

1.1 ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЛАН С ИЗОБРАЖЕНИЕМ ЕГО ГРАНИЦ

[illegible]

На Морском комплексе, размещенном на морском шельфе, осуществляется добыча нефти и газа, а также их первичная подготовка. Окончательная подготовка нефти и газа осуществляется на УКПНГ Болашак. Для транспортировки сырой нефти и высокосернистого газа до наземной УКПНГ проложено два отдельных трубопровода для нефти и газа протяженностью 96 км от эксплуатационного технологического комплекса (ЭТК-1) на острове Д до наземного комплекса – УКПНГ. Подготовленный на УКПНГ топливный газ по отдельному трубопроводу подается на Морской комплекс.

I. Основное производство УКПНиГ «Болашак»:

- Обустройство месторождения Кашаган. Нарастивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Наземном комплексе. Краткое нетехническое резюме

II. Железнодорожный комплекс в Западном Ескене:

- погрузочный терминал (ПТ) включает комплекс по грануляции, хранению и погрузке гранулированной серы в железнодорожные вагоны. Составы с гранулированной серой отправляют по Казахстанской железной дороге на станцию «Карабатан» и далее – потребителю;
- установки инженерного обеспечения ЖКЗЕ.

III. Объекты инфраструктуры и вспомогательные производства:

- в/п «Самал» и его инженерное обеспечение;
- железнодорожная станция и автостанция «Болашак»;
- производственная лаборатория;
- площадки, на которых размещено оборудование для реагирования на нефтяные разливы (РНР) в районе ж/д ст. и автостанции «Болашак» и поселка Дамба на Северо-Каспийской Экологической базе реагирования на нефтяные разливы (СКЭБР);
- железнодорожная станция «Карабатан»;
- предзаводская зона, включающая здания административно-бытового назначения;
- оборудование для вспомогательных работ и обучения персонала;
- оборудование для проведения сервисных работ.

УКПНИГ включает:

- три технологические линии нефти (ТЛ), каждая из которых способна перерабатывать 165 000 баррелей нефти/сутки (штатный режим на период ОНР рассчитан на добычу только 150 баррелей нефти/сутки с 10% запасом);
- две технологических линии газа, каждая из которых обеспечивает комплексную переработку 110 000 баррелей нефти/сутки эквивалентного газа, поступающего с шельфовых промысловых объектов.

Наземный комплекс осуществляет переработку потоков сырой нефти и попутного газа, поступающих с морского шельфа.

Подготовка сырой нефти включает в себя сепарацию, обезвоживание, обессоливание, стабилизацию и удаление меркаптанов, после чего товарная нефть направляется в резервуарный парк, а затем на экспорт.

Газ мгновенного испарения, извлеченный из сырой нефти, соединяется с газом, поступающим с морского шельфа, и подвергается переработке, которая заключается в удалении кислых газов, обезвоживании.

Настоящий проект «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном Комплексе» рассматривает объекты по устранению/расширению узких мест (УУМ) по пропускной способности на существующих объектах обустройства УКПНИГ м/р Кашаган, позволяющие за счет реализации изменений и модификаций создать условия для дальнейшего наращивания добычи нефти на месторождении Кашаган до 450 тыс. барр. в сутки на этапе 1 ПОМ, представленные ниже.

Основные технические показатели Проекта. Проектом предусмотрено наращивание добычи нефти до 450 тысяч баррелей в сутки или 18,604 млн. тонн в год на действующих объектах УКПНИГ. Максимальная добыча нефтяного газа при этом составит 36,9 млн. м³/сут или 12,312 млрд. м³/год.

Настоящим проектом предусматривается расширение экспортной номенклатуры с выпуском дополнительной товарной продукции: смесь пропан-бутан техническая; сера техническая газовая комовая; экспортный сырой кислый газ для дальнейшей его комплексной переработки на газоперерабатывающем заводе третьей стороны и транспортируемый с промышленной площадки УКПНИГ в объеме до 1 млрд. м³/год

1.2 ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

Месторождение Кашаган находится в Атырауской области. Территория Атырауской области составляет 118 631 км². Область представлена 2 городами, 153 селами в составе 7 районов, 68 сельскими администрациями.

Атырауская область относится к категории слабозаселенных. Средняя плотность населения в Атырауской области является одной из самых низких в Республике – 5,3 человека на 1 км² территории. Высокая плотность населения регистрируется лишь в районах, где хозяйство основано на рыбном промысле, в районах нефтегазоразработки и в областном центре – городе Атырау.

Численность населения Атырауской области на 1 января 2026г. составила 715,9 тыс. человек.

1.3 НАИМЕНОВАНИЕ ИНИЦИАТОРА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

Филиал в Республике Казахстан

БИН 000241000874,

060002 г. Атырау, ул. Смагулова, 8

Тел: +7 7122 928000,

Управляющий директор - Джанкарло Рую

1.4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Вид намечаемой деятельности – строительно-монтажные работы, проводимые на Наземном комплексе, по устранению/расшивке узких мест (УУМ) по пропускной способности на существующих объектах обустройства УКПНиГ, позволяющие за счет реализации изменений и модификаций создать условия для дальнейшего наращивания добычи нефти на месторождении Кашаган до 450 тыс. барр. в сутки.

В целом Технологические решения по модификациям и изменениям приняты по 19-ти установкам из 20-ти:

- Установка 210. Установка подготовки сырой нефти. (УКПН. Технологические линии 1,2,3);
- Установка 220. Резервуары хранения и насосная товарной нефти (УКПН);
- Установка 360. Установка компримирования газа мгновенного испарения (ГМИ);
- Установка 300. Установки сепарации газа (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 310. Установки осушки газа (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 320. Установки извлечения СУГ (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 340. Установки контроля точки росы. (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 361. Экспортный газопровод сырого газа 1ВСМА (УКПГ);
- Установка 321. Очистка СУГ (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 221. Резервуары хранения и насосная СУГ (УКПГ);
- Установка 190. Экспортный трубопровод СУГ (УКПГ);
- Установка 330. Удаление кислых газов (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 331. Установка извлечения серы. (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 332. Установка очистки хвостовых газов (УОХГ). (УКПГ. Технологические линии 1,2);
- Установка 334. Открытый склад серы. (УКПГ);
- Установка 230. Факельная система;
- Установка 560. Система пластовой воды. Установка нейтрализации отработанного каустика" (УНОК);
- Установка 600. Система получения азота;

Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Наземном комплексе. Краткое нетехническое резюме

- Установка 420. Система топливного газа.

Реализация мероприятий по модернизации предполагает выполнение следующих этапов работ:

1. Подготовительные работы;
2. Планирование работ по модернизации;
3. Комплектация оборудованием и материалами;
4. Выполнение строительно-монтажных работ (СМР);
5. Приемка выполненных работ и проведение пуско-наладочных работ (ПНР);
6. Подготовка и ввод в работу объектов после модернизации.

Подготовительные работы включают:

1. Подготовка площадок для приема грузов;
2. Подготовка площадок для сборки и монтажа;
3. Устройство площадок для складирования материалов.

Строительно-монтажные работы будут проводиться в 1 смену с использованием ручного труда и применением средств механизации, обеспечивающих подготовку площадки строительства, устройство коммуникаций, возведение сооружений и монтаж, и обвязку оборудования в оптимальные сроки. СМР также включают электромонтажные работы и монтаж систем автоматизации.

После проведения основных СМР в обязательном порядке проводятся изоляционные, антикоррозийные и теплоизоляционные работы.

Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит 7 месяцев, в том числе 1 месяц – подготовительные работы. Производство работ планируется в 2027 году. Эксплуатация объектов будет осуществляться после окончания строительно-монтажных работ, которые включают пуско-наладочные работы.

1.5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Рассматриваемые работы по модификации объектов НК предусматриваются в границах промышленной площадки действующих объектов УКПНиГ. Места расположения намечаемых работ на задействованных установках, расположены в существующей застройке технологической зоне, зоне инженерного обеспечения и складской зоне УКПНиГ.

Жизнедеятельность и здоровье людей. Ввиду удаленности населенных мест от Наземного комплекса вероятность воздействия при проведении работ на население отсутствует. В качестве мероприятий по защите работников предприятия на предприятии разработана и внедрена система правил, норм и требований по технике безопасности и охране труда

Растительный и животный мир. Воздействие на растительность и животный мир в ходе работ по строительству происходить не будет, т.к. работы имеют кратковременный характер (7 месяцев) и ограничены участком строительства.

Недра и земельные ресурсы. Никакого дополнительного воздействия на недра и земельные ресурсы при реализации технических решений «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» оказано не будет, так как строительно-монтажные работы будут проводиться на существующей промышленной площадке. Вместе с тем, данным проектом не предусматриваются работы, связанные с извлечением полезных ископаемых.

Воды.

Водоснабжением для хозяйственно-бытовых нужд является привозная вода питьевого качества. Водоснабжение для производственных нужд осуществляется в соответствии с условиями договора с предприятием ТОО «Магистральный водовод» по подаче воды технического качества по магистральному водоводу «Астрахань-Мангышлак».

В целях рационального использования природных ресурсов на пылеподавление будут использоваться очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды.

Водоотведение. В процессе работ будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды после гидроиспытания, и прочих производственных нужд. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозиться на в/п Самал для дальнейшей очистки на УОСВ. Производственные сточные воды будут отводиться в систему производственно-ливневой канализации Установки 540. Очистка сточных вод из системы производственно-ливневой канализации осуществляется на блоке очистки производственно-ливневых вод Установки 570 УКПНИГ «Болашак».

Таблица 1 Сводная таблица балансов водопотребления и водоотведения

Наименование	Объем воды, тыс.м3/год
Водопотребление	1815,05
Водоотведение	615,05
Безвозвратные потери	1200

Поверхностные и подземные воды. Так как строительно-монтажные работы ограничены участком строительства на уже существующей промышленной площадке воздействие на водные ресурсы не ожидается.

Атмосферный воздух

Источниками загрязнения атмосферы при строительных работах по модернизации технологических сооружений Наземного комплекса являются: земляные работы, строительная спецтехника (бульдозеры, экскаваторы, краны, сварочные агрегаты), посты сварки и газовой резки, работы по покрытию бетонных конструкций битумом, покрасочные работы, работы механической мастерской и другие. Перечисленные источники являются временными и локальными источниками загрязнения воздуха. Общая продолжительность модернизации составит 7 месяцев, включая 1 месяц подготовительных работ.

В период строительства и монтажных работ общее количество стационарных источников выбросов составит **43**, из них **9** — организованные, **34** — неорганизованные. Кроме того, при расчёте рассеивания для оценки воздействия на атмосферный воздух учитываются выбросы от передвижной техники.

Согласно расчетам, суммарные объемы выбросов загрязняющих веществ за период строительных работ в 2027 году составят **15.12 г/с** и **15.44 т/год**.

Всего в атмосферный воздух предполагаются выбросы 31 наименований загрязняющих веществ 1–4 классов опасности (таблица 2). Из них 15 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 9 групп суммации и пыли.

Таблица 2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении строительных работ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДКм.р, мг/м³	ПДКс.с., мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железа оксид (274)			0.04		3	0.1261971	0.3108037	7.7700925
0143	Марганец и его соединения (327)		0.01	0.001		2	0.0031724	0.0064628	6.4628
0168	Олово оксид (446)			0.02		3	0.0000233	0.0000249	0.001245
0184	Свинец и его неорг. соедин-ия (513)		0.001	0.0003		1	0.0000425	0.0000454	0.15133333
0301	Азота диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.5990186	1.2455698	31.139245
0304	Азота оксид (6)		0.4	0.06		3	0.2512216	0.1798518	2.99753
0328	Сажа (583)		0.15	0.05		3	0.1018333	0.0712585	1.42517
0330	Сера диоксид (516)		0.5	0.05		3	0.2438925	0.1722625	3.44525
0333	Сероводород (518)		0.008			2	0.0002715	0.0036333	0.4541625
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	1.3167648	1.0492349	0.34974497

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	Фтористый водород (617)		0.02	0.005		2	0.0004749	0.0009664	0.19328
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0011945	0.0010989	0.03663
0616	Ксилол (322)		0.2			3	1.4865	0.6054829	3.0274145
0621	Толуол (558)		0.6			3	0.9477083	0.2763047	0.46050783
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000229	0.0000019	1.9
0827	Винилхлорид (646)			0.01		1	0.000195	0.0000168	0.00168
1042	Бутиловый спирт (102)		0.1			3	0.0566667	0.0193578	0.193578
1061	Этиловый спирт (667)		5			4	0.2250075	0.0743486	0.01486972
1071	Гидроксibenзол (155)		0.01	0.003		2	0.0124925	0.0035382	1.1794
1119	Этилцеллозольв (1497*)				0.7		0.2129597	0.1157408	0.165344
1210	Бутилацетат (110)		0.1			4	0.445625	0.1364387	1.364387
1240	Этилацетат (674)		0.1			4	0.17	0.0578852	0.578852
1325	Формальдегид (609)		0.05	0.01		2	0.0242751	0.0174338	1.74338
1401	Ацетон (470)		0.35			4	0.401243	0.1875087	0.53573914
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.64	0.2146508	0.2146508
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		1			4	0.7109931	2.3743366	2.3743366
2868	Эмульсол (1435*)				0.05		0.0000166	0.0000665	0.00133
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.5374734	0.0902503	0.60166867
2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)		0.3	0.1		3	5.3408188	7.9889535	79.889535
2930	Пыль абразивная (1027*)				0.04		0.00266	0.0067392	0.16848
2936	Пыль древесная (1039*)				0.1		0.262	0.226368	2.26368
В С Е Г О :							15.120744	15.436636	151.105317
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Воздействие отходов производства и потребления

Перечень отходов производства и потребления приведен в таблице 3.

Таблица 3 Лимиты накопления отходов на 2027 год

№ п.п.	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Всего	-	195,3438
	в том числе отходов производства	-	191,2146
	отходов потребления	-	4,1293
Опасные отходы			
1	Отработанные аккумуляторы	-	0,0241
2	Промасленные отходы	-	0,0085
3	Отработанные технические масла	-	0,5214
	Итого опасных отходов:	-	0,5540
Не опасные отходы			
1	Металлолом	-	4,2153
2	Пищевые отходы	-	1,2566
3	Отходы РТИ	-	0,6626
4	Коммунальные отходы	-	2,8689
5	Отходы пластика	-	0,5589
6	Отходы бетона	-	41,0331
	Итого не опасных отходов:	-	50,5954
Зеркальные (опасные)			
1	Медицинские отходы	-	0,0038
2	Остатки лакокрасочных материалов	-	0,2444

Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Наземном комплексе. Краткое нетехническое резюме

№ п.п.	Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
	Итого зеркальных (опасных)	-	0,2482
Зеркальные (не опасные)			
1	Изношенные средства защиты и спецодежда	-	0,2429
2	Строительные отходы	-	143,5065
3	Древесные отходы	-	0,1968
	Итого зеркальных (неопасных)	-	143,9462
	Всего зеркальных:	-	144,1944

Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме будут передаваться на договорной основе специализированным лицензированным организациям, чья деятельность связана с восстановлением/удалением отходов.

Физические факторы воздействия

При проведении строительных работ неизбежно воздействие физических факторов, которые будут оказывать воздействие в процессе производственной деятельности. Источниками шума и вибрации являются используемая при строительстве спецтехника.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни шума, вибрации, будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТ, СанПиН, СНиП и требованиями международных документов.

Шум

Производственные шумы, возникающие при реализации намечаемой хозяйственной деятельности, будут распространяться в воздухе вокруг источников шума.

При строительно-монтажных работах одновременно будут работать по несколько единиц техники. Поскольку техника может работать в непосредственной близости друг от друга, то может происходить суммирование шумов.

Для снижения шума от оборудования, «шумящие механизмы» и оборудование заключены в кожухи и размещены в закрытых помещениях.

Вибрация

Проектом предусмотрено использование оборудования и конструкций производственных участков, обеспечивающих уровень вибрации в пределах, установленных соответствующим ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования».

Электромагнитное излучение

Источники, создающие электромагнитные поля будут эксплуатироваться согласно требованиям к их безопасной эксплуатации. Поэтому, негативное воздействие электромагнитного излучения будет сведено к минимуму, воздействие на окружающую среду оценивается как незначительное.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1151-2002 и СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на компоненты окружающей среды.

1.6 ИНФОРМАЦИЯ О ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Обоснование предельных количественных и качественных показателей выбросов в атмосферный воздух приведены в таблице 2. Сточные воды в ходе намечаемой деятельности не образуются. Обоснование предельного количества накопления отходов приведены в таблице 3. Все отходы передаются на специализированное предприятие по договору. Обоснование предельных объемов захоронения отходов не приводится, так как захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности производиться не будет.

1.7 ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

Нужно отметить, что рассматриваемые в Проекте «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» установки и объекты этапа модернизация являются существующими и расположены на территории действующей промплощадки УКПНиГ Болашак. В связи с этим дополнительных

Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Наземном комплексе. Краткое нетехническое резюме

инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС для этих объектов не предусматривается. Разработка дополнительных решений по охране труда и технике безопасности для данных модернизируемых объектов в соответствии с действующими требованиями НТД РК не требуется.

Работы по модернизации существующего оборудования Наземного Комплекса не вносят существенных изменений в аварийную опасность НК как в период строительства, так и в период эксплуатации этих объектов.

1.8 ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Для снижения отрицательного воздействия на окружающую среду в период строительства проектируемого объекта необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- Строгое соблюдение мер и правил по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов;
- Выполнение требований природоохранного законодательства;
- Обеспечение контроля за соблюдением всех строительно-монтажных работ.
- хранение топлива, смазочных масел и других химических веществ в герметичных емкостях с двойным дном на специально оборудованных площадках;
- организация системы сбора, транспортировки и утилизации всех категорий сточных вод и отходов;
- перевозка жидких и твердых отходов в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортных средств;
- вывоз сточных вод, предназначенных для утилизации, на береговые очистные сооружения;
- и другие мероприятия согласно требованиям экологического законодательства РК

1.9 СПИСОК ИСТОЧНИКОВ ИНФОРМАЦИИ

№ п/п	Номер документа/ссылка	Название /Описание
(1)	KE01-A1-000-C5-A-AI-0003-000	Общая пояснительная записка
(2)	KE01-A0-000-C5-Z-AI-0001-000	Проект организации строительства
(3)	Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI	Экологический кодекс Республики Казахстан
(4)	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280	Инструкция по организации и проведению экологической оценки
(5)	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.	Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду
(6)	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206	Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов
(7)	Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314	Классификатор отходов
(8)	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70	Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций
(9)	Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п	Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды
(10)	Приказ Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө	Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды
(11)	Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ө	Об утверждении Методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

