



О внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91 "Об утверждении Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов"

Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 марта 2026 года № 55. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 27 марта 2026 года № 38202

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91 "Об утверждении Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 27301) следующие изменения:

в Правилах государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных указанным приказом:

пункт 68 изложить в следующей редакции:

По итогам ежегодного мониторинга оператор установки в государственном углеродном кадастре до 15 апреля года, следующего за отчетным, заполняет и верифицирует электронный отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования согласно приложению 3 к настоящим Правилам или заполняет электронный отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования согласно приложению 4 к настоящим Правилам в государственном углеродном кадастре до 1 апреля года, следующего за отчетным.";

пункт 98 изложить в следующей редакции:

"98. Субъект администрирования в срок до 1 апреля текущего года заполняет в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки за предыдущий год.";

приложения 1, 2, 3, 4, 5 и 6 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5 и 6 к настоящему приказу.

2. Департаменту климатической политики Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан настоящего приказа представление в Департамент юридической службы Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан*

Е. Нысанбаев

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности и строительства
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство финансов
Республики Казахстан

Приложение 1
Министр экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 20 марта 2026 года № 55
Приложение 1 к Правилам
государственного регулирования
в сфере выбросов и поглощений
парниковых газов заполнения

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

и подлежащей мониторингу

9. Укажите перечень процессов, приводящих к выбросам парниковых газов, по которым осуществляется мониторинг парниковых газов по установке

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности	Географическое место расположение по общему классификатору административно-территориальных объектов	Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником выбросов парниковых газов
1	2	3	4	5

10. Укажите характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей воды, источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов).

Код строки	Наименование установки	Наименование источника	Характеристика используемой технологии	Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)	Время работы
1	2	3	4	5	6

11. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов и измерений):

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Наименование топлива или сырья	Уровень коэффициента выбросов парниковых газов	Источник данных о количестве потребляемого топлива или сырья	Источник данных для расчета коэффициента нижней теплоты сгорания	Источник данных для расчета коэффициента преобразования (в случае промышленных процессов)
1	2	3	4	5	6	7	8

Продолжения таблицы 11

Описание метода на основе измерения:

1) Описание данных отбора проб:

Код строки						Периодичность передачи данных для расчетов

	Вид топлива, сырья или продукции	Точка отбора проб (обозначение)	Параметр отбора проб	Метод отбора проб (краткое описание)	Периодичность отбора проб	выбросов парниковых газов
1	2	3	4	5	6	7

Наименование лаборатории:

2) описание измерительных приборов, в случае их использования

Код строки	Наименование измерительного прибора	Расположение (идентификационный номер)	Диапазон измерений			Указанная неопределенность (+/-%)
			единица измерений	нижний предел	верхний предел	
1	2	3	4	5	6	7

12. Укажите изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов

Код строки	Наименование установки	Наименование источника процесса)	Планируемое изменение	Год изменения
1	2	3	4	5

*- Методы оценки выбросов, в случае ввода новых источников (процессов)

13. Описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечения контроля качества

14. Расчеты, обосновывающие получение объема углеродных квот *.

*- Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования.

15. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки

16. Подпись руководителя субъекта квотирования (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

17. Подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган)

1) полное наименование аккредитованного органа;

2) бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

3) номер и срок аттестата об аккредитации;

4) юридический адрес аккредитованного органа;

5) телефон, факс; _____

6) электронная почта; _____

7) Фамилия, имя, отчество (при его наличии) валидатора;

8) Подтверждение выбросов парниковых газов в следующем объеме*:

_____ тонн двуокиси углерода;
_____ тонн общих выбросов парниковых
газов в эквиваленте двуокиси углерода;

9) Подпись руководителя аккредитованного органа
(Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

Наименование

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (при ее наличии)

Приложение
к Плану мониторинга
выбросов парниковых газов
квотируемой установки

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки
(индекс 1-ПМ, периодичность: на период действия Национального плана,
утвержденного на соответствующий период)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных "План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки" (далее – форма) разработана в соответствии с пунктом 4 статьи 293 Кодекса.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 293 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается период действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 6 указываются данные руководителя субъекта квотирования (фамилия, имя, отчество – при его наличии);

в разделе 7 указываются указывается ответственное лицо по плану – фамилия, имя и отчество – при его наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 8 указывается описание установки и деятельности, осуществляемой на установке и подлежащей мониторингу. Описание включает в себя наименование установки, общие выводы о деятельности, осуществляемой установкой, краткую характеристику каждого вида выполняемой деятельности, а также технические сооружения, используемые для каждого вида деятельности.

4. В разделе 9 указываются процессы, по которым будет осуществляться мониторинг парниковых газов по установке:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности" указывается вид деятельности установки по общему классификатору видов экономической деятельности;

в графе 4 "Географическое месторасположение по общему классификатору административно-территориальных объектов" указывается географическое установки по общему классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 5 "Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником выбросов парниковых газов" указывается вид используемого топлива или промышленного процесса установки, являющегося источником выбросов парниковых газов.

5. В разделе 10 указываются характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей воды, источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы

для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов):

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки

в графе 3 "Наименование источника" указывается полное наименование, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Характеристика используемой технологии" указываются характеристики используемой технологии, описывающие технологические процессы источников выбросов парниковых газов;

в графе 5 "Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)" указывается установленная мощность источника в единицах измерения, в случае наличия мощности;

в графе 6 "Время работы" указывается количество часов работы источника выбросов парниковых газов в год;

Если компания использует время для расчета потребления топлива, то это должно указываться в пункте 13

6. В разделе 11 указывается описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" указывается полное наименование производственного процесса, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 4 "Наименование топлива или сырья" указывается наименование топлива или сырья, при использовании которого происходят выбросы парниковых газов;

в графе 5 "Уровень коэффициентов выбросов парниковых газов" указывается планируемый уровень методики по каждому источнику, согласно которому рассчитываются коэффициенты выбросов парниковых газов.

В графе 6 "Источник данных о количестве потребляемого топлива или сырья" указываются источники данных о количестве потребляемого топлива или сырья, используемых для расчетов эмиссий. Если количество топлива также получается расчетным способом, например, по количеству отработанного времени источником потребления, указать порядок расчета;

в графе 7 "Источник данных для расчета коэффициента низшей теплотворной способности" указываются данные, которые использованы для расчета коэффициента низшей теплоты сгорания и источники информации для расчетов, например, "расчет по составу топлива согласно паспортам топлива от поставщика";

в графе 8 "Источник данных для расчета коэффициента преобразования (в случае промышленных процессов)" указывается источник непосредственно самого

коэффициента преобразования сырья либо источник данных для расчета такого коэффициента;

в графе 9 "Источник данных для расчета коэффициента содержания углерода" указываются данные, которые использованы для расчета коэффициента содержания углерода топливе, например, лабораторные данные о составе топлива или паспорт топлива от поставщика;

в разделе 11. указывается описание метода на основе измерения;

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Вид топлива, сырья или продукции" указывается вид топлива, сырья или продукции;

в графе 3 "Точка отбора проб" указывается точка отбора проб;

в графе 4 "Параметр отбора проб" указывается параметр отбора проб;

в графе 5 "Метод отбора проб (краткое описание метода)" указывается метод отбора проб со ссылкой на методику и дается краткое описание метода;

в графе 6 "Периодичность отбора проб" указывается периодичность отбора проб;

в графе 7 "Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов" указывается периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов.

Также указывается наименование аккредитованной лаборатории, которая проводит отбор проб. Копию свидетельства об аккредитации требуется приложить к Плану отдельным документом.

В разделе 11 указывается описание измерительных приборов для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование измерительного прибора" указывается наименование измерительного прибора;

в графе 3 "Расположение" указывается расположение измерительного прибора в установке и его определение в схеме технологического процесса. Все используемые инструменты четко идентифицируются с помощью уникального идентификатора (например, серийный номер инструмента). Замена инструментов (например, необходимая вследствие повреждения) не будет означать существенного изменения плана мониторинга. Уникальный идентификатор документально фиксируется отдельно от плана мониторинга;

графа "Диапазон измерений" разделяется на графы 4, 5 и 6. В графе 4 указываются единицы измерения измерительного прибора, в графе 5 указывается нижний предел измерения прибора, в графе 6 указывается верхний предел измерения прибора;

в графе 7 "Указанная неопределенность (+/- %)" указывается рабочая неопределенность в процентах, согласно указаниям спецификации производителя.

7. В разделе 12 указываются изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов. Данный пункт заполняется в случае наличия планируемых изменений в источниках выбросов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 4 "Планируемые изменения" указываются планируемые изменения по источникам;

в графе 5 "Год изменения" указывается год планируемого изменения.

8. В разделе 13 указывается описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества. Данные указываются в произвольной форме.

9. В разделе 14 указываются расчеты, обосновывающие получение объема квот на выбросы парниковых газов.

Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования.

10. В разделе 15 указывается Фамилия, имя, отчество (при его наличии) лиц, ответственных за мониторинг и отчетность на уровне установки, с указанием определенных этапов мониторинга. Данные указываются в произвольной форме.

11. В разделе 16 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

12. В разделе 17 указывается подтверждение Плана аккредитованным органом:

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа;

в подпункте 2) указывается Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

в подпункте 3) указывается номер и срок аттестата об аккредитации;

в подпункте 4) указывается юридический адрес аккредитованного органа;

в подпункте 5) указывается номер телефона, факса лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 6) указывается электронная почта лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 7) указывается фамилия, имя, отчество (при его наличии) валидатора;

в подпункте 8) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов в тоннах двуокиси углерода, а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода.

Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования;

в подпункте 9) указывается подпись руководителя аккредитованного органа с фамилией, именем, отчеством (при его наличии).

Приложение 2 к приказу
Министр экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 20 марта 2026 года № 55
Приложение 2 к Правилам
государственного регулирования
в сфере выбросов и поглощений
парниковых газов заполнения

Представляется: в уполномоченный орган.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ВУК

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: __ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: не позднее двух месяцев до ввода в эксплуатацию соответствующей установки - для новых установок;

в течение 3 (трех) месяцев после представления верифицированного отчета, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн двуокиси углерода в год – для установок квотируемых субъектов администрирования и операторов выявленных квотируемых установок.

К данному заявлению прилагаются следующие документы:

- 1) валидированный план мониторинга выбросов парниковых газов (оригинал);
- 2) копия свидетельства* или справки о государственной регистрации (перерегистрации) – для юридического лица.

ИИН/БИН																				
---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Наименование субъекта квотирования

2. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район,

населенный пункт (город\поселок\прочее))

3. Телефон/факс

4. Адрес электронной почты

5. Указываются сведения по установке, для получения углеродной квоты

Код строки	Сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, подпадающая по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности	Наименование установки	Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана	Объем запрашиваемой углеродной квоты на каждый отчетный год Национального плана:	Период действия Национального плана	Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты:
1	2	3	4	5	6	7
					с " " 20__ года по " " 20__ года	

6. Исполнитель

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к Заявлению на выдачу
углеродной квоты для новой
установки/для установки
субъекта администрирования

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/
для установки субъекта администрирования
(индекс 1-ВУК, периодичность: ежегодно)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных "Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования" (далее – форма) разработана в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается период действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается сведения по установке, в отношении которой запрашивается углеродная квота:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Сектор экономики, к которому относится квотируемая установка подпадающая по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности" указывается код и название сектора экономики по общему классификатору видов экономической деятельности

в графе 3 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 4 "Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана" указывается общий объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 5 "Объем запрашиваемой углеродной квоты на каждый отчетный год Национального плана" указывается запрашиваемый объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 6 "Период действия Национального плана" указывается период действия Национального плана;

в графе 7 "Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты" указывается Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты по установке;

в разделе 6 указываются подпись исполнителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии); подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии); печать юридического лица.

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ИВПГ

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования, подпадающие по углеродному квотированию в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: до пятнадцатого апреля года, следующего за отчетным периодом.

ИИН/БИН																				
---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Полное наименование субъекта квотирования

2. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область/город республиканского значения/столица, район, населенный пункт (город/поселок/прочее))

3. Физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeee)

- 1) _____
- 2) _____
- 3) _____
- 4) _____

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ного процес са	либо процес	ициент е избытка воздуха		ициент е избытка воздуха		дымовых газов		а или сырья	в (N2O)	в (CH4)
		Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ (по типам)									
			Уголь (по маркам)									
			Нефтепродукты (по видам)									

9. Укажите данные по произведенной продукции за отчетный год и объему выбросов парниковых газов от каждого вида продукции

Код строки	Наименование установки	Вид	Произведенная продукция за отчетный год				Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) **					
			Количество **	Единица измерения *	Итого по каждой установке по каждому виду продукции**	Единица измерения *	двуокись углерода	метан	закись азота	перфторуглероды		
											1	2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		

* В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории.

** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

Продолжения таблицы 9

Укажите данные по расходу топлива и сырья при производстве продукции в металлургической сфере деятельности *:

Код строки	Вид	Количество ***	Единица измерения **
1	2	3	4
	Производство чугуна, стали, агломератов и окатышей		
	Удельный расход кокса на производство чугуна		
	Удельный расход каменного угля на производство чугуна		

	Удельный расход природного газа на производство чугуна		
	расход кокса на доменное производство		
	расход природного газа на производство чугуна		
	полный расход природного газа на производство чугуна		
	содержание углерода в чугуне		
	содержание углерода в природном газе		
	масса углерода в чугуне		
	Удельный расход стального лома на производство стали		
	Удельный расход чугунного лома на производство стали		
	Удельное потребление природного газа на производство стали		
	Содержание карбонате кальция в известняке		
	удельный расход известняка на производство чугуна с учетом агломерации		
	расход известняка на производство чугуна		
	Содержание карбонате кальция в известняке		
	Содержание углерода в карбонате кальция		
	Удельный расход электродов на производство электростали		
	Содержание углерода в стали		
	Удельный расход известняка на производство чугуна с учетом агломерации		
	расход известняка на производство чугуна		

	Удельный расход коксовой мелочи на производство агломерата		
	Расход коксовой мелочи на пр-во агломерата в углерода		
	содержание углерода в коксе		
	Удельный расход природного газа на пр-во агломерата		
	Удельный расход природного газа на производство окатышей		
	Удельный расход коксовой мелочи на производство окатышей		
Производство алюминия			
	Обоженные аноды		
	нетто-потребление предварительно обожженных анодов на тонну алюминия		
	содержание золы в коксе, %		
	минуты анодного эффекта на ванно-сутки, мин.		
	потребление кокса, обожженных анодов		
Производство ферросплавов			
	Объем потребленного восстановителя для производства ферросплавов (расписать по типам ферросплавов)		
	углеродное содержание восстановителя		
	Объем потребленного шлакообразующего материала		
	углеродное содержание шлакообразующего материала		
	углеродное содержание летучих веществ		
Производство свинца			

	Объем свинца полученного по способу прямой плавки		
	углеродное содержание свинца полученного прямой плавкой, тонн С/тонну свинца		
	количество восстановителя		
	углеродное содержание восстановителя		
Производство цинка			
	количество цинка, произведенного в вельц-печи		
	углеродное содержание вельц-кеков		
	масса восстановителя		
	углеродное содержание восстановителя		
	масса технологического материала		
	углеродное содержание технологического материала,		

*Данные заполняются субъектами квотирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности

10. Укажите изменение данных установок за отчетный год (по факту)

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности	Изменение данных установок за отчетный год	Примечание
1	2	3	4	5
1		Приобретение		
2		Отчуждение		
3		Аутсорсинг		
4		сокращение производства		
5		расширение производства		
6		Осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо		

7		осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)		
8		изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)		
9		Другие		

11. Укажите сведения по углеродным единицам по установке (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным)

Код строки	Наименование установки	Вид углеродной единицы	Полученные единицы квоты на период действия Национального плана углеродных квот		Остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот	Планируемый к получению дополнительный объем квот за отчетный год	Приобретенные углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к приобретению углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к получению офсетные единицы за отчетный год	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к отчуждению углеродные единицы за отчетный год	Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к передаче для погашения углеродные единицы за отчетный год
			посредством бесплатного распределения	посредством продажи на аукционе									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1	Единицы квоты											
	2	Офсетные единицы											
	3	Всего											

Примечание _____

12. Укажите изменения в плане мониторинга отчетной тепловой энергии

Код строки	Наименование установки	Наименование процесса	Периодичность в соответствии с планом мониторинга	Отклонения от плана мониторинга	Причины отклонения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

13. Подпись руководителя субъекта квотирования (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии) _____

14. Отчет подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации
(далее – аккредитованный орган)

с уровнем заверения (разумный или ограниченный)

1) Полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию
;

2) Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

3) Номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства
об аккредитации;

4) Юридический адрес аккредитованного органа;

5) Телефон, факс;

6) Электронная почта;

7) Фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного за верификацию;

8) Подтверждение выбросов парниковых газов по каждой установке
в следующем объеме:

_____ тонн двуокиси углерода;

_____ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода

9) Подтверждение каждого вида произведенной продукции (объема добычи,
производства, переработки и (или) транспортировки продукции) в сумме по каждой
установке в необходимых единицах измерения за отчетный год:

10) подпись руководителя аккредитованного органа (Фамилия, имя, отчество)
(при его наличии)

Наименование

Адрес

Телефон

Адрес электронной почты _____

Исполнитель

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись
Место для печати (при ее наличии)

Приложение
к Отчету об инвентаризации
выбросов парниковых газов
для субъектов квотирования

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования
(индекс 1- ИВПГ, периодичность: ежегодно)**

1. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 294 Кодекса. В форме указываются данные по квотируемым установкам, объем выбросов парниковых газов которых превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 294 Кодекса, ежегодно до 15 апреля года, следующего за отчетным, Оператору системы.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее));

в разделе 3 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeee);

в разделе 4 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 5 указывается данные исполнителя по разработке отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов – фамилия, имя и отчество – при его наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

4. В разделе 6 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Наименование сырья, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой;

в графе 5 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах по каждому использованному виду сырья;

в графе "Объем выбросов метана" указывается объем выбросов метана по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 7 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов закиси азота" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов перфторуглеродов" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 10 и 11. В графе 10 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 11 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 12 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов по двуокиси углерода по установке. Объем выбросов двуокиси углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 "Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке;

5. В разделе 7 указываются коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Потребленное сырье, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый использованный вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой. Графа делится на несколько граф. В графе 4 указывается определенный вид потребленного сырья либо процесса согласно перечисленным видам, в графе 5 указывается фактический объем потребленного сырья либо процесса, в графе 6 указывается единица измерения (в натуральных единицах) с учетом сноски;

в графе "Коэффициенты, использованные для расчетов" указываются коэффициенты, использованные для расчетов выбросов парниковых газов по каждому виду сырья либо процесса. Графа подразделяется на несколько граф. В графе 7 указывается содержание углерода в топливе на рабочую массу представляемый поставщиком топлива в паспорте топлива, либо посредством проведения анализа топлива в собственной аттестованной производственной лабораторией или в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. В графе 8 указывается единица измерения содержания углерода в топливе на рабочую массу. В графе 9 указывается коэффициент низшей теплоты сгорания, предоставляемый поставщиком топлива в паспорте топлива, либо посредством проведения анализа топлива в собственной аттестованной производственной лабораторией или в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. В графе 10 указывается единица измерения коэффициента низшей теплоты сгорания; в графе 11 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 12 указывается единица измерения окисления либо коэффициент преобразования;

графа "коэффициент выбросов" подразделяется на графы 13, 14 и 15. В графе 13 указывается коэффициент выбросов двуокиси углерода, в графе 14 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 15 указывается коэффициент выбросов закиси азота. В графе 16 указывается единица измерения коэффициентов выбросов;

6. В разделе 8. указываются коэффициенты окисления топлива, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность":

в графе "Коэффициент окисления" указываются данные, рассчитанные/полученные в соответствии с действующей методикой расчета выбросов парниковых газов в сектора "Энергетика" и заполняются лишь по одному из выбранных вариантов;

в графе "Вариант А" указываются данные, используемые для определения коэффициента окисления топлива при помощи показателей потери тепла вследствие механической неполноты сгорания, указанной в графе 5, и химической в графе 7. В

графе 6 указывается единица измерения потери тепла от механической неполноты сгорания, в графе 8 указывается единица измерения потери тепла от химической неполноты сгорания. Показатель потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива рассчитывается субъектом квотирования в собственной аттестованной производственной лаборатории, либо в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. Показатель потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива определяется согласно Методике расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 7 статьи 294 Кодекса, либо по нормативным энергетическим характеристикам котлов. При отсутствии данных показатель принимается равным нулю;

в графе "Вариант Б" указываются данные, используемые для определения коэффициента окисления топлива при помощи показателей содержания углерода в шлаке, соответствующей графе 10, количество шлака, образованного за период 1 заполняемый в графу 11, и расход топлива в натуральном виде за период 1 расположенный в графе 13. В графах 10, 12 и 14 указываются единицы измерения показателей, описанных в графе "Вариант Б";

7. В разделе 8 указываются коэффициенты выбросов, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность" в случае использования собственных данных для расчета коэффициентов выбросов метана и закиси азота.

В случае использования коэффициентов выбросов по умолчанию, в соответствии с Методикой расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса, данная таблица не заполняется;

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Коэффициент выбросов" указывается в графе 5 указывается измеренная объемная концентрация метана в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха, на основе произведенных инструментальных замеров, в графе 6 указывается единица измерения измеренной объемной концентрации метана в выхлопных газах; в графе 7 указывается измеренная объемная концентрация закиси азота в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха, на основе произведенных инструментальных замеров, в графе 8 указывается единица измерения измеренной объемной концентрации закиси азота в выхлопных газах; в графе 9 указывается измеренная концентрация кислорода в

месте отбора пробы дымовых газов для определения количества парниковых газов (метана и закиси азота), в графе 10 указывается единица измерения измеренной концентрации кислорода в месте отбора пробы дымовых газов; в графе 11 указывается коэффициент учитывающий характер топлива, соответствующий каждому из трех видов топлива и указанный в Методике расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса; в графе 12 указывается удельная масса закиси азота, рассчитанная в соответствии с Методикой расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса; в графе 13 указывается удельная масса метана, рассчитанная в соответствии с действующей Методикой по расчету выбросов парниковых газов в секторе "Энергетика";

8. В разделе 9 указываются Данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид" указывается вид произведенной продукции по установке за отчетный год;

в графе 4 "Количество" указывается количество произведенной продукции. Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой;

в графе 5 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе 6 "Итого по каждой установке по каждому виду продукции" указывается итоговый объем продукции в сумме по каждой установке по каждому виду продукции;

в графе 7 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе "Объем выбросов парниковых газов (в тоннах)" указывается объем выбросов каждого парникового газа по произведенной продукции. Графа делится на графы 8, 9, 10 и 11. В графе 8 указывается объем двуокиси углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается закись азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах;

9. В разделе 9 указываются данные по расходу топлива и сырья при производстве продукции в металлургической сфере деятельности. Данные пункты заполняют только субъекты квотирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности:

в графе 4 указываются единицы измерения топлива.

10. В разделе 10 указывается изменение данных установок, которые произошли за отчетный год:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается установка по которой произошли изменения;

в графе 3 "Вид деятельности" указывается вид деятельности, по которому произошли изменения;

в графе 4 "Изменение данных установок за отчетный год" описываются изменения установки, которые произошли за отчетный год;

в графе 5 "Примечание" указываются примечания;

в строке 1 "приобретение" указывается, было ли приобретение установки за отчетный год;

в строке 2 "отчуждение" указывается, было ли отчуждение установки за отчетный год;

в строке 3 "аутсорсинг" указывается, осуществлялся ли аутсорсинг установки за отчетный год;

в строке 4 "сокращение производства" указывается, было ли произведено сокращение производства на установке;

в строке 5 "расширение производства" указывается, было ли произведено расширение производства на установке;

в строке 6 "осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо" указываются мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению на установке, переход на другую технологию или топливо;

в строке 7 "осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)" указывается объем парниковых газов, который был сокращен и (или) увеличен в результате осуществления углеродных офсетов;

в строке 8 "изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)" указывается, было или не было произведено изменение методологии расчетов;

в строке 9 "другие" указываются иные причины изменений, которые произошли по установкам в течение отчетного года.

11. В разделе 11 указываются сведения по углеродным единицам (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным) по каждой установке:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид углеродной единицы" указывается вид углеродной единицы;

графе "Полученные единицы квоты на период действия Национального плана" подразделяется на графы 4 и 5. В графе 4 указывается объем единиц квот, полученный

посредством бесплатного распределения. В графе 5 указывается объем единиц квот, полученный посредством продажи на аукционе;

в графе 6 "Остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот" указывается остаток углеродных единиц на период действия Национального плана с учетом погашенных углеродных единиц за прошлый отчетный период;

в графе 7 "Планируемый к получению дополнительный объем квот за отчетный год" указывается дополнительный объем единиц квоты, который планируется получить от уполномоченного органа за отчетный год;

в графе 8 "Приобретенные углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, приобретенный на отчетный год;

в графе 9 "Планируемые к приобретению углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, планируемый к приобретению за отчетный год;

в графе 10 "Планируемые к получению офсетные единицы за отчетный год" указывается объем офсетных единиц, планируемый к получению за отчетный год;

в графе 11 "Отчужденные углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, отчужденный (проданные углеродные единицы, распределенные углеродные единицы на другую установку) на отчетный год;

в графе 12 "Планируемые к отчуждению углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, планируемый к отчуждению (к продаже, к распределению на другую установку) за отчетный год;

в графе 13 "Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, переданный для погашения обязательств за отчетный год;

в графе 14 "Планируемые к передаче углеродные единицы для погашения за отчетный год" указывается объем единиц квот, планируемый к передаче для погашения обязательств за отчетный год в случае планируемого получения дополнительного объема углеродных единиц либо объема углеродных единиц, планируемого к покупке;

в строке 1 "Единицы квоты" указывается объем углеродных единиц;

в строке 2 "Офсетные единицы" указывается объем офсетных единиц согласно графе 10;

в строке 3 "Всего" указывается общий объем углеродных единиц;

в "Примечании" указываются дополнительные заметки, объяснения и другие к таблице.

12. В разделе 12 указываются изменения в плане мониторинга за отчетный год:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование процесса" указывается наименование процесса, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Периодичность в соответствии с планом мониторинга" указывается периодичность мониторинга в соответствии с планом мониторинга;

в графе 5 "Отклонения от плана мониторинга" указываются отклонения от плана мониторинга;

в графе 6 "Причины отклонения" указываются причины отклонения от плана мониторинга;

в графе 7 "Примечание" указываются примечания.

13. В разделе 13 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

14. В разделе 14 указывается подтверждение отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов аккредитованным органом по валидации и верификации:

указывается уровень заверения (разумный или ограниченный);

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию;

в подпункте 2) указывается Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

в подпункте 3) номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

в подпункте 4) указывается юридический адрес аккредитованного органа по валидации и верификации;

в подпункте 5) указывается номер телефона, факса верификатора;

в подпункте 6) указывается электронная почта верификатора;

в подпункте 7) указывается фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного за верификацию;

в подпункте 8) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов по каждой установке отдельно в тоннах двуокиси углерода; а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода по каждой установке отдельно;

в подпункте 9) указывается подтверждаемый объем каждого вида произведенной продукции в сумме по каждой установке в необходимых единицах измерения за отчетный год;

в подпункте 10) указывается подпись руководителя аккредитованного органа по валидации и верификации с фамилией, именем, отчеством при его наличии.

Приложение 4 к приказу
Министр экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 20 марта 2026 года № 55
Приложение 4 к Правилам
государственного регулирования

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 2-ИВПГ

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты администрирования в соответствии со статьей 301 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: до первого апреля года, следующего за отчетным периодом.

ИИН/БИН																				
---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Полное наименование субъекта администрирования

2. Юридический адрес субъекта администрирования
(включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее))

3. Физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn, EE.eeeee)

1) _____

2) _____

3) _____

4) _____

4. Вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности

5. Исполнитель по разработке отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов (фамилия, имя и отчество – при его наличии), контактные данные (служебный телефон, мобильный телефон, e-mail)

6. Укажите фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

Код строки	Наименование установки	Наименование процесса	Наименование сырья либо процесса	Объем выбросов в двуокиси углерода, тонн	Объем выбросов метана		Объем выбросов закиси азота		Объем выбросов перфторуглеродов		Общий объем выбросов в двуокиси углерода по установке	Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода по установке	
					тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
		Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ (по типам)										
			Уголь (по маркам)										
			Нефтепродукты (по видам)										
			Летучие эмиссии (по видам деятельности)	Вентиляция									
				дегазация									
				Хранение									
			Распределение										
		Факела	Газ										
		Иной производственный процесс											

7. Укажите коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов

Потребленное сырье либо процесс	Коэффициенты, использованные для расчетов	

	Факел а	Газ								
	Иной произ водст венны й проце сс									

8. Укажите данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции

Код строки	Наимен ование установ ки	Произведенная продукция за отчетный год					Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) **			
		Вид	Количес тво **	Единица измерен ия *	Итого п о каждой установ ке по каждому виду продукц ии **	Единица измерен ия *	двуокис ь углерод а	метан	Закись азота	перфтор углерод ы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

* В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории.

** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

9. Укажите данные по расходу топлива при производстве продукции в металлургической сфере деятельности*:

Код строки	Вид	Количество	Единица измерения
1	2	3	4
1	Производство чугуна, стали, агломератов и окатышей		
2	Удельный расход кокса на производство чугуна		
3	Удельный расход каменного угля на производство чугуна		
4	Удельный расход природного газа на производство чугуна		
5	Удельный расход стального лома на производство стали		
6	Удельный расход чугунного лома на производство стали		
	Удельный расход электродов на		

7	производство электростали		
8	Производство алюминия		
9	Обожженные аноды		
10	минуты анодного эффекта на ванно-сутки, минут.		
11	потребление кокса, обожженных анодов		
12	Производство ферросплавов		
13	Объем потребленного восстановителя для производства ферросплавов (расписать по типам ферросплавов)		

*Данные заполняются субъектами администрирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности

10. Укажите сведения по офсетным единицам (полученным, отчужденным)

Код строки	Наименование установки	Вид углеродной единицы	Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана	Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год
1	2	3	4	5	6
1		Офсетные единицы			

11. Подпись руководителя организации (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

Наименование _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к Отчету об инвентаризации
выбросов парниковых газов
для субъектов администрирования

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов
администрирования (индекс 2-ИВПГ, периодичность: ежегодно)**

1. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 301 Кодекса.

2. Форма представляется субъектами администрирования в соответствии со статьей 301 Кодекса ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, Оператору системы.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта администрирования

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта администрирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее));

в разделе 3 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeee);

в разделе 4 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 5 указывается исполнителя по разработке отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов – фамилия, имя и отчество – (при его наличии), и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

4. В разделе 6 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Наименование сырья, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой;

в графе 5 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах по каждому использованному виду сырья;

в графе "Объем выбросов метана" указывается объем выбросов метана по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается

объем выбросов метана в тоннах, в графе 7 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов закиси азота" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов перфторуглеродов" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 10 и 11. В графе 10 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 11 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 12 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов по двуокиси углерода по установке. Объем выбросов двуокиси углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 "Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке;

5. В разделе 7 указываются коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Потребленное сырье, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый использованный вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой. Графа делится на несколько граф. В графе 4 указывается определенный вид потребленного сырья либо процесса согласно перечисленным видам, в графе 5 указывается фактический объем потребленного сырья либо процесса и в графе 6 указывается единица измерения (в натуральных единицах) с учетом сноски;

в графе "Коэффициенты, использованные для расчетов" указываются коэффициенты, использованные для расчетов выбросов парниковых газов по каждому виду сырья либо процесса. Графа подразделяется на несколько граф. В графе 7 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в графе 8 указывается единица измерения коэффициента теплотворного-нетто значения; в графе 9 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 10 указывается единица измерения окисления либо коэффициент преобразования. Графа "коэффициент

выбросов" подразделяется на графы 11, 12 и 13. В графе 11 указывается коэффициент выбросов двуокси углерода, в графе 12 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 13 указывается коэффициент выбросов закиси азота.

В графе 14 указывается единица измерения коэффициентов выбросов.

6. В разделе 8 указываются Данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид" указывается вид произведенной продукции по установке за отчетный год;

в графе 4 "Количество" указывается количество произведенной продукции. Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой;

в графе 5 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоты в Гигакалории;

в графе 6 "Итого по каждой установке по каждому виду продукции" указывается итоговый объем продукции в сумме по каждой установке по каждому виду продукции;

в графе 7 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоты в Гигакалории;

в графе "Объем выбросов парниковых газов (в тоннах)" указывается объем выбросов каждого парникового газа по произведенной продукции. Графа делится на графы 8, 9, 10 и 11. В графе 8 указывается объем двуокси углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается закись азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах.

7. В разделе 9 указываются данные по расходу топлива при производстве продукции в металлургической сфере деятельности. Данные пункты заполняют только субъекты администрирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности:

в графе 3 указывается расход соответствующего топлива;

в графе 4 указываются единицы измерения топлива.

8. В разделе 10 указываются сведения по офсетным единицам (полученным, отчужденным):

В графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид углеродной единицы" указывается вид углеродной единицы;

в графе 4 "Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана" указывается объем офсетных единиц, полученный на период действия Национального плана;

в графе 5 "Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана" указывается остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана;

в графе 6 "Отчужденные за отчетный год" указывается объем офсетных единиц, отчужденный за отчетный год.

9. В разделе 11 указывается подпись руководителя субъекта администрирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

Приложение 5 к приказу
Министр экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 20 марта 2026 года № 55
Приложение 5 к Правилам
государственного регулирования
в сфере выбросов и поглощений
парниковых газов заполнения

Представляется: в уполномоченный орган.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Заявление на изменение объема углеродной квоты

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ИОУК

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: не ранее пятнадцатого апреля, но не позднее первого августа года, следующего за отчетным;

в случае обращения за дополнительной углеродной квотой на последний год действия Национального плана углеродных квот - не ранее пятнадцатого апреля, но не позднее первого июля года, следующего за отчетным.

ИИН/БИН																				
---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

К заявлению прилагаются расчеты, обосновывающие объем запрашиваемой дополнительной углеродной квоты.

1. Полное наименование субъекта администрирования

2. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее))

3. Телефон

4. Адрес электронной почты

5. Указываются сведения по установке, для изменения объема углеродной квоты

Код строки	Сектор экономики, к которому относится квотируемая установка подпадающая по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности	Наименование установки	Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана	Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты:	Общий объем углеродной квоты с учетом дополнительного объема квоты	Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты:
1	2	3	4	5	6	7

Исполнитель

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к Заявлению на изменение
объема углеродной квоты

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Заявление на изменение объема углеродной квоты
(индекс 1-ИОУК, периодичность: ежегодно)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных "Заявление на изменение объема углеродной квоты" (далее – заявление) разработана в соответствии с пунктом 75 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается отчетный год, по итогам которого подается заявление на изменение объема углеродной квоты;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее);

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указываются сведения по установке, в отношении которой изменяется объем углеродной квоты:

графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, подпадающая по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности" указывается код и название сектора экономики по общему классификатору видов экономической деятельности

в графе 3 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 4 "Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана" указывается общий объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 5 "Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты" указывается запрашиваемый объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 6 "Общий объем углеродной квоты с учетом дополнительного объема квоты" указывается объем квоты путем сложения графы 4 и графы 5;

в графе 7 "Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты" указывается Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты по установке.

Код строки	относится квотируемая установка, подпадающая п о углеродному квотированию (код и название) по общему классификато ру видов экономическо й деятельности	Наименовани е установки	Общий объем погашаемой углеродной квоты	Углеродные единицы, приобретенны е д л я погашения	Офсетные единицы	Дополнительн ый объем единиц квоты
1	2	3	4	5	6	7
			_____	_____	_____	_____
			тонн	тонн	тонн	тонн

Исполнитель

 фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон
 Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

 Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
 к Заявлению на погашение
 углеродных квот

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
 Заявление на погашение углеродных квот
 (индекс 1-ПК, периодичность: ежегодно)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных "Заявление на погашение углеродных квот" (далее – заявление) разработана в соответствии с пунктами 93 и 94 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе "Отчетный период" указывается отчетный год, по итогам которого подается заявление на погашение углеродных квот;

в разделе "ИИН/БИН" указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее);

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указываются сведения по установке, в отношении которой осуществляется погашение углеродной квоты:

графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, подпадающая по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности" указывается код и название сектора экономики по общему классификатору видов экономической деятельности

в графе 3 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 4 "Общий объем погашаемой углеродной квоты" указывается общий объем погашаемой углеродной квоты по установке, и должен совпадать с объемом при сложении графы 5, графы 6 и графы 7;

в графе 5 "Углеродные единицы, приобретенные для погашения" указывается погашаемый объем углеродной квоты, приобретенные для погашения по установке;

в графе 6 "Офсетные единицы" указывается погашаемый объем офсетных единицы по установке;

в графе 7 "Дополнительный объем единиц квоты" указывается погашаемый объем углеродной квоты, за счет дополнительного объема единиц квоты по установке.