



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

№ _____

« _____ » _____ 2026 год

АО «Совместное предприятие «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 16.04.2026 г. вх.№ KZ48RYS01681681.

Общие сведения. Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный. Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИН, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки.

Месторождение Акшабулак Восточный находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения.

Площадь горного отвода месторождения Акшабулак Восточный составляет – 5,88 кв.км. Географические координаты:

Северная широта 1)46.02.29. 2)46.02.26. 3)46.00.52. 4)46.01.16. 5)46.01.49.

Восточная долгота: 1)65.45.12. 2)65.46.52. 3)65.46.47. 4)65.45.02. 5)65.45.01.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В связи с тем, что месторождение находится на завершающей стадии, почти все извлекаемые запасы нефти выработаны, а продуктивная площадь полностью разбурена, рассмотрены в основном мероприятия по переводу скважин между объектами и бурение 1 скважины на основной I объект.

С целью обоснования рациональной системы разработки и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей на сегодня системы разработки месторождения. В пределах контрактной территории «Казгермунай» разработка I эксплуатационного объекта будет продолжаться фондом из 5 скважин, в эксплуатации на II и возвратном объектах будут находиться по одной скважине №34 и №39 соответственно. Разработка контрактной территории «Саутс Ойл» по I объекту будет вестись 4 добывающими скважинами, реализация ППД посредством 2 нагнетательных скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к проектным решениям 1 варианта предполагает по контрактной территории «Казгермунай» ввод из бурения в 2026г скважины



№71 на I объект. По контрактной территории «Саутс Ойл» предусмотрен ввод в эксплуатацию из наблюдательного фонда скважины №21 в 2026г.

При реализации данного проекта по первому варианту предусматривается бурение 1 вертикальной эксплуатационной скважины №71 в 2026 году, резервной скважины №73, а также оценочной скважины №72 (2027г).

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении оценочной скважины №72 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;
- Источник №0008, Факельная установка.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении вертикальной эксплуатационной скважины №71 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;



- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении резервной скважины №73 являются:

При СМР:

Организованные источники:

- Источник №0001, Электрогенератор с дизельным приводом;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005-001, резервуар для дизельного топлива.

При строительстве (при бурении и креплении) скважины:

Организованные источники:

- Источник №0002-01, Электрогенератор с дизельным приводом;
- Источник №0003-01, Буровой насос с дизельным приводом;
- Источник №0004-01, Силовая установка с дизельным приводом;
- Источник №0005-01, Осветительная мачта с дизельным приводом;
- Источник №0006, Цементировочный агрегат.

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-002, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6006, Сварочный пост.

При освоении скважины:

Организованные источники:

- Источник №0007, Буровая установка «УПА-60/80»;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005-003, Резервуар для дизельного топлива;
- Источник №6007, Насосная установка для перекачки нефти;
- Источник №6008, Скважина.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Акшабулак Восточный по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух **при эксплуатации месторождения ТОО «СП Казгермунай»** являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9 (ГУ-1);
- Источник №0002, Печь подогрева нефти ПП-0,63 (ГУ-1);
- Источник №0003, Факел УФМГ-150 ХЛ (ГУ-1) V7;



- Источник №0004, Дренажная емкость, Е-101 (ГУ-1);

Примечание: организованные источники при эксплуатации месторождения используются при утилизации газа.

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, Тех-блок ГУ-1;
- Источник №6002, Утечки из ЗРА и ФС;
- Источник №6003-6009 Скважины.
- Источник №6003-6010 Скважины.

По 1 варианту

2026г – по 7 скважин;
 2027г – по 7 скважин;
 2028г – по 6 скважин;
 2029г – по 5 скважин;
 2030г – по 4 скважин;
 2031г – по 4 скважин;
 2032г – по 4 скважин;
 2033г – по 4 скважин;
 2034г – по 4 скважин;
 2035г – по 4 скважин.

По 2 варианту

2026г – по 8 скважин;
 2027г – по 8 скважин;
 2028г – по 7 скважин;
 2029г – по 6 скважин;
 2030г – по 5 скважин;
 2031г – по 5 скважин;
 2032г – по 5 скважин;
 2033г – по 5 скважин;
 2034г – по 5 скважин;
 2035г – по 5 скважин.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По первому варианту).

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 8. (По второму варианту).

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2026 – 2035гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. По расчетным данным проекта на месторождении Акшабулак Восточный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по II варианту разработки:

При эксплуатации на 2026-2035гг: Сероводород КО: 2; ВВ: 0,006681 г/с, 2,1712935 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 ВВ: 1,78183 г/с, 576,048556 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 ВВ: 0,00529 г/с, 2,2366577 т/год; Бензол КО: 2; ВВ: 0,0000646 г/с, 0,004866 т/год; Диметилбензол КО: 3; ВВ: 0,0000203 г/с, 0,0028559 т/год; Метилбензол КО: 3; ВВ: 0,0000406 г/с, 0,001732 т/год;

Всего: 17,939365 г/с, 580,465965 т/год.

При эксплуатации по годам: на 2026г - 1,7939365 г/с, 56,111559 т/год; на 2027г - 1,7939365 г/с, 56,111559 т/год; на 2028г - 1,7934265 г/с, 56,095709 т/год; на 2029г - 1,7929165 г/с, 56,079849 т/год; на 2030г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2031г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2032г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2033г - 1,8013965 г/с,



56,347449 т/год; на 2034г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год; на 2035г - 1,8013965 г/с, 56,347449 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Восточный используется привозная вода.

Персонал будет находиться в вахтовом поселке Акшабулак Центральный, в связи с этим водоотведение будет осуществляться через очистные сооружения вахтового поселка Акшабулак Центральный. Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин

Потребитель	Цикл строительства, сутки	Кол-во чел	Расход воды, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
1	2	3	4	5	6	7	8
1 скважина							
Питьевые и хозяйственно-бытовые нужды	47,74	60	0,15	9,00	429,66	9,00	429,66
Итого:					429,66		429,66
2 скважин							
Питьевые и хозяйственно-бытовые нужды	95,48	60	0,15	9,00	859,32	9,00	859,32
Итого:					859,32		859,32

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве резервных скважин

Потребитель	Продолжительность сутки	Количество чел	Норма потребления, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
При бурении 1 скважины							
Питьевые и хозяйственно-бытовые нужды	47,74	60	0,15	9,00	429,66	9,00	429,66
				Всего:	429,66		429,66

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2026-2035 гг

Потребитель	Продолжительность сутки	Количество чел	Норма потребления, м ³	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2028 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2031 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2032 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2033 год							
Хоз-питьевые	365	60	0,15	9	3285	9	3285



нужды							
2034 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
2035 год							
Хоз-питьевые нужды	365	60	0,15	9	3285	9	3285
Итого:					32 850		32 850

Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 10 лет составляет – 32 850 м³/цикл.

Сброс. Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы. В процессе эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Отходы образуются:

- при эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами являются:

- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные аккумуляторы.

Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1126 т/г, 1,126 т/г; Коммунальные отходы 4,50 т/г, 45 т/г; Металлолом 0,7584 т/г, 7,584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г, 0,015 т/г; **Всего: 5,3725 т/год, 53,725 т/год.**

Намечаемая деятельность объекта 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. (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 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. Повлечёт 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

*Исп. Ильяс З.
Тел. 230019*



Департамент басшысы

Өмірсерікұлы Нұржан

