

«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 РЕСУРСОВ
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

TOO «KAZPETROL GROUP»

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 17.02.2025 г. вх. №KZ55RYS01000421.

Общие сведения. В административном отношении месторождение «Хаиркелды» расположено в Сырдарьинском районе, Кызылординской области, Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение «Хаиркелды» находится в юго-западной части Торгайской низменности. В непосредственной близости от месторождения расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. Контрактный участок находится в 150 км на северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC). Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арысум-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. № пп Номер (название) точки Координаты* Точность определения координат, м Широта Долгота
1 Устьескв. СХ-48 46°14'54.51"С 65°15'20.00"В 0,0102 Устьескв. СХ-49 46°15'9.22"С 65°15'43.53 "В 0,010 3 Устье скв. СХ-50 46°15'6.40"С 65°16'2.60"В 0,010 4 Устье скв. СХ-51 46°15'31.51"С 65°16'8.56"В 0,010 5 Устье скв. ЮХ-54 46°10'23.30"С 65°17'9.41"В 0,010 6 Устье скв. ЮХ-55 46° 9' 21.25"С 65°17'57.89"В 0,010 7 Устье скв. ЮХ-56 46° 9'16.55"С 65°17'33.14"В 0,010 8 Устье скв. ТВЗС-3 46°10'7.54"С 65°17'14.06"В 0,010.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельности предусмотрено «Обустройство группы месторождений Хаиркелды и Таур». Целью проекта является разработка проектных решений по строительству и обустройству добывающих скважин СХ-48, СХ-49, СХ-50, СХ-51, ЮХ-54, ЮХ-55, ЮХ-56 и водозаборной скважины ТВЗС-3 в связи с увеличением добычи нефтегазовой смеси на месторождениях Северный Хаиркелды, Южный Хаиркелды, а также расширением промышленной инфраструктуры для добычи и транспортировки нефтегазовой смеси с учетом требований промышленной и пожарной безопасности.



Водозаборная скважина ТВЗС-3 является технологическим узлом, входящим в состав предусмотренной в ранее утвержденном проекте системы ППД на контрактных территориях ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)».

В рабочем проекте запроектированы следующие сооружения:

- обустройство устьев добывающих скважин на месторождении «Северный Хаиркелды» №№ 48, 49, 50, 51;
- обустройство устьев добывающих скважин на месторождении «Южный Хаиркелды» №№ 54, 55, 56;
- обустройство устья водозаборной скважины на месторождении «Южный Хаиркелды» ТВЗС-3;
- выкидные линии от скважин на месторождении «Северный Хаиркелды» №№ 48, 49, 50, 51;
- выкидные линии от скважин на месторождении «Южный Хаиркелды» №№ 54, 55, 56;
- водовод от скважины на месторождении «Южный Хаиркелды» ТВЗС-3;
- автомобильные дороги – подъезды к площадкам проектируемых скважин;
- КТПН - 100/6/0,4кВ наружной установки для электроснабжения силового оборудования станков-качалок, установленных на скважинах «Северный Хаиркелды» №№ 48, 49, 50, 51;
- КТПН - 100/6/0,4кВ наружной установки для электроснабжения силового оборудования станков-качалок, установленных на скважинах «Южный Хаиркелды» №№ 54, 55, 56;
- КТПН - 100/6/0,4кВ наружной установки для электроснабжения погружного электроцентробежного агрегата, установленного на водозаборной скважине ТВЗС-3 месторождения «Южный Хаиркелды».

Вид строительства:

- Площадки 7-ми добывающих и 1-ой водозаборной скважин, инженерная подготовка территории площадок;
- Автомобильные дороги – подъезды к площадкам скважин. Общая продолжительность строительства объекта составляет 8 месяцев.

В настоящем разделе разработаны внутрипромысловые дороги, представленные подъездами к площадкам скважинам. Данные дороги примыкают к существующим внутрипромысловым межплощадочным дорогам IVв категорий.

Расположение проектируемых автодорог - на территории месторождений Северный и Южный Хаиркелды:

1. Автомобильная дорога необщего пользования
2. Внутриплощадочная дорога
3. Нескоростная дорога
4. Расчетная интенсивность движение от 200 до 1000ед.

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	Примечание
1	Строительная длина	м	1373,09	
	М/р Северный Хаиркелды:			
	Скважина СХ-48 протяженность	м	310,89	
	Скважина СХ-49 протяженность	м	194,97	
	Скважина СХ-50 протяженность	м	58,0	
	Скважина СХ-51 протяженность	м	346,40	
	М/р Южный Хаиркелды:			
	Скважина ЮХ-54 протяженность	м	195,36	
	Скважина ЮХ-55 протяженность	м	12,68	
	Скважина ЮХ-56 протяженность	м	216,94	
	Скважина ТВЗС-3 протяженность	м	37,85	
2	Категория дороги		IV-в	
3	Число полос движения		1	
4	Ширина земляного полотна	м	6,5	
5	Ширина проезжей части	м	4,5	
6	Тип дорожной одежды		низший	



7	Вид покрытия		щебеночно-гравийно-песчаная смесь	
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022 года в.т.ч СМР	млн.тенге		
9	Нормативная продолжительность строительства	месяц		

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 6,3994 г/сек или 2,1691 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности:

Свинец и его неорганические соединения 0,00257г/с или 0,0000011 т/цикл, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00005т/год, Бенз/а/пирен 0,0000032 г/с или 0,00000061 т/год, 2 класс опасности:

Азота (IV) диоксид 0,22212 г/с или 0,380665 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,00022 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00661т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000225 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00028 т/год. 3 класс опасности:

Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,00532 т/год, Олово оксид 0,00141 г/с или 0,00000059 т/год, Азот (II) оксид 0,03599 г/с или 0,061854 т/год, Сажа 0,03009 г/с или 0,03322 т/год, Диметилбензол 0,2621 г/с или 0,03475 т/год, Сера диоксид 0,06921г/с или 0,05017т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,027104т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,1 г/с или 0,0043т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 2,456 г/с или 1,0396т/год 4 класс опасности:

Углерод оксид 0,38238г/с или 0,33596 т/год, Углеводороды пред.C12-C19 0,096 г/с или 0,16562 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,0213т/год.

Водные ресурсы. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.

Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.; объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 110,18 м³/цикл. Водоотведение: 110,18 м³/цикл. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 50,22 м³/цикл, технические нужды – 112,99 м³/цикл;

Описание отходов. Отходов производства и потребления при СМР. Испол.тара из под битумной мастики (Код отхода 08 01 11)0,09 т, Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,0431т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,8т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,00242 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 1,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,0 т (Код отхода 20 03 01). Всего 2,97362 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Намечаемая деятельность относится к I-ой категории в соответствии п.2 п.10 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246.

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.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намеряемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намеряемой деятельности воздействие на окружающую среду не



предусмотрено п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку.

При проведении работ 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. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

