

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 Бухарсай

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Бухарсай расположено в Улытауском районе Улытауской области Республики Казахстан.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба в пределах контрактных территорий АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (северная часть месторождения Бухарсай) и ТОО «Саутс-Ойл» (южная часть месторождения Бухарсай).

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями к месторождению Бухарсай являются Коскольский сельский округ (к северо-востоку более 60 км), г. Кызылорда (к югу 190 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж.-д. станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км), который имеет развитую обширную инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки нефти и газа (ЦППН, ЦУГ ГТЭС). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит в 110 км к юго-востоку от месторождения Бухарсай.

К югу от месторождения Бухарсай находится нефтегазовое месторождение Арыскуп, куда транспортируется на подготовку нефтяная продукция месторождения. Далее нефть поступает на ЦППН нефтепромысла Кумколь, откуда товарная продукция транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу- Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен для АО «ПКСР» через нефтепровод Кенкияк-Кумколь-Атасу-Алашанькоу.

Проект НДВ на 2027 год вызвана в связи с истечением срока действия предыдущего проекта НДВ за 2026 год. В проект НДВ также будут включены действующие нормативы месторождения Бухарсай, источники при капитальном ремонте скважин, действующие разделы ООС на период строительство и эксплуатации на 2027 год (так как строительство данных разделов ООС еще не начались в 2026 году):

1. «Строительство выкидной линии от скважины №27 на месторождении Бухарсай. Улытауского района, области Улытау»;

2. «Система сбора нефти на месторождении Бухарсай. Выкидные линии от скважин № 26,29,32,33 Улытауского района области Улытау»;

3. «Строительство 4" нефтяного коллектора от СПУТНИКА-1 на месторождении Бухарсай до СП-1 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау».

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				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Добыча нефти, тыс. т	67,3	63,7	65,7	62,8	54,0
2	Добыча газа, млн. м3	1,69	1,6	1,611	1,808	1,572
3	Фактические выбросы с учетом КРС, т	14,3 т	19,9 т	3,895	1 полугодие 2026-1,8201	-
4	Нормативные выбросы при эксплуатации с учетом КРС, т	15,61	15,497	5,335	4,092	6,912

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация месторождения	28	5/14	9
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	8	7/1	-
3	«Строительство выкидной линии от скважины №27 на месторождении Бухарсай. Улытауского района, области Улытау» (период строительства)	5	0/5	-
4	«Система сбора нефти на месторождении Бухарсай. Выкидные линии от скважин № 26,29,32,33 Улытауского района области Улытау» (период строительства)	5	0/5	-

5	«Строительство 4" нефтяного коллектора от СПУТНИКА-1 на месторождении Бухарсай до СП-1 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау»	8	2/6	
Всего		54	14 / 31	9

Итого в 2027 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 8,98921 т/год. Из них:

№ п/п	Наименование проекта	г/сек	т/год
1	Эксплуатация месторождения Бухарсай	0,115	4,204
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	2,017	2,708
3	«Строительство выкидной линии от скважины №27 на месторождении Бухарсай. Улытауского района, области Улытау» (период строительства)	0,053	0,073563175
4	«Система сбора нефти на месторождении Бухарсай. Выкидные линии от скважин № 26,29,32,33 Улытауского района области Улытау» (период строительства)	1,088	0,35147
5	«Строительство 4" нефтяного коллектора от СПУТНИКА-1 на месторождении Бухарсай до СП-1 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау»	2,327	3,40543
Всего			10,7425

В 2027 году согласно ПРПСГ бурение не предусмотрено.

По капитальному ремонту скважин в 2027 году предусмотрено 1 ед скважин (примечание: количество скважин может варьироваться в зависимости от производственной необходимости).

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ на 2025 и 2027 год.

2025 год	2026 год	2027 год
7,57 т/год	8,98921т/год	10,7425 т/год
Из них:		
от СМР – 2,238 т	от СМР – 3,8305 т	от СМР – 3,8305 т
Выбросы при КРС и ПРС – 2,523 т	Выбросы при КРС и ПРС – 2,523 т	Выбросы при КРС и ПРС – 2,708 т
Эксплуатация – 2,812 т/год Из них:	Эксплуатация – 2,635870326 т/год Из них:	Эксплуатация – 4,204 т/год
Выбросы от печи – 1,1711 т (от расхода газа на 2025 год – 0,216 млн м3).	Выбросы от печи – 0,995 т (от расхода газа на 2026 год – 0,19 млн м3). Расход меньше, чем в 2025 году, так как расход газа на печь 1,14 раза меньше, чем в 2025 г.	Выбросы от печи – 1,89 т (от расхода газа на 2027 год – 0,314496 млн м3). Расход больше, чем в 2026 году, так как расход газа на печь 1,7 раза больше, чем в 2026 г.
Выбросы от сжигания газа в факеле – 0 т, так как по Балансу не предусмотрено сжигание газа в факеле.	Выбросы от сжигания газа в факеле – 0 т, так как по Балансу не предусмотрено сжигание газа в факеле.	Выбросы от сжигания газа в факеле – 0 т, так как по Балансу не предусмотрено сжигание газа в факеле.

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 2027 год для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Бухарсай период эксплуатации

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

Всего	-	1355,7546
в том числе отходов производства	-	1330,0046
отходов потребления	-	25,75
Опасные отходы		
Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы)	-	6
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	-	0.007
Замазученный грунт (нефть пролитая)	-	1173
Нефтешлам (донные шламы)	-	127,074
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)**	-	0.127
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	-	23.19
Масляные фильтры	-	0.2
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	-	0.008
Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	-	0.072
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))**	-	0.001
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)**	-	25,75
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	-	0.0276
Другие отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества	-	0.296
Огарки электродов (отходы сварки)	-	0.002
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.