# Об утверждении Порядка централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации

Приказ · № 40 · от 23.03.2001 · Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды · Действует без изменений

ПРИКАЗ
Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
от 23 марта 2001 г. N 40
Об утверждении Порядка централизованного учета
документов о выбросах и стоках парниковых газов
и результатов климатических проектов, снижающих
антропогенные выбросы или увеличивающих стоки
парниковых газов субъектами хозяйственной
деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации
Зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 21 мая 2001 г. Регистрационный N 2719
В целях сбора и организации централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации, для направления в Единый государственный фонд данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении, в соответствии с законодательством Российской Федерации приказываю:
1. Утвердить прилагаемый Порядок централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации (далее - Порядок).
2. ОПУ (Г.А.Папков) направить Порядок установленным порядком на государственную регистрацию в Минюст России.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

---

П О Р Я Д О К
централизованного учета документов о выбросах и стоках
парниковых газов и результатов климатических проектов,
снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки
парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности,
осуществляющими свою деятельность на территории
Российской Федерации
Утвержден приказом Росгидромета от 23 марта 2001 г. N 40
I. Общие положения
1.1. Порядок централизованного учета документов о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих

стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации (далее - Порядок), разработан в целях организации централизованного учета документов и постоянного пополнения совокупной документированной информации о выбросах и стоках парниковых газов и результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории Российской Федерации, при осуществлении деятельности Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, других заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, их территориальных органов, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, физических и юридических лиц независимо от их организационно-правовой формы в области мониторинга состояния окружающей природной среды, направляемых в Единый государственный фонд данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении.

На основе представляемой в документах информации Федеральной службой России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды ведется кадастр антропогенных выбросов и стоков парниковых газов и регистр результатов климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов предприятий и организаций, направляемых в Единый государственный фонд данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении, в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации:

от 21.12.99 г. N 1410 "О создании и ведении Единого государственного фонда данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении";

от 14.02.2000 г. N 128 "Об утверждении Положения о предоставлении информации о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении и чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают, могут оказать негативное воздействие на окружающую природную среду".

1.2. В целях настоящего Порядка используются следующие основные понятия:

РКИК - Рамочная конвенция ООН об изменении климата.

Парниковые газы (ПГ) - перечень газов, определенных в соответствии с Приложением А к Киотскому протоколу: диоксид углерода (СО ), метан (СН ), закись азота (N O), гидрофторуглероды
2 д 2 (ГФУ), перфторуглероды (ПФУ), гексафторид серы (SF ).
6

Проект - проект, снижающий выбросы или увеличивающий стоки парниковых газов, отвечающий требованиям Рамочной конвенции ООН об изменении климата и Киотскому протоколу к ней, в результате реализации которого уменьшаются выбросы или увеличивается сток (адсорбция, поглощение и т. п.) парниковых газов (ПГ) по отношению к предыдущему периоду.

ПСО - Проект, реализация которого субъектом хозяйственной деятельности на территории РФ осуществляется за счет средств иностранного инвестора.

Комиссия - Межведомственная комиссия Российской Федерации по проблемам изменения климата.

Росгидромет - Федеральная служба России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды является специально уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим исполнительные, контрольные, разрешительные, регулирующие и другие функции в области гидрометеорологии и смежных с ней областях. Утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.99 г. N 555 "Положение о Федеральной службе России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды" в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 19.07.98 г. N 113-ФЗ "О гидрометеорологической службе". Росгидромет - государственный заказчик Федеральной целевой программы "Предотвращение опасных изменений климата и их отрицательных последствий" (постановление Правительства Российской Федерации от 19.10.96 г. N 1242).

II. П О Р Я Д О К
централизованного учета документов о выбросах и стоках
парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности,
осуществляющими свою деятельность на территории
Российской Федерации

1. Учет осуществляется на основании отчетов о выбросах и стоках парниковых газов на территории Российской Федерации, подготавливаемых субъектами хозяйственной деятельности, реализующими проекты, снижающие выбросы или увеличивающие стоки парниковых газов, включая проекты совместного осуществления, за календарный отчетный год и представляемых до 1 апреля года, следующего за отчетным (одновременно при первичном представлении Проекта), в Федеральную службу России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет или его территориальные органы), в соответствии с формой отчетности субъектов хозяйственной деятельности (предприятий и организаций) Российской Федерации о выбросах и поглощении парниковых газов (приложение 1).

2. Росгидромет, его территориальные органы ведут регистрацию отчетов и кадастр учета данных антропогенных выбросов ПГ в атмосферу, выбросов и стоков ПГ по субъектам хозяйственной деятельности на территории Российской Федерации.

3. Территориальный орган Росгидромета:

3.1. При первичном представлении отчета в течение 30 дней проверяет содержание документации и, при необходимости, может привлекать экспертов в целях уточнения объемов выбросов и стоков ПГ по данному субъекту хозяйственной деятельности и методов учета.

3.2. В течение 10 дней после уточнения первичного отчета о выбросах и стоках ПГ по субъекту хозяйственной деятельности направляет извещение в организацию, представившую отчет, о принятии его с указанием регистрационного номера.

3.3. При оценке и проведении экспертизы первичных отчетов используются критерии, рекомендуемые Межправительственной группой экспертов по изучению климата, и положения Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

3.4. Обеспечивает внесение данных представленного отчета о выбросах и стоках ПГ по данному субъекту хозяйственной деятельности в кадастр, направляемый в Единый государственный фонд данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении.

3.5. Организует работу по мониторингу, экспертизе, контролю и учету выбросов и стоков ПГ предприятий и организаций, расположенных на территории обслуживания, закрепленной за территориальным органом, реализующих Проекты, включая ПСО. Обеспечивает системный подход к решению задачи мониторинга и учета антропогенных выбросов и стоков ПГ.

4. Представители субъекта хозяйственной деятельности обеспечивают достоверность информации в ежегодных отчетах.

III. П О Р Я Д О К
централизованного учета документов по результатам
климатических проектов, снижающих антропогенные
выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов
субъектами хозяйственной деятельности,
осуществляющими свою деятельность на территории
Российской Федерации

1. Росгидромет или его территориальные органы ведут учет и регистрацию необходимой документации, представляемой участниками Проектов, по результатам климатических проектов, снижающих антропогенные выбросы или увеличивающих стоки парниковых газов субъектами хозяйственной деятельности, осуществляющими свою деятельность на территории РФ, в объеме перечня (приложение 2), в соответствии с типовой формой (приложение 3).

2. Росгидромет в течение 10 дней с даты представления климатического результата Проекта направляет участнику, сдавшему документы по Проекту, уведомление о принятии его или отказе с письменным указанием причин.
3. При рассмотрении результата Проекта, при необходимости, Росгидрометом может формироваться группа экспертов, утверждаемая руководителем Росгидромета, которой Проект передается на экспертизу.
4. В месячный срок эксперты рассматривают Проект и представляют заключение по нему на утверждение руководителю Росгидромета.
5. После утверждения заключения результат Проекта заносится в регистр, ему присваивается регистрационный номер и направляется сообщение участникам Проекта.
6. В течение срока реализации Проекта его участники по письменному запросу представляют отчет о ходе реализации Проекта согласно приложению.
7. После реализации Проекта его участниками направляется в Росгидромет акт сдачи Проекта в эксплуатацию и отчет о фактических выбросах и стоках парниковых газов по реализованному Проекту.
8. Росгидромет в месячный срок со дня получения заключения экспертов оформляет свидетельство о количестве сокращения выбросов или увеличения стоков ПГ по реализованному Проекту и обеспечивает учет результатов реализованного Проекта в регистре, направляемом в Единый государственный фонд данных о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении.
9. При наличии в составе участников Проекта иностранного инвестора Проекту придается статус Проекта совместного осуществления, и Росгидрометом направляется сообщение в Секретариат Рамочной конвенции ООН об изменении климата.
10. Финансирование из внебюджетных источников обеспечивается за счет реализации международных проектов по совместному осуществлению мероприятий с государствами - Сторонами Конвенции. Отбор проектов осуществляется Межведомственной комиссией Российской Федерации по проблемам изменения климата (пункт 4 Федеральной целевой программы "Предотвращение опасных изменений климата и их отрицательных последствий", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 19.10.96 г. N 1242).

_____

Приложение 1
к Порядку, утвержденному
приказом Росгидромета
от 23 марта 2001 г. N 40

Ф О Р М А
отчетности субъектов хозяйственной деятельности
(предприятий и организаций) Российской Федерации
о выбросах и поглощении парниковых газов

Форма предусматривает отчетность по выбросам и поглощению для следующих газов с непосредственным (прямым) парниковым эффектом: CO , CH , N O, HFC (гидрофторуглеродов), PFC (перфторуглеродов) и
2 4 2 SF (элегаза).
6

Форма отчетности о выбросах и поглощении парниковых газов предназначена для использования всеми субъектами хозяйственной деятельности (предприятиями и организациями) Российской Федерации независимо от их организационно-правовой формы, характера и объемов деятельности.
Форма отчетности состоит из основных прилагаемых к настоящей форме таблиц 1, 2 и 3, а также описания по их заполнению.

Описание по заполнению прилагаемых к форме таблиц

Исходными данными для заполнения таблицы 1 "Выбросы и поглощение парниковых газов" являются полученные с использованием методик МГЭИК результаты расчетов выбросов и поглощения парниковых газов, суммированные за отчетный период (год). Данные (суммарно от всех источников или поглотителей соответствующей категории) для каждого указанного в таблице газа вносятся в строки 104-106, 108, 110-111, 113-119, 120, 122-125, 127-128, 130-134, 136-139 и 141-143 таблицы. Строки 107 и 126 не заполняются.

Если деятельность хозяйствующего субъекта сопровождается выбросами гидрофторуглеродных или перфторуглеродных соединений, то для них вначале заполняется таблица 3, а в таблицу 1 переносятся данные из строк 301, 304, 325 и 346 таблицы 3.

После внесения в таблицу 1 исходной информации в каждой заполненной строке производят расчет суммарных выбросов в $CO_2$-эквиваленте. Расчет производится по формуле:

$$S = \text{сумма } E_i \times K_i,$$

где S - сумма выбросов в $CO_2$-эквиваленте;

$E_i$ - выбросы i-ого газа;

$K_i$ - коэффициент для пересчета выбросов i-ого газа в $CO_2$-эквиваленте.

Коэффициенты пересчета $K_i$ приведены в таблице.

В столбец "Суммарные выбросы предыдущего года (в $CO_2$-эквиваленте)" вносятся данные из таблицы 1, заполнявшейся за 2 период, предшествовавший отчетному (данные берутся из столбца "Суммарные выбросы (в $CO_2$-эквиваленте)".

После этого рассчитывают и заносят во все строки таблицы 1 уменьшение (со знаком минус) или увеличение (со знаком плюс) выбросов в $CO_2$-эквиваленте в отчетном периоде по сравнению с предыдущим.

Коэффициенты для пересчета выбросов парниковых газов в $CO_2$-эквиваленте

| Газ | Химическая формула | Коэффициент пересчета |
|---|---|---|
| Диоксид углерода | $CO_2$ | 1 |
| Метан | $CH_4$ | 21 |
| Закись азота | $N_2O$ | 310 |
| Гидрофторуглероды (HFC) | | 1* |
| Перфторуглероды (PFC) | | 1* |
| Гексафторид серы (элегаз) | $SF_6$ | 23900 |

---

* Поскольку сумма выбросов HFC и PFC вносится в таблицу 1 в $CO_2$-эквиваленте, то для них коэффициенты пересчета равны единице.

Далее производят суммирование данных в таблице 1 по категориям источников. Для этого в каждом столбце таблицы 1 в соответствующую ячейку строки 103 заносят сумму данных по строкам 104-108, в строку 109 - по строкам 110-111, в строку 102 - сумму данных по строкам 103 и 109, в строку 112 - по строкам 113-119, в строку 121 - по строкам 122-128, в строку 129 - по строкам 130-134, в строку

135 - по строкам 136-139, в строку 140 - по строкам 141 и 142.

В каждую ячейку строки 101 заносят сумму значений по строкам 102, 112, 120, 121, 129 и 135.

Выбросы парниковых газов, связанные с использованием топлива и топливных продуктов для международных морских и авиационных перевозок (строка 140), и выбросы CO от
2 использования биомассы в качестве топлива (строка 143) при расчете строки 101 не учитываются.

Таблица 2 "Сводные данные по выбросам и поглощению парниковых газов" заполняется путем переноса в нее соответствующих данных из таблицы 1.

В таблице 3 "Выбросы гидрофторуглеродных и перфторуглеродных соединений" необходимо в ячейки столбца "Выбросы "(строки 302-303, 305-324, 326-345 и 347-348) внести результаты расчетов выбросов соответствующих гидрофторуглеродных и перфторуглеродных соединений по категориям источников за отчетный период. Внесенные значения умножаются на приведенные в соответствующих строках таблицы 3 переводные множители. Результаты умножения заносятся в столбец "Выбросы в CO -эквиваленте".
2
Далее данные в столбце "Выбросы в CO -эквиваленте" суммируются
2 следующим образом: в строку 301 заносится сумма значений по строкам 302-303, в строку 304 - по строкам 305-324, в строку 325 - по строкам 326-345, в строку 346 - по строкам 347-348. Полученные значения переносятся в таблицу 1.

Таблица 1

ВЫБРОСЫ И ПОГЛОЩЕНИЕ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Предприятие ___________________________________

Год _________________ +-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------+ ¦ N ¦Категории источников выбросов и ¦ ВЫБРОСЫ, тонн/год ¦Погло- ¦ ¦строки¦поглотителей парниковых газов ¦ ¦щение, ¦ ¦ ¦ ¦ ¦тонн/год¦ ¦ ¦ +-------------------------------------------------------------------------+--------¦ ¦ ¦ ¦CO ¦CH ¦N O¦HFC (в ¦PFC (в ¦SF ¦Сумма ¦Сумма ¦Уменьшение (-)¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ 2¦ 4¦ 2 ¦CO -экви-¦CO -экви-¦ 6¦выбросов ¦выбросов ¦или увеличение¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ 2 ¦ ¦(в CO -экви-¦предыдущего¦(+) выбросов в¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦валенте) ¦ ¦ 2 ¦года (в ¦очетном году ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦CO -экви- ¦по сравнению с¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦предыдущим ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦ 1 ¦ 2 ¦ 3 ¦ 4 ¦ 5 ¦ 6 ¦ 7 ¦ 8 ¦ 9 ¦ 10 ¦ 11 ¦ 12 ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦101 ¦Сумма выбросов и поглощения, ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ всего ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦102 ¦1 Энергоносители, в том числе: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦103 ¦ А Сжигание топлива, из него: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦104 ¦ 1 Производство энергии ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦105 ¦ 2 Промышленность и ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦строительство ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦106 ¦ 3 Транспорт (подвижные ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦источники) ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦107 ¦ 4 (Не заполняется) ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦108 ¦ 5 Прочие (укажите ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦конкретно) ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦109 ¦ В Технологические выбросы ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦и утечки топлива, из них: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦110 ¦ 1 Твердое топливо ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦111 ¦ 2 Нефть и природный газ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+---------+---+-----------+----------+-------------+--------¦ ¦112 ¦2 Промышленные процессы, в ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦том числе: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+------------------------------+---+---+---+---------+--

-------+---+------------+-----------+--------------+--------| |113 | A Переработка минерального | | | | | | | | | | | |
|сырья | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+----
----------+--------| |114 | B Химическая промышленность | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+--
-+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |115 | C Металлургия | | | | | | | | | | | +------
+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |116 | D
Другие производства | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+----------
--+-----------+--------------+--------| |117 | E Производство HFC и SF | | | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | | | +------+----
---------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |118 | F
Потребление HFC и SF | | | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------
+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |119 | G Прочие (укажите конкретно) | | | | | | | | | | | +-
-----+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |120 |3
Использование промышленной | | | | | | | | | | | | |продукции | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------
+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |121 |4 Сельское хозяйство, в том |
| | | | | | | | | | | |числе: | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+----------
-+-----------+--------------+--------| |122 | A Внутренняя ферментация | | | | | | | | | | | | |у с/х животных | | | | | | |
| | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------|
|123 | B Сбор, хранение и | | | | | | | | | | | | |использование навоза | | | | | | | | | | | +------+-----------------------
------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |124 | C Рисоводство | | | | | | | |
| | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------|
|125 | D Сельскохозяйственные земли | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+--
-------+---+------------+-----------+--------------+--------| |126 | E (Не заполняется) | | | | | | | | | | | +------+---------------
-----------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |127 | F Сжигание
сельскохо- | | | | | | | | | | | | |зяйственных (пожнивных) | | | | | | | | | | | | |остатков на полях | | | | | | | | | | |
+------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |128 |
G Другие виды деятельности | | | | | | | | | | | | |(укажите конкретно) | | | | | | | | | | | +------+----------------------
----------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |129 |5 Изменение
землепользования | | | | | | | | | | | | |и лесное хозяйство, в том | | | | | | | | | | | | |числе: | | | | | | | | | | | +------
+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |130 | A
Изменения запасов древесной| | | | | | | | | | | | |биомассы в лесах и на других | | | | | | | | | | | | |землях | | |
| | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+----
----| |131 | B Изменения площадей лесов и | | | | | | | | | | | | |степей | | | | | | | | | | | +------+-----------------------
-------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |132 | C Отчуждение земель |
| | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------
+--------| |133 | D Выбросы и стоки CO из | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | |почвы | | | | | | | | | | | +------+---
---------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |134 | E Другие
виды деятельности | | | | | | | | | | | | |(укажите конкретно) | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+--
-+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |135 |6 Отходы, в том числе: | | | | | | | |
| | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------|
|136 | A Захоронение твердых | | | | | | | | | | | | |отходов в земле | | | | | | | | | | | +------+---------------------------
----+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------| |137 | B Очистка сточных вод | |
| | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--
------| |138 | C Сжигание отходов | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------
+---+------------+-----------+--------------+--------| |139 | D Прочие (укажите | | | | | | | | | | | | |конкретно) | | | | | | | |
| | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------+--------|
|140 |7 Международный транспорт | | | | | | | | | | | | |(бункерное топливо), | | | | | | | | | | | | |в том числе: |
| | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---+------------+-----------+--------------
+--------| |141 | A Авиационный | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---+---+---+---------+---------+---
+------------+-----------+--------------+--------| |142 | B Морской | | | | | | | | | | | +------+-----------------------------+---

+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦143 ¦ 8 Выбросы CO от биомассы* ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+

_____

* Приводится для справки.

Таблица 2

СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВЫБРОСАМ И ПОГЛОЩЕНИЮ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Предприятие _____

Год _____ +----------+ ¦ N ¦Категории источников выбросов и ¦ ВЫБРОСЫ, тонн/год ¦Погло- ¦ ¦строки¦поглотителей парниковых газов ¦ ¦щение, ¦ ¦ ¦ ¦ ¦тонн/год¦ ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦ ¦ ¦CO ¦CH ¦N O¦HFC (в ¦PFC (в ¦SF ¦Сумма ¦Сумма ¦Уменьшение (-)¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ 2¦ 4¦ 2 ¦CO -экви-¦CO -экви-¦ 6¦выбросов ¦выбросов ¦или увеличение¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ 2 ¦ ¦(в CO -экви-¦предыдущего¦(+) выбросов в¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦валенте) ¦ ¦ 2 ¦года (в ¦очетном году ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦CO -экви- ¦по сравнению с¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦предыдущим ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦валенте) ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦201 ¦Сумма выбросов и поглощения, ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦всего ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦202 ¦1 Энергоносители, в том числе: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦203 ¦ A Сжигание топлива ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦204 ¦ B Технологические выбросы и ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦утечки топлива ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦205 ¦2 Промышленные процессы ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦206 ¦3 Использование промышленной ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦продукции ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦207 ¦4 Сельское хозяйство ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦208 ¦5 Изменение землепользования и ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦лесное хозяйство ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦209 ¦6 Отходы ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦210 ¦7 Международный транспорт ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦(бункерное топливо), ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦в том числе: ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦211 ¦ A Авиационный ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦212 ¦ B Морской ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+---+---+---+---------+---------+---+----------+----------+----------+--------¦ ¦213 ¦8 Выбросы CO от биомассы* ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+

_____

* Приводится для справки.

Таблица 3

ВЫБРОСЫ ГИДРОФТОРУГЛЕРОДНЫХ И ПЕРФТОРУГЛЕРОДНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

Предприятие _____

Год _____ +----------+ ¦ N ¦Категории ¦ Газ ¦Химическая ¦Выбросы,¦Переводной ¦Выбросы в ¦ ¦строки¦источников ¦ ¦формула ¦тонн/год¦множитель ¦CO -эквиваленте,¦ ¦ ¦выбросов ¦ ¦ ¦ ¦(потенциал ¦ 2 ¦ ¦ ¦парниковых ¦ ¦ ¦ ¦глобального¦тонн/год ¦ ¦ ¦газов ¦ ¦ ¦ ¦потепления)¦ ¦ +------+----------+----------+----------+----------+----------+----------¦ ¦ 1 ¦ 2 ¦ 3 ¦ 4 ¦ 5 ¦ 6 ¦ 7 ¦ +------+----------+----------+----------+----------+----------+----------¦ ¦301 ¦2C Металлургия ¦ВСЕГО ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+----------+----------+----------¦ ¦302 ¦ ¦Перфторметан ¦CF ¦ ¦6500 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+-

----------+--------+----------+----------| |303 | |Перфторэтан |C F | |9200 | | | | | | 2 6 | | | | +------+----------
----+----------+----------+--------+----------+----------| |304 |2E Производство|ВСЕГО | | | | | | |HFC и
PFC | | | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |305 | |HFC-23 |CHF
| |11700 | | | | | | 3 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |306 |
|HFC-32 |CH F | |650 | | | | | | 2 2 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+---------
-------| |307 | |HFC-41 |CH F | |150 | | | | | | 3 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+---------
---+----------| |308 | |HFC-43-10mee |C H F | |1300 | | | | | | 5 2 10 | | | | +------+----------+----------+--
----------+--------+----------+----------| |309 | |HFC-125 |C HF | |2800 | | | | | | 2 5 | | | | +------+----------+-
----------+----------+--------+----------+----------| |310 | |HFC-134 |C H F (CHF CHF )| |1000 | | | | | | 2 2
4 2 2 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |311 | |HFC-134a |C
H F (CH FCF ) | |1300 | | | | | | 2 2 4 2 3 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+-
----------| |312 | |HFC-152a |C H F (CH CH F) | |140 | | | | | | 2 4 2 3 2 | | | | +------+----------+----------
+----------+--------+----------+----------| |313 | |HFC-143 |C H F (CHF CH F)| |300 | | | | | | 2 3 3 2 2 | | | |
+------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |314 | |HFC-143a |C H F (CF CH
) | |3800 | | | | | | 2 3 3 3 3 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------|
|315 | |HFC-227ea |C HP | |2900 | | | | | | 3 7 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+---------
----+----------| |316 | |HFC-236fa |C H F | |6300 | | | | | | 3 2 6 | | | | +------+----------+----------+---------
-------+--------+----------+----------| |317 | |HFC-245ca |C H F | |560 | | | | | | 3 3 5 | | | | +------+----------+---
----------+----------+--------+----------+----------| |318 | |Перфторметан |CF | |6500 | | | | | | 4 | | | | +---
---+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |319 | |Перфторэтан |C F | |9200 | |
| | | | 2 6 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |320 |
|Перфторпропан |C F | |7000 | | | | | | 3 8 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+---------
-+----------| |321 | |Перфторбутан |C F | |7000 | | | | | | 4 10 | | | | +------+----------+----------+---------
-------+--------+----------+----------| |322 | |Перфторциклобутан|c-C F | |8700 | | | | | | 4 8 | | | | +------+-------
--------+----------+----------+--------+----------+----------| |323 | |Перфторпентан |C F | |7500 | | | | | |
5 12 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |324 |
|Перфторгексан |C F | |7400 | | | | | | 6 14 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+---------
--+----------| |325 |2F Потребление |ВСЕГО | | | | | | |HFC и PFC | | | | | | +------+----------+----------
+----------+--------+----------+----------| |326 | |HFC-23 |CHF | |11700 | | | | | | 3 | | | | +------+----------
+----------+----------+--------+----------+----------| |327 | |HFC-32 |CH F | |650 | | | | | | 2 2 | | | | +------
+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |328 | |HFC-41 |CH F | |150 | | | | | | 3 |
| | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |329 | |HFC-43-10mee |C H
F | |1300 | | | | | | 5 2 10 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------|
|330 | |HFC-125 |C HF | |2800 | | | | | | 2 5 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+---------
-+----------| |331 | |HFC-134 |C H F (CHF CHF )| |1000 | | | | | | 2 2 4 2 2 | | | | +------+----------+----------
----+----------+--------+----------+----------| |332 | |HFC-134a |C H F (CH FCF ) | |1300 | | | | | | 2 2 4 2 3 | |
| | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |333 | |HFC-152a |C H F (CH
CH F) | |140 | | | | | | 2 4 2 3 2 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------
---| |334 | |HFC-143 |C H F (CHF CH F)| |300 | | | | | | 2 3 3 2 2 | | | | +------+----------+----------+----------
----+--------+----------+----------| |335 | |HFC-143a |C H F (CF CH ) | |3800 | | | | | | 2 3 3 3 3 | | | | +------+-----
----------+----------+----------+--------+----------+----------| |336 | |HFC-227ea |C HF | |2900 | | | | | | 3 7
| | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |337 | |HFC-236fa |C H F |
|6300 | | | | | | 3 2 6 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |338 |
|HFC-245ca |C H F | |560 | | | | | | 3 3 5 | | | | +------+----------+----------+----------+--------+----------+-
----------| |339 | |Перфторметан |CF | |6500 | | | | | | 4 | | | | +------+----------+----------+----------
+--------+----------+----------| |340 | |Перфторэтан |C F | |9200 | | | | | | 2 6 | | | | +------+----------+----------
-------+----------+--------+----------+----------| |341 | |Перфторпропан |C F | |7000 | | | | | | 3 8 | | | | +----
--+----------+----------+----------+--------+----------+----------| |342 | |Перфторбутан |C F | |7000 |

¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 10 ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦343 ¦ ¦Перфторциклобутан¦c-C F ¦ ¦8700 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 8 ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦344 ¦ ¦Перфторпентан ¦C F ¦ ¦7500 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 5 12 ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦345 ¦ ¦Перфторгексан ¦C F ¦ ¦7400 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 6 14 ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦346 ¦2G Прочие ¦ВСЕГО ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦(укажите ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦конкретно) ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦347 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +------+----------+----------+----------+--------+----------+----------¦ ¦348 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+

---

Приложение 2
к Порядку, утвержденному
приказом Росгидромета
от 23 марта 2001 г.
N 40

П Е Р Е Ч Е Н Ь
необходимой документации по оформлению
результатов проектов

I. Участники проекта при первичной регистрации представляют на рассмотрение следующие документы:

1. Пояснительную записку на русском (и английском - при наличии иностранного партнера) языке, в которой указывается:

1.1. Расчет сокращения выбросов или увеличения стоков парниковых газов (ПГ) в эквиваленте CO , получаемого в результате
2 реализации Проекта.

1.2. Вид деятельности предприятий-участников.

1.3. Место регистрации участников.

1.4. Номера свидетельств о государственной регистрации (идентификационный).

1.5. Даты регистрации.

1.6. Юридические адреса.

1.7. Фактические адреса.

1.8. Опыт работы в данном направлении вида деятельности.

1.9. Преимущества и недостатки существующей продукции или применяемой технологии в сравнении с продукцией или технологией, выпускаемой в результате реализации Проекта.

1.10. Объем инвестиций по проекту с указанием сроков и этапов осуществления и источников финансирования.

1.11. Сроки реализации Проекта.

1.12. Доходы и расходы по Проекту с момента получения инвестиций и до достижения полной производственной мощности.

1.13. Численность занятых до начала Проекта и по его завершении.

2. Отчет о выбросах и стоках ПГ в эквиваленте CO за
2 предыдущие годы в соответствии с методическими указаниями (приложение 5).

3. Соглашение участников о порядке распределения результата Проекта, включая проект совместного осуществления.

II. После реализации Проекта его участники представляют:

1. Акт сдачи Проекта в эксплуатацию.

2. Ежегодно отчет о фактических выбросах и стоках парниковых газов по реализованному Проекту.

---

Приложение 3

к Порядку, утвержденному
приказом Росгидромета
от 23 марта 2001 г. N 40

Ф О Р М А

представления проекта, снижающего выбросы
или увеличивающего стоки парниковых газов

Настоящая форма представления проекта, снижающего выбросы или увеличивающего стоки парниковых газов, включая проекты совместно осуществляемой деятельности в пилотной фазе выполнения обязательств по Конвенции, разработана в соответствии с единым форматом передачи отчетов по совместной деятельности в пилотной фазе и одобрена решением Вспомогательного органа для консультирования по научным и техническим аспектам Рамочной конвенции ООН по изменению климата (Пятая сессия, Бонн, 25-28 февраля 1997 г.).

1. Название Проекта: _____
_____

2. Участники-исполнители: +----------+ ¦Пункт ¦Заполните, пожалуйста, если ¦ ¦ ¦имеется ¦ +----------+----------¦ ¦Название организации: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Название организации (на англ. яз.):¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Идентификационный номер: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Сокращенное название: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Сокращенное название (на англ. яз.):¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Функции в рамках деятельности: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Улица: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Почтовый индекс: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Город: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Страна: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Телефон: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Факс: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Адрес в электронной почте: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Адрес в Интернете: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Контактное лицо по проекту: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Фамилия: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Имя, отчество: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Должность: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Прямой тел.: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Прямой факс: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Прямой адрес в электронной почте: ¦ ¦ +----------+

Заполняется по одной таблице на каждого участника-исполнителя с указанием функций деятельности в рамках проекта. Участниками-исполнителями могут быть: учреждения, министерства, компании, неправительственные организации и т. д., вовлеченные в данную деятельность, т. е. исследовательские институты, связанные с проектом, финансовые контролеры, правительственные агентства, тесно связанные с данной деятельностью, и т. д.

3. Краткая пояснительная записка: +----------+ ¦Пункт ¦Заполняется по возможности ¦ +----------+----------¦ ¦Общее описание проекта: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Тип проекта: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Местоположение (точное, напр., ¦ ¦ ¦город, регион, страна (штат): ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Дата начала деятельности: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Ожидаемая дата окончания ¦ ¦ ¦деятельности: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Стадия деятельности: ¦Взаимно согласована. В ¦ ¦ ¦работе. Завершена. ¦ +----------+----------¦ ¦Продолжительность деятельности по ¦ ¦ ¦проекту до даты его окончания ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Технические и др. требования к ¦ ¦ ¦проекту ¦ ¦ +----------+

_____

В соответствии с Порядком рассмотрения Межведомственной комиссией Российской Федерации по

проблемам изменения климата предложений к проектам совместного осуществления обязательств по Рамочной конвенции ООН об изменении климата.
Используется нижеследующая классификация Межведомственной Группы Экспертов по Изменению Климата (МГЭИК): энергоэффективность; возобновимые источники энергии; переход на другие виды топлива; охрана; восстановление лесов или лесовозобновление; облесение; улавливание утечек газа; промышленные процессы; растворители; сельское хозяйство; захоронение отходов или бункерное топливо.
Напишите соответствующий вариант.
4. Стоимость проекта: +----------+ ¦Наименование ¦Год 1 ¦Год 2 ¦ ... ¦ Год X ¦ +----------+------+------+-----+--------¦ ¦Стоимость проекта (в долл. США): ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+------+------+-----+--------¦ ¦Доля ПСО в проекте (в долл. США): ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+------+------+-----+--------¦ ¦Стоимость снижения выбросов ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦(в долл. США на т СО в эквиваленте)¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+
5. Взаимно согласованные процедуры оценки стоимости проекта: +----------+ ¦Опишите процедуры, включая названия привлеченных организаций ¦ +----------¦ +----------¦ +----------¦ +----------+
Убедитесь, пожалуйста, в том, что информация о привлеченных организациях имеется в разделе 2.
6. При наличии иностранного участника и соглашения о распределении результата Проекта:
Принятие, одобрение и утверждение Проекта совместно осуществляемой деятельности выполнения обязательств по Конвенции в пилотной фазе требует предварительного принятия, одобрения или утверждения его национальными органами Правительств Стран - участников совместного проекта.
На основании постановления Правительства Российской Федерации от 19.10.96 г. N 1242 "Об утверждении Федеральной целевой программы "Предотвращение опасных изменений климата и их отрицательных последствий" отбор международных проектов по совместному осуществлению мероприятий с государствами - Сторонами Конвенции осуществляется Межведомственной комиссией Российской Федерации по проблемам изменения климата, в соответствии с Порядком рассмотрения Межведомственной комиссией Российской Федерации по проблемам изменения климата предложений к проектам совместного осуществления обязательств по Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержденным на заседании Межведомственной комиссии Российской Федерации по проблемам изменения климата 27 марта 1996 г.
7. Соответствие Проекта развитию национальной экономики, приоритетным задачам и стратегии в социально-экономической сфере и области охраны окружающей среды, степень их поддержки: +----------+ ¦ Опишите (насколько это возможно), каким образом данная¦ ¦деятельность соответствует развитию национальной экономики,¦ ¦приоритетным задачам и стратегии в социально-экономической сфере¦ ¦и в области охраны окружающей среды, степень их поддержки ¦ +----------¦ +----------¦ +----------¦ +----------+
8. Возникающие преимущества в результате деятельности по Проекту.
Где возможно, следует представить количественную информацию. В случае невозможности следует дать качественное описание. По мере появления количественной информации ее следует представлять с использованием обновленных данных. (Если объем количественной информации значителен, следует указать источник.) +----------+ ¦Наименование ¦Заполните, пожалуйста ¦ +----------+----------¦ ¦Детально опишите преимущества для ¦ ¦ ¦окружающей среды: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Имеются ли количественные данные для ¦Да/нет ¦ ¦оценки пользы, приносимой окружающей ¦ ¦ ¦среде? ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Подробно опишите социально-культурные¦ ¦ ¦преимущества: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Имеются ли количественные

данные для ¦Да/нет ¦ ¦оценки социальных преимуществ? ¦ ¦ +----------+---------- ------¦ ¦Подробно опишите экономическую ¦ ¦ ¦выгоду: ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Имеются ли количественные данные для ¦Да/нет ¦ ¦оценки экономической выгоды? ¦ ¦ +---------- ----------+

9. Подсчет вклада от деятельности по Проекту в реальные, измеримые и долгосрочные преимущества для окружающей среды, связанные со смягчением изменения климата, которые не имели бы места, если бы данный проект не осуществлялся.

9.1. Оценка выбросов парниковых газов до осуществления проекта (базовый уровень проекта - baseline):

Описание базового уровня или сценария, включая используемую методологию, осуществляется на основании отчета предприятия о выбросах и стоках ПГ в эквиваленте CO ; за предыдущие годы в 2 соответствии с Методическими указаниями (приложение 5).

9.2. Предполагаемая оценка выбросов парниковых газов в результате реализованного проекта.

Описание выбросов парниковых газов по Проекту с заполнением следующей таблицы:

Сводная таблица: Ожидаемое сокращение выбросов. +----------+ ¦ ¦Парниковый¦Год 1¦Год 2 ¦ ... ¦Год X ¦ ¦ ¦газ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦A) Базовый сценарий проекта ¦C0 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N 0 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦B) Проектный сценарий ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦C) Результат (B-A) ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦D) Кумулятивный эффект ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 3 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+-----+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+

_____

Вкл. выбросы газов с непрямым парн. эффектом.

10. Дополнение к финансовым обязательствам Сторон, включенных в Приложение II к Конвенции, в рамках финансового механизма, а также к текущим официальным потокам средств содействия развитию (заполняется при наличии иностранного инвестора).

Иностранный участник Проекта совместного осуществления должен указать все источники Финансирования проекта. +----------+ ¦Категория финансирования ¦Сумма (долл. США) ¦ ¦(Каждый источник на отдельной строчке)¦ ¦ +----------+----------¦ +----------+----------¦ +---------- ----------+

11. Вклад в укрепление потенциала, трансфер ноу-хау и экологически безопасных технологий другим Сторонам, особенно Сторонам, являющимся развивающимися странами, направленный на обеспечение возможностей этих стран выполнить условия Конвенции. При этом Стороны, являющиеся развитыми странами, будут поддерживать развитие и наращивание внутреннего потенциала и технологий Сторон, являющихся развивающимися странами (заполняется при наличии иностранного участника). +----------+ ¦Трансфер ноу-хау и экологически ¦ Краткое описание ¦ ¦безопасных технологий ¦ ¦ +----------+----------¦ +----------+----------¦ +----------+----------¦ +----------+

Поддержка или наращивание внутреннего потенциала:

Заполняется при наличии иностранного участника +----------+ ¦Внутренний потенциал ¦Развитие или наращивание ¦Краткое описание¦ ¦ Название ¦ ¦ ¦ ¦ организации

¦ ¦ ¦ +----------+----------+----------¦ +----------+----------+----------¦ +----------+

_____

Убедитесь, пожалуйста, в том, что подробная информация о способе связи со всеми упомянутыми организациями приведена выше в разделе А.2.

12. Дополнительные комментарии к Проекту (если имеются), включая любой приобретенный практический опыт или технические сложности, влияния, последствия или другие возникшие препятствия.

Дайте ответы на следующие вопросы по проекту, если возможно:

1) Приобретаемый по проекту практический опыт:

2) Технические сложности:

3) Возникшие влияния:

4) Возникшие последствия:

5) Другие возникшие препятствия:

6) Иное:

13. Оформление проекта:

Представляемый проект должен быть подписан основными участниками.

Необходимая документация по проекту в соответствии с вышеизложенной формой представляется в Росгидромет в двух экземплярах на русском языке и на магнитном носителе в формате Word 95-98. При наличии иностранного инвестора также представляются два экземпляра Проекта на английском языке.

_____

Приложение 4

к Порядку, утвержденному

приказом Росгидромета

от 23 марта 2001 г.

N 40 Отчет о ходе реализации Проекта +----------+ ¦Название проекта ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Адрес проекта ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Регистрационный номер ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Идентификационный номер ¦ ¦ +----------+----------¦ ¦Название участников проекта ¦ ¦ +----------+

Достигнутые результаты снижения выбросов

или увеличения стоков парниковых газов по проекту +----------+ ¦ ¦Парниковый¦Год 1¦Год 2 ¦ ... ¦Год X ¦ ¦ ¦газ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦A) Базовый сценарий проекта ¦C0 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N 0 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦B) Проектный сценарий ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦C) Результат (B-A) ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-----+------+-----+------¦ ¦D) Кумулятивный эффект ¦CO ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+-----+-----+------¦ ¦ ¦CH ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 4 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦N O ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ 2 ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+-----+------+-----+------¦ ¦ ¦другие ¦ ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+

Финансирование +----------+ ¦ ¦Полная стоимость¦Освоено на начало¦Остаток до срока ¦ ¦ ¦проекта ¦текущего года ¦реализации ¦ ¦ ¦ ¦ ¦проекта ¦ +----------+----------+----------+----------¦ ¦Всего: ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+----------+----------¦ ¦В том числе:¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+----------+----------¦ ¦Участник 1 ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+-

----------+----------¦ ¦Участник 2 ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+----------+----------+----------¦ ¦Участник 3 ¦ ¦ ¦ ¦ +----------+ Ответственный исполнитель по Проекту _____ (должность, Ф. И. О.) М. П.

_____