

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан для месторождения Северный Карабулак. Акционерное общество «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» (далее АО «ПКСР»), осуществляющий промышленную разработку месторождений нефти и газ на основании соответствующей лицензии на недропользование.

Разработка проекта НДВ на 2026 год вызвана в связи с истечением срока действия разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Корректировка проекта НДВ на период с 07.06.2026г. по 31.12.2026г. проведена в связи с изменением показателей программы развития переработки сырого газа месторождения Северный Карабулак на период 07.06.2026-2028 гг.

Также, включены разделы ООС к рабочим проектам (переходящие от 2025 года и которые будут реализованы в 2026 году):

1. *«Подъездные автодороги к СКВ.№№1, 4, 21, 22 на месторождении Северный Карабулак», НКВ20-32-03;*

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и на основании Проектов разработки месторождения Северный Карабулак» разработана «Программа развития переработки сырого газа месторождения Северный Карабулак на период 01.07.2024 г. - 06.06.2026 г.» АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз». Программа развития переработки сырого газа на месторождении на 01.07.2024 г. - 06.06.2026 г. утверждена Рабочей группой МЭ РК №13-1-0/2515 от 04.05.2024 г. Протокол №5/3.

Исходными данными для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2026 год для месторождения Северный Карабулак являются сведения, отраженные в «Программа развития переработки сырого газа месторождения Северный Карабулак на период 01.07.2024 г.-06.06.2026 г. АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз» и все исходные данные месторождения, подписанные заказчиком.

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

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются село Байконур Жанкельдинского района к северо-западу (54,63 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). Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. К юго-востоку от месторождения Северный Карабулак находится нефтепромысел Кумколь, нефть которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент.

Целью разработки проекта является установление норм НДВ для источников вредных выбросов для м/р Северный Карабулак АО «ПетроКазахстанКумкольРесорсиз».

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Улытауская область (образована в 2022 г., центр — Жезказган) — индустриально-аграрный регион с населением около 229 тыс. человек (77% — урбанизация). Экономика базируется на горно-металлургической промышленности, с планами роста обрабатывающего сектора на 35% и масштабной модернизацией ЖКХ (130 км теплосетей) до 2026 года.

Численность населения области на 1 декабря 2025г. составила 219,2 тыс. человек, в том числе городских - 174,2 тыс. человек (79,5%), 44,9 тыс. человек (20,5%) — сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе-ноябре 2025г. составил 1597 человек (в соответствующем периоде предыдущего года — 2095 человек).

За январь-ноябрь 2025 г. число родившихся составило 3239 человека (на 15,2% меньше, чем в январе-ноябре 2024г.), число умерших составило 1642 человек (на 4,8% меньше, чем в январе-ноябре 2024г.).

Сальдо миграции отрицательное и составило -3687 человек (в январе-ноябре 2024г. — -2362 человек), в том числе во внешней миграции — -26 человек (-10), во внутренней— -3661 человек (-2352).

3. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

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

4. Краткое описание намечаемой деятельности

Компания АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит разведку УВС согласно Контракту № 1928 от 27.12.2005 г. на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39 в Южно-Торгайском нефтегазоносном бассейне в Карагандинской области Республики Казахстан.

5. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

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:

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выбросов от м/р Северный Карабулак, даны предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ).

Работа проведена в соответствии с Законами Республики Казахстан и республиканскими нормативными документами, относящимися к экологической безопасности, охране окружающей среды и охране здоровья населения региона.

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

Инвентаризация существующих источников выбросов.

Разработка проекта НДВ.

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 м/р Северный Карабулак (период СМР, эксплуатации, КРС) насчитывается всего:

Организованные:

- Печь подогрева нефти: источники №№0021-0024, 0035– 5 ед.;
- Резервуары нефти: источники №№0025-0028 – 4 ед.;

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6021-6024 – 4 ед.;
- Площадка газосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6025-6028 – 4 ед.;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 20 ед., из них организованных – 10 ед., неорганизованных – 10 ед.

№ источ ника	Тип источника	Наименование	Время работы, час/год
			с 07.06.2026г. по 31.12.2026г.
Северный Карабулак			
0021	Организованный	ППТ-02Г, скв 1	4201
0022	Организованный	ППТ-02Г, скв 4	4200
0023	Организованный	ППТ-02Г, скв 21	4200
0024	Организованный	ППТ-02Г, скв 22	4200
0035	Организованный	ППТ-02Г, скв 23	4200
0025	Организованный	Резервуары нефти V-60 м3	5016
0026	Организованный	Резервуары нефти V-60 м3	5016
0027	Организованный	Резервуары нефти V-60 м3	5016
0028	Организованный	Резервуары нефти V-60 м3	5016
0036	Организованный	Резервуары нефти V-60 м3	5016
6021	Неорганизованный	Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6022	Неорганизованный	Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6023	Неорганизованный	Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6024	Неорганизованный	Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6030	Неорганизованный	Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА иФС)	-
6025	Неорганизованный	Площадка газосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6026	Неорганизованный	Площадка газосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6027	Неорганизованный	Площадка газосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6028	Неорганизованный	Площадка газосепаратора (ЗРА иФС)	5016
6031	Неорганизованный	Площадка газосепаратора (ЗРА иФС)	-

При капитальном ремонте скважин

Номер источника выбросов на карте-схеме	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование вещества
	Наименование	Количество, шт.		
1	2	3	4	5
0029	УПА	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
0030	ЦА	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид
0031	АДПМ	1	150	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
0032	ДЭС	1	200	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
0033	САГ	1	100	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Углерод, Сера диоксид, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19
0034	Емкость для д/т	1	200	Сероводород, Алканы C12-19
6029	Сварочные работы	1	100	Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, углерод оксид, фтористый водород, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии зависит от количества действующих скважин, объемов добычи нефти и газа, а соответственно и от количества, действующего на объектах оборудования, в основном печей подогрева нефти, технологически неизбежного сжигания газа. В связи с изменением данных показателей, изменяются и ежегодные выбросы ЗВ в атмосферу.

Итого в 2026 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 11,244 т/год. Из них:

На месторождении Северный Карабулак при эксплуатации валовый выброс на 2026 г составит – **0,349798514г/с, 4,751708728т/год.**

При капитальном ремонте скважин на 2026 год валовый выброс составит – **1,836г/с, 2,523 т/год.**

Максимальные разовые и валовые выбросы от проектов РООС к рабочим проектам составляет:

- РООС к рабочему проекту «Подъездные автодороги к скв. №№1, 4, 5, 21, 22 на месторождении Северный Карабулак» на период строительства 2026 год – 1,14 г/с, 3,969 т/год.

Лимиты накопления отходов на 2026 год

для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Северный Карабулак

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	1353,5165
в том числе отходов производства	0	1232,9965
отходов потребления	0	120,52
Опасные отходы		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0	0,0235
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	0	5
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	0	30
Отработанный антифриз (антифризы, содержащие опасные вещества)	0	12,5
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)**	0	1,407
Масляные фильтры	0	4
Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	0	0,12
Замазученный грунт (нефть пролитая)	0	1050
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	0,003
Отходы и лом черных металлов (черные металлы)	0	12,8
Отходы и лом цветных металлов (цветные металлы)	0	1,74
Электронный лом (списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35)	0	4
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	0	11,1
Использованная упаковка (смешанная упаковка)**	0	0,3
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)**	0	120,52
Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03)	0	100
Огарки электродов (отходы сварки)	0	0,003
Зеркальные		

-	-	-
---	---	---

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.