь очищенная вода будет забираться на орошение. Очищенная вода используется на полив зелёных насаждений самих биопрудов, вахтового посёлка, а также для полива автодорог. Обеззараживание, согласно заданию заказчика, не предусматривается.

Управление отходами

Этап разработки будет сопровождаться образованием, накоплением и удалением отходов производства и потребления, которые могут стать потенциальными источниками воздействия на окружающую среду.

Отходы образуются при:

- Строительно-монтажных работах (мобилизация, монтаж), подготовительных работах к бурению;

- Бурении и креплении;

- Работах при вводе из консервации и вводе из останова.фонда.

Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)

Работы при смр, подготовительные работы к бурению, при бурение и крепление

2028г. – 2 скв.- 20,298 т/год, 2029г. – 2 скв.- 20,298 т/год, 2033г. – 1 скв.- 10,1490 т/год, 2035г. – 1 скв.- 10,1490 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин

2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 3,55068 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из останов. Фонда - 0,88767 т/год, 2038г. – 1 скв.- 0,88767 т/год, 2039г. – 1 скв.- 0,88767 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. Фонда- 0,88767 т/год.

Расчет строительных отходов

Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурение и крепление

2028г. – 2 скв. - 3,5 т/год, 2029г. – 2 скв. - 3,5 т/год, 2033г. – 1 скв. - 1,75 т/год, 2035г. – 1 скв. - 1,75 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин

2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 5,0 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из останов. Фонда - 1,75 т/год, 2038г. – 1 скв. - 1,75 т/год, 2039г. – 1 скв. - 1,75 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. Фонда - 1,75 т/год.

Жидкие теплоносители (промасленная ветошь)

Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление

2028г. – 2 скв. - 0,3048 т/год, 2029г. – 2 скв. - 0,3048 т/год, 2033г. – 1 скв. - 0,1524 т/год, 2035г. – 1 скв. - 0,1524 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин

2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 0,6096 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из останов. Фонда - 0,1524 т/год, 2038г. – 1 скв. - 0,1524 т/год, 2039г. – 1 скв. - 0,1524 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. Фонда - 0,1524 т/год.

Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)

Работы при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление

2028г. – 2 скв. - 1,8 т/год, 2029г. – 2 скв.- 1,8 т/год, 2033г. – 4 скв.- 0,9 т/год, 2035г. – 2 скв.- 0,9 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин

2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 3,6 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из останов. фонда - 0,9 т/год, 2038г. – 1 скв. - 0,9 т/год, 2039г. – 1 скв. - 0,9 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. фонда - 0,9 т/год.

Промасленные фильтры

Работы при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление

Отходы из устройств борьбы с промышленным загрязнением для очистки промышленных отходящих газов, не указанные и не включенные в других позициях

2028г. – 2 скв. - 0,048 т/год, 2029г. – 2 скв. - 0,048 т/год, 2033г. – 1 скв. - 0,01 т/год, 2035г. – 1 скв. - 0,01 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин

2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 0,04 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из останов. фонда - 0,01 т/год, 2038г. – 1 скв. - 0,01 т/год, 2039г. – 1 скв. - 0,01 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из останов. фонда - 0,01 т/год.

Отработанное масло по дизель электростанциям



Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление
Отработанные масла, не пригодные для использования по назначению
2028г. – 2 скв. - 540,112 т/год, 2029г. – 2 скв. - 540,112 т/год, 2033г. – 1 скв. - 12,16 т/год, 2035г.
– 1 скв. - 12,16 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин
2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 48,64 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из остан. фонда - 12,16 т/год, 2038г. – 1 скв. - 12,16 т/год, 2039г. – 1 скв. - 12,16 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из остан. фонда - 12,16 т/год.

Тара из-под лакокрасочных материалов

Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление
2028г. – 2 скв. - 0,2277 т/год, 2029г. – 2 скв. - 0,2277 т/год, 2033г. – 1 скв. - 0,11385 т/год, 2035г.
– 1 скв. - 0,11385 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин
2028г. – 4 скв.- ввод из консервации - 0,4554 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из остан. фонда - 0,11385 т/год, 2038г. – 1 скв. ввод из консервации - 0,11385 т/год, 2039г. – 1 скв. ввод из консервации - 0,11385 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из остан. фонда - 0,11385 т/год.

Металлолом

Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление
2028г. – 2 скв. - 1,36512 т/год, 2029г. – 2 скв. - 1,36512 т/год, 2033г. – 1 скв. - 0,68256 т/год, 2035г. – 1 скв. - 0,68256 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин
2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины - 2,73024 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из остан. фонда - 0,68256 т/год, 2038г. – 1 скв. - 0,68256 т/год, 2039г. – 1 скв. - 0,68256 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из остан. фонда - 0,68256 т/год.

Огарки сварочных электродов

Работы при смр , подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление
2028г. – 2 скв. - 0,022 т/год, 2029г. – 2 скв. - 0,022 т/год, 2033г. – 1 скв. - 0,011 т/год, 2035г. – 1 скв. - 0,011 т/год.

Работы при ввод из консервации скважин
2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины 0,044 т/год, 2034г. – 1 скв.- ввод из остан. фонда 0,011 т/год, 2038г. – 1 скв. 0,011 т/год, 2039г. – 1 скв. 0,011 т/год, 2040г. – 1 скв. - ввод из остан. фонда 0,011 т/год.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25.04.2018 года №140 утверждены «Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах».

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие)



разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами;
- радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его



утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ29VWF00396463 от 30.07.2025г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кетеказган Западный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Кетеказган Западный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кетеказган Западный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



