

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Кызылкия расположенный в Кызылординской области

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

Газонефтяное месторождение Кызылкия географически находится в юго-западной части Тургайской низменности. В административном отношении территория месторождения расположена в Кызылординской области и частично на территории Улытауской области (источники расположенные в Улытауской области извлечены из проекта НДВ). Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога, с грунтовым покрытием (40 км) и далее с твердым асфальтовым покрытием (180 км). В 200 км находится пос. Теренозек, в 210 км к юго-западу находится станция Жосалы и в 210 км к северо-востоку г. Джезказган.

В проект НДВ будут включены нормативы месторождения Кызылкия (источники расположенные в Кызылординской области), проект разделов ООС на период строительства и эксплуатации на 2026 год:

1. «Система сбора нефти на мр Кызылкия. Выкидные от скв 368»;
2. «Электроснабжение скв 368 на мр Кызылкия»;
3. «Подъездная дорога к скв 368 на мр Кызылкия»;
4. «Строительство ВЛ-35кВ и ПС-35 кВ до месторождения Юго-Восточная часть Кызылкия»;
5. «СТРОИТЕЛЬСТВО ЛИНИЙ ДЛЯ СКВАЖИН №29, 102, 106 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КЫЗЫЛКИЯ»;
6. «Ограждение водозаборной скважины КК3164 на мр Кызылкия»;
7. «Расширение ПСН месторождения Кызылкия. Кызылординская область, Сырдарьинский район»;
8. «Установка газового скруббера на ПСН месторождении Кызылкия. Кызылординская область, Сырдарьинский район»;
9. «Дополнение к Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1700 м (±250 м) на месторождении Кызылкия, Кызылординской области». В соответствии с этим проектом и ПРПСГ на 2026 год планируется строительство 5 скважин.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Проектные и фактические технологические показатели

№ п/п	Наименование	Количество				
		2022г.	2023 г.	2024 г .	2025 г.	2026г.
1	Добыча нефти, тыс. т	66,3	78,2	67,1	46	57,2
2	Добыча газа, млн. м3	107,2	94,5	89,2	103,3	98,3
	Использование газа на собственные нужды, млн. м3	11,654	20,02	15,796	17,159	18,063
	На выработку электроэнергии, млн. м3	93,194	68,196	56,871	67,3363 (1,62 на ГПУ, оставшийся объем передается на ГТУ м/р Кумколь)	68,336 (1,8 на ГПУ мр Кызылкия, оставшийся объем передается на ГТУ м/р Кумколь)
	Сжигание газа, млн. м3	0,495	0,484	0,313	0,0797	0,1149
	Закачка в пласт, млн. м ³				15,525	8,6861
	поставка газа сторонним организациям, млн м3				3,2	3,1
3	Нормативные выбросы	174,8	451,382	211,903	178,102	171,4373

	при эксплуатации, т					
4	Фактические выбросы, т	160,302	170,574	198,625	1 полугодие - 90,632	

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ. Итого на 2026 год в месторождении Кызылкия на период эксплуатации, КРС и СМР насчитывается всего:

1. В месторождении Кызылкия всего 189 источника, из которых 34 организованных источника и 14 неорганизованных, 141 неорганизованных источников ЗРА и ФС (не нормируется) (21 источник ИЗА6032, 6058, 6062, 6064, 6069, 6076, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6099, 6304, 6305, 6306, 6315, 6316 ЗРА и ФС от скважин извлечены из проекта НДВ, так как данные источники расположены в Улытауской области). Добавлены новые 4 источника ИЗА0406, 6405, 6406, 6407 при эксплуатации от разделов ООС «Расширение ПСН месторождения Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район», «Установка газового скруббера на ПСН месторождении Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район», так как при корректировке проекта НДВ в 2025 году данные источники не были учтены как источники (расход газа на источник ИЗА0406 печь подогрева нефти по ПРПСГ не предусмотрен, однако все источники включены в проект НДВ без норматива (поставлены новые номера ИЗА);

2. При капитальном ремонте скважин всего 7 источников, из которых 6 организованных и 1 неорганизованный;

3. РООС к РП «Строительство ВЛ-35кВ и ПС-35 кВ до месторождения Юго-Восточная часть Кызылкия», всего 5 источников, из которых 1 организованных и 4 неорганизованных;

4. РООС к РП «Строительство линий для скважин №29, 102, 106 на месторождении Кызылкия» всего 9 источников, из которых 2 организованных и 7 неорганизованных;

5. РООС к РП «Ограждение водозаборной скважины КК3164 на мр Кызылкия» всего 7 источников, из которых 2 организованных и 5 неорганизованных;

6. РООС к РП «Система сбора нефти на мр Кызылкия. Выкидные от скважины 368» 9 источников, из которых 2 организованных и 7 неорганизованных;

7. РООС к РП «Электроснабжение скважины №368 на мр Кызылкия» всего 6 источников загрязнения, из них 1 источник является организованным и 5 источников неорганизованных.;

8. РООС к РП «Подъездная дорога к скв 368 на мр Кызылкия» всего 4 неорганизованных источника;

9. РООС к РП «Установка газового скруббера на ПСН месторождении Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район» всего 6 источников загрязнения атмосферы, из которых 2 являются организованными;

10. РООС к РП «Расширение ПСН месторождения Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район» всего 7 источников загрязнения атмосферы, из которых 2 являются организованными и 5 неорганизованных;

11. РООС к РП «Дополнение к Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1700 м (± 250 м) на месторождении Кызылкия, Кызылординской области». В соответствии с этим проектом на 2026 году планируется строительство 5 скважины всего 46 источников загрязнения воздушного бассейна: 27 неорганизованных и 19 организованных источников вредных выбросов

Итого в 2026 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС и СМР будет выброшено ~ 585,47 т/год. Из них:

№ п/п	Наименование проекта	г/сек	т/год
1	Эксплуатация месторождения Кызылкия расположенный в Кызылординской области	52,704	171,4373
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	11,016	15,137
3	РООС к РП «Строительство ВЛ-35кВ и ПС-35 кВ до месторождения Юго-Восточная часть Кызылкия»	1,214	1,7094
4	РООС к РП «Строительство линий для скважин №29, 102, 106 на месторождении Кызылкия»	3,952	1,8149
5	РООС к РП «Ограждение водозаборной скважины КК3164 на мр Кызылкия»	1,437	1,2277
6	РООС к РП «Система сбора нефти на мр Кызылкия. Выкидные от скважины 368»	3,298	1,523
7	РООС к РП «Электроснабжение скважины №368 на мр Кызылкия»	1,193	0,6866

8	РООС к РП «Подъездная дорога к скв 368 на мр Кызылкия»	0,494	0,6402
9	РООС к РП «Установка газового скруббера на ПСН месторождении Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район»	0,321	0,0516
10	РООС к РП «Расширение ПСН месторождения Кызылкия, Кызылординская область, Сырдарьинский район»	0,459	0,205
11	РООС к РП «Дополнение к Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1700 м (±250 м) на месторождении Кызылкия, Кызылординской области». В соответствии с этим проектом на 2026 год планируется строительство 5 скважин	123,109	391,0375
Всего			585,47

В 2026 году согласно ПРПСГ предусмотрено бурение 5 скважин.

Согласно плана по капитальному ремонту скважин в 2026 г. предусмотрено 6 ед скважин.

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ на 2025 - 2026 годы.

	2025 год	2025 год (корректировка)	2026 год
выбросы всего,	194,2349 т/год	289,3725227 т/год	585,47 т/год
от СМР	0,99575273 т	98,66 т	398,8959 т
при КРС	15,137 т	15,137 т	15,137 т
при эксплуатации	178,102 т/год	178,102 т/год	171,4373 т/год
от печей подогрева по расходу газа	73,74395 т (6,558080 млн.м3)	73,74395 т (6,558080 млн.м3) (плотность газа составлял 1,72 кг/м3)	46,6762969 т (7,518799 млн.м3) (при большом расходе газа выбросы меньше чем в 2025 году, так как по анализу компонентного состава газа плотность газа составил 0,9738 кг/м3)
от сжигания газа в факелах по расходу газа	3,49 т (0,0797 млн м3)	3,49 т (0,0797 млн м3)	2,853 т (0,1149 млн м3) (при большом расходе газа выбросы меньше чем в 2025 году, так как по анализу компонентного состава газа плотность газа составил 0,9738 кг/м3)
от компрессора по расходу газа	75,18 т (5,475 млн.м3)	75,18 т (5,475 млн.м3)	88,902 т (5,519796 млн.м3)
от ГПУ по расходу газа	14,8788 т (1,62 млн м3)	14,8788 т (1,62 млн м3)	16,24778 т (1,8 млн м3)

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:

Лимиты накопления отходов на 2026 год для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	14080,25704

в том числе отходов производства		14000,00704
отходов потребления	-	80,25
Опасные отходы		
Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные	-	7,00
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие	-	0,07632
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	-	0,5
Замазученный грунт (нефть пролитая)	-	1173
Нефтешлам (донные шламы)	-	539,32
Отработанный буровой шлам (буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие		4062,7012
Отработанный буровой раствор (буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие		3414,3439
Буровые сточные воды		4786,18992
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	-	6
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные	-	0,127
Масляные фильтры	-	0,3
Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	-	0,1141
Неопасные отходы		
Медицинские отходы (отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники)**	-	0,027
Отходы и лом черных металлов (черные металлы)	-	10
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	-	0,0276
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)**	-	80,25
Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03)	-	0,277
Огарки электродов (отходы сварки)	-	0,003
Зеркальные		
-	-	-

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на две взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям

Потери биоразнообразия от намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

Необратимого техногенного изменения окружающей среды не ожидается.

Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

Законодательные рамки экологической оценки.

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Проект нормативов допустимых выбросов обязательная процедура для деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.