

**Об утверждении форм отчетов об инвентаризации парниковых газов**

***Утративший силу***

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июля 2015 года № 502. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 31 июля 2015 года № 11818. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 4 августа 2021 года № 289.

      Сноска. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 04.08.2021 № 289 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года, подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить:

      1) форму отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов распределения квот на выбросы парниковых газов согласно приложению 1 к настоящему приказу;

      2) форму отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования согласно приложению 2 к настоящему приказу.

      2. Признать утратившим силу приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 15 мая 2013 года № 123-Ө "Об утверждении формы отчета об инвентаризации парниковых газов" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8497, опубликованный в газете "Казахстанская правда" от 23 октября 2013 года № 299 (27573)).

      3. Департаменту по изменению климата Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

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

      2) направление на официальное опубликование копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовую систему "Әділет";

      3) направление копии настоящего приказа в течении десяти календарных дней со дня его получения в республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан;

      4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.

      4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

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

|  |  |
| --- | --- |
|
И.о. министра энергетики |
 |
|
Республики Казахстан |
У. Карабалин |

      "СОГЛАСОВАН"

      Председатель Комитета по статистике

      Министерства национальной экономики

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. Смаилов

      29 июля 2015 год

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 1к приказу и.о.Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 28 июля 2015 года № 502 |

      Сноска. Приложение 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 02.06.2016 № 233 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      форма 1

 **Отчет об инвентаризации парниковых газов**
**для субъектов распределения квот на выбросы парниковых газов**

      **Индекс:** форма № 1

      **Периодичность:** годовая

      **Круг лиц представляющих:** операторы установок, подпадающие под требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии со статьей 94-2 Экологического кодекса Республики Казахстан.

      **Куда представляется:** уполномоченный орган в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

      **Срок представления:** до 1 апреля года, следующего за отчетным.

 **Отчет об инвентаризации парниковых газов для субъектов**
**распределения квот на выбросы парниковых газов**

      1. Полное наименование, бизнес-идентификационный номер (далее - БИН) или индивидуальный идентификационный номер оператора установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      2. Юридический адрес оператора установки (область, район/город, населенный пункт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      3. Вид деятельности, по которому осуществляется квотирование выбросов парниковых газов по общему классификатору видов экономической деятельности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      4. Ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии (далее - ФИО)) \_\_\_\_\_\_\_\_\_

      5. Контактные данные ответственного лица по отчету об инвентаризации парниковых газов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      6. Отчетный год \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      7. Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
Код строки |
 |
Наименование показателей |
|
Наименованиеустановки |
Наименованиеисточника |
№ источника |
Объем выбросов двуокиси углерода, тонн |
Объем выбросов метана |
Объем выбросов закиси азота |
Объем выбросов перфторуглеродов |
Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего |
Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источни
кам, тонн |
Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
|
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
|
А |
Б |
В |
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
8 |
9 |
10 |
11 |
|
1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
4 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      8. Использованные методики расчетов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      9. Коэффициенты, использованные для расчетов

|  |  |
| --- | --- |
|
Код строки |
Наименование показателей |
|
Наименованиеустановки |
Наименование источника |
№ источника |
Потребленное топливо |
Произведенная продукция за отчетный год |
Коэффициенты, использованные для расчетов |
|
Вид |
Фактический объем (в натуральных единицах) |
Вид |
Количество (в натуральных единицах) |
Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) |
Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива) |
Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) либо коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов) |
Коэффициент выбросов углерода, тонн на терраДжоуль или единицу продукции |
|
А |
Б |
В |
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
8 |
9 |
|
1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
4 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      10. Изменение данных установок за отчетный год (по факту)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
Код строки |
Вид деятельности |
Изменение данных установок за отчетный год |
Примечание |
|
А |
Б |
В |
Г |
|
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 внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов (объем парниковых газов) |
 |
 |
|
8 |
изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет) |
 |
 |
|
9 |
другие |
 |
 |

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

|  |  |
| --- | --- |
|
Код строки |
Наименование показателей |
|
Вид углеродной единицы |
Полученные единицы квот на период действия Национального плана распределения квот |
Остаток полученных единиц квот на период действия Национального плана распределения квот |
Дополнительный объем квот, выданный за отчетный год |
Приобретенные за отчетный год |
Квоты планируемый к приобретению за отчетный год |
Планируемые к получению единицы внутреннего сокращения за отчетный год |
Отчужденные за отчетный год |
Планируемые к отчуждению за отчетный год |
Переданные для погашения квоты за отчетный год |
Планируемые к передаче погашения квоты за отчетный год |
|
А |
Б |
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
8 |
9 |
10 |
|
1 |
Единицы квот |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
Единицы внутренних сокращений |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
Всего |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      12. Изменения в плане мониторинга за отчетный год

|  |  |
| --- | --- |
|
Код строки |
Наименование показателей |
|
Наименование установки |
Наименование источника |
№ источника |
Периодичность в соответствии с планом мониторинга |
Отклонения от плана мониторинга |
Причины отклонения |
Примечание |
|
А |
Б |
В |
Г |
Д |
Е |
Ж |
З |
|
1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      13. Подпись руководителя оператора установки (ФИО), печать

      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, БИН;

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

      3) юридический адрес аккредитованного органа;

      4) телефон, факс;

      5) электронная почта;

      6) ФИО, ответственного за верификацию;

      7) подтверждение выбросов парниковых газов в следующем объеме:

      \_\_\_\_\_ тонн двуокиси углерода;

      \_\_\_\_\_ тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода;

      8) подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО), печать.

      \*- верификация отчета об инвентаризации парниковых газов осуществляется независимыми аккредитованными организациями, осуществляющими валидацию и верификацию, до 1 января 2018 года.

 **Пояснение по заполнению**
**"Формы отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов**
**распределения квот на выбросы парниковых газов"**

      1. Форма отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов распределения квот на выбросы парниковых газов (далее – Форма) разработана в соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года.

      2. Форма представляется операторами установок, подпадающими под требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии со статьей 94-2 Экологического кодекса Республики Казахстан, ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

      3. Форма заполняется следующим образом:

      в разделе 1 указывается полное наименование и бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер оператора установки;

      в разделе 2 указывается юридический адрес оператора установки (область, район/город, населенный пункт);

      в разделе 3 указывается вид деятельности, по которому осуществляется квотирование выбросов парниковых газов по общему классификатору видов экономической деятельности;

      в разделе 4 указывается ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии);

      в разделе 5 указываются контактные данные ответственного лица по отчету об инвентаризации парниковых газов;

      в разделе 6 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

      4. В разделе 7 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

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

      в графе 7.1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      в графе 7.2 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах;

      графа "Объем выбросов метана" разделяется на графы 3 и 4. В графе 3 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 4 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      графа "Объем выбросов закиси азота" разделяется на графы 5 и 6. В графе 5 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 6 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      графа "Объем выбросов перфторуглеродов" разделяется на графы 7 и 8. В графе 7 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 8 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      в графе 7.9 "Объем выбросов парниковых газов эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего" указывается общий объем выбросов по всем парниковым газам по каждому источнику. Объем выбросов парниковых газов указывается в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      в графе 7.10 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн" указывается общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам в тоннах;

      в графе 7.11 "Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода" указывается общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода.

      5. В разделе 8 указывается полное наименование каждой использованной методики по расчету объемов выбросов парниковых газов с указанием использования уровня расчетов.

      6. В разделе 9 указываются коэффициенты, использованные для расчетов:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

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

      в графе 9.1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      графа "Потребленное топливо" делится на графы 2 и 3. В графе 2 указывается вид использованного потребленного топлива, в графе 3 указывается фактический объем использованного потребленного топлива (в натуральных единицах);

      графа "Произведенная продукция за отчетный год" делится на графы 4, 5 и 6. В графе 4 указывается вид произведенной продукции, в графе 5 указывается количество произведенной продукции в натуральных единицах, в графе 6 указывается объем выбросов парниковых газов от производства каждого вида продукции в тоннах;

      графа "Коэффициенты, использованные для расчетов" подразделяется на графы 7, 8, 9. В графе 7 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в единицах - терраДжоуль на тонну топлива; в графе 8 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 9 указывается коэффициент выбросов углерода, в единицах - тонн на терраДжоуль или единица продукции.

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

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

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

      в графе Г "Примечание" указываются примечания;

      в строке 10.1 "приобретение" указывается, было ли приобретение за отчетный год;

      в строке 10.2 "отчуждение" указывается, было ли отчуждение за отчетный год;

      в строке 10.3 "аутсорсинг" указывается, осуществлялся ли аутсорсинг за отчетный год;

      в строке 10.4 "сокращение производства" указывается, было ли произведено сокращение производства;

      в сроке 10.5 "расширение производства" указывается, было ли произведено расширение производства;

      в строке 10.6 "осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо" указываются мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо;

      в строке 10.7 "осуществление внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов (объем парниковых газов)" указывается объем парниковых газов, который был сокращен в результате осуществления внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов;

      в строке 10.8 "изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)" указывается, было или не было произведено изменение методологии расчетов;

      в строке 10.9 "другие" указываются иные причины изменений, которые произошли по установкам в течение отчетного года.

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

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

      в графе 11.1 "Полученные единицы квот на период действия Национального плана распределения квот" указывается объем единиц квот, полученный на период действия Национального плана распределения квот;

      в графе 11.2 "Остаток полученных единиц квот на период действия Национального плана распределения квот" указывается остаток полученных единиц квот на период действия Национального плана распределения квот с учетом погашенных единиц квот за прошлый отчетный период;

      в графе 11.3 "Дополнительный объем квот, выданный за отчетный год" указывается дополнительный объем единиц квот, выданный уполномоченным органом в отчетном году;

      в графе 11.4 "Приобретенные за отчетный год" указывается объем единиц квот, приобретенный на отчетный год;

      в графе 11.5 "Квоты, планируемый к приобретению за отчетный год" указывается объем единиц квот, планируемый к приобретению за отчетный год;

      в графе 11.6 "Планируемые к получению единицы внутреннего сокращения за отчетный год" указывается объем единиц внутреннего сокращения, планируемый к получению за отчетный год;

      в графе 11.7 "Отчужденные за отчетный год" указывается объем единиц квот, отчужденный на отчетный год;

      в графе 11.8 " Планируемые к отчуждению за отчетный год" указывается объем единиц квот, планируемый к отчуждению за отчетный год;

      в графе 11.9 "Переданные для погашения квоты за отчетный год" указывается объем единиц квот, переданный для погашения квоты за отчетный год;

      в графе 11.10 "Планируемые к передаче погашения квоты за отчетный год" указывается объем единиц квот, переданный для погашения квоты за отчетный год;

      в строке 11.1 "Единицы квот" указывается объем единиц квот, по графам Б, 11.1, 11.2, 11.3, 11.4, 11.5, 11.7, 11.8, 11.9, 11.10;

      в строке 11.2 "Единицы внутренних сокращений выбросов" указывается объем единиц внутренних сокращений выбросов парниковых газов;

      в строке 11.3 "Всего" указывается общий объем единиц квот, по графам Б, 11.1, 11.2, 11.3, 11.4, 11.5, 11.6, 11.7, 11.8,11.9.

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

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

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

      в графе Г "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

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

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

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

      в графе З "Примечание" указываются примечания.

      10. В разделе 13 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество при наличии, ставится печать.

      11. 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, БИН;

      в подпункте 2) номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

      в подпункте 3) указывается юридический адрес аккредитованного органа по валидации и верификации;

      в подпункте 4) указывается номер телефона, факса верификатора;

      в подпункте 5) указывается электронная почта верификатора;

      в подпункте 6) указывается фамилия, имя, отчество при наличии, ответственного за верификацию;

      в подпункте 7) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов в тоннах двуокиси углерода; а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода;

      в подпункте 8) указывается подпись руководителя аккредитованного органа по валидации и верификации с фамилией, именем, отчеством при наличии, печать.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 2к приказу и.о.Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 28 июля 2015 года № 502 |

      Сноска. Приложение 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 02.06.2016 № 233 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      форма 2

 **Отчет об инвентаризации парниковых газов для субъектов**
**администрирования**

      **Индекс:** форма № 2

      **Периодичность:** годовая

      **Круг лиц представляющих:** операторы установок, подпадающие под требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии со статьей 94-6 Экологического кодекса Республики Казахстан.

      **Куда представляется:** территориальные подразделения уполномоченного органа в области охраны окружающей среды

      **Срок представления:** до 1 апреля года, следующего за отчетным.

 **Отчет об инвентаризации парниковых газов**
**для субъектов администрирования**

      1. Полное наименование, бизнес-идентификационный номер (далее - БИН), или индивидуальный идентификационный номер оператора установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      2. Юридический адрес организации(область, район/город, село)\_\_\_

      3. Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      4. Ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии (далее - ФИО)) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      5. Контактные данные ответственного лица по отчету об инвентаризации парниковых газов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      6. Отчетный год \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      7. Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
Код строки |
 |
Наименование показателей |
|
Наименование установки |
Наименование источника |
№ источника |
Объем выбросов двуокиси углерода, тонн |
Объем выбросов метана |
Объем выбросов закиси азота |
Объем выбросов перфторуглеродов |
Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего |
Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн |
Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
|
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
тонн |
в эквиваленте тонны двуокиси углерода |
|
А |
Б |
В |
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
8 |
9 |
10 |
11 |
|
1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
4 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      8. Использованные методики расчетов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      9. Коэффициенты, использованные для расчетов

|  |  |
| --- | --- |
|
Код строки |
Наименование показателей |
|
Наименование установки |
Наименование источника |
№ источника |
Потребленное топливо |
Произведенная продукция за отчетный год |
Коэффициенты, использованные для расчетов |
|
Вид |
Фактический объем (в натуральных единицах) |
Вид |
Количество (в натуральных единицах) |
Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) |
Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива) |
Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) либо коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов) |
Коэффициент выбросов углерода, тонн на терраДжоуль или единицу продукции |
|
А |
Б |
В |
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
8 |
9 |
|
1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
4 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      10. Сведения по единицам внутреннего сокращения (полученным, отчужденным)

|  |  |
| --- | --- |
|
Код строки |
Наименование показателей |
|
 |
Вид углеродной единицы |
Полученные единицы внутреннего сокращения на период действия Национального плана распределения квот |
Остаток полученных единиц внутреннего сокращения на период действия Национального плана распределения квот |
Отчужденные за отчетный год |
|
А |
Б |
1 |
2 |
3 |
|
1 |
Единицы внутренних сокращений выбросов |
 |
 |
 |

      11. Подпись руководителя организации (ФИО), печать \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 **Пояснение по заполнению "Формы отчета об инвентаризации**
**парниковых газов для субъектов администрирования"**

      1. Форма отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования (далее – Форма) разработана в соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года.

      2. Форма представляется операторами установок, подпадающих под требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии со статьей 94-6 Экологического кодекса Республики Казахстан, ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

      3. Форма заполняется следующим образом:

      в разделе 1 указывается полное наименование и бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер оператора установки;

      в разделе 2 указывается юридический адрес оператора установки (область, район/город, населенный пункт);

      в разделе 3 указывается вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности;

      в разделе 4 указывается ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии);

      в разделе 5 указываются контактные данные ответственного лица по отчету об инвентаризации парниковых газов;

      в разделе 6 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

      4. В разделе 7 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

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

      в графе 7.1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      в графе 7.2 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах;

      графа "Объем выбросов метана" разделяется на графы 3 и 4. В графе 3 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 4 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      графа "Объем выбросов закиси азота" разделяется на графы 5 и 6. В графе 5 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 6 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      графа "Объем выбросов перфторуглеродов" разделяется на графы 7 и 8. В графе 7 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 8 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      в графе 7.9 "Объем выбросов парниковых газов эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего" указывается общий объем выбросов по всем парниковым газам по каждому источнику. Объем выбросов парниковых газов указывается в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      в графе 7.10 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн" указывается общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам в тоннах;

      в графе 7.11 "Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода" указывается общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода.

      5. В разделе 8 указывается полное наименование каждой использованной методики по расчету объемов выбросов парниковых газов с указанием использования уровня расчетов.

      6. В разделе 9 указываются коэффициенты, использованные для расчетов:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

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

      в графе 9.1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      графа "Потребленное топливо" делится на графы 2 и 3. В графе 2 указывается вид потребленного топлива (уголь, газ, нефть, биотопливо, биомасса), в графе 3 указывается фактический объем потребленного топлива (в натуральных единицах);

      графа "Произведенная продукция за отчетный год" делится на графы 4, 5 и 6. В графе 4 указывается вид произведенной продукции, в графе 5 указывается количество произведенной продукции в натуральных единицах, в графе 6 указывается объем выбросов парниковых газов от производства каждого вида продукции в тоннах;

      графа "Коэффициенты, использованные для расчетов" подразделяется на графы 7, 8, 9. В графе 7 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в единицах - терраДжоуль на тонну топлива; в графе 8 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 9 указывается коэффициент выбросов углерода, в единицах - тонн на терраДжоуль или единица продукции.

      7. В разделе 10 указываются сведения единицам внутреннего сокращения (полученным, отчужденным):

      в графе 10.1 "Полученные единицы внутреннего сокращения на период действия Национального плана распределения квот" указывается объем единиц внутреннего сокращения, полученный на период действия Национального плана распределения квот;

      в графе 10.2 "Остаток полученных единиц внутреннего сокращения на период действия Национального плана распределения квот" указывается остаток полученных единиц внутреннего сокращения на период действия Национального плана распределения квот;

      в графе 10.3 "Отчужденные за отчетный год" указывается объем единиц внутреннего сокращения, отчужденный на отчетный год.

      8. В разделе 11 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество при наличии, ставится печать.

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан