

**Комитет по надзору
за Совместным Осуществлением**

2006 год: итоги работы

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением (КНСО) был создан в декабре 2005 года на первой сессии Совещания Сторон Киотского протокола в соответствии с решениями 9/СМР.1 «Руководящие принципы для осуществления статьи 6 Киотского протокола» и 10/СМР.1 «Осуществление статьи 6 Киотского протокола».

Основной задачей Комитета является проверка сокращений, которые получаются в результате реализации проектов Совместного Осуществления. Регистрация проектов и сокращений в КНСО не является обязательной и зависит от того, насколько вовлеченные страны выполняют условия доступа к механизмам Киотского протокола. Минимальный набор критериев, который необходим для направления проекта на рассмотрение в Комитет, включает:

- на стадии проектно-технической документации:
 - наличие национального органа, уполномоченного утверждать и регистрировать проекты СО;
 - наличие национальных процедур регистрации проектов СО.
- на стадии отчета о мониторинге достигнутых сокращений выбросов:
 - ратифицирован Киотский протокол;
 - определено и зафиксировано установленное количество выбросов (квота страны на 2008-2012 гг.);
 - наличие функционирующего национального реестра для учета различных углеродных единиц.

В состав Комитета входят 20 человек, выбираемых Совещанием Сторон Киотского протокола на следующей основе:

- три представителя и три заместителя от стран с переходной экономикой;
- три представителя и три заместителя от развитых стран;
- три представителя и три заместителя от развивающихся стран;
- один представитель и его заместитель от малых островных развивающихся государств.

Таким образом, в составе КНСО 12 человек являются представителями стран, имеющих количественные обязательства по сокращению и стабилизации выбросов, а 8 представителями от стран не имеющих таковых.

Функции и полномочия Комитета весьма обширны и включают в себя:

- Контроль процесса независимой экспертизы (верификации) проектно-технической документации проектов СО и отчетов о достигнутых сокращениях выбросов;
- Разработка формата проектно-технической документации для проектов СО и рекомендаций по его заполнению;
- Разработка руководящих принципов по построению базовой линии и осуществлению мониторинга сокращенных выбросов;
- Разработка правил и процедур для аккредитации независимых компаний, которые будут заниматься верификацией по проектам СО, а также непосредственно проведение аккредитации;

- Административные и управленческие вопросы:
 - разработка регламента и плана работы КНСО;
 - разработка системы сборов для покрытия административных расходов;
 - правила и процедуры использования внешних консультантов.
- Ежегодная отчетность перед Совещанием Сторон Киотского протокола и подготовка рекомендаций по следующим вопросам:
 - пересмотра руководящих принципов механизма Совместного Осуществления;
 - пересмотра руководящих принципов по построению базовой линии и мониторингу сокращенных выбросов;
 - пересмотра стандартов и процедур для аккредитации независимых компаний.

В 2006 году Комитет провел 5 заседаний, что позволило выполнить достаточно амбициозный план работы. В результате были разработаны и приняты все правила, процедуры и рекомендации, необходимые как для подготовки проектов СО (формат проектно-технической документации и рекомендации по его заполнению, критерии построения базовой линии и плана мониторинга), так и для их последующего рассмотрения в Комитете (процедура рассмотрения отчетов о детерминации проектно-технической документации, размер и порядок уплаты административных сборов и пр.) Официальное открытие процедуры рассмотрения проектов СО в Комитете состоялось 26 ноября 2006 г. Именно после этой даты стало возможно размещать проекты СО на сайте секретариата РКИК ООН для сбора комментариев заинтересованных сторон, что является отправной точкой в процедуре регистрации проектов СО.

Также при Комитете было создано подразделение по аккредитации, которое начало процесс рассмотрения поступивших заявок. Ожидается, что первые независимые компании по верификации проектно-технической документации будут аккредитованы уже в 2007 году.

Таким образом, можно констатировать, что подготовительный этап для механизма Совместного Осуществления успешно завершен и теперь настало время практических действий – оформления и регистрации проектов по механизму Совместного Осуществления.

Приложения:

- | | |
|--------------|--|
| Приложение 1 | Формат проектно-технической документации для Совместного Осуществления |
| Приложение 2 | Руководство для пользователей формата проектно-технической документации для Совместного Осуществления |
| Приложение 3 | Рекомендации по критериям расчета базовой линии и мониторингу |
| Приложение 4 | Административные сборы для покрытия расходов, связанных с деятельностью Комитета по надзору за Совместным Осуществлением |

Приложение 1

Формат проектно-технической документации
для Совместного Осуществления



**ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
ДЛЯ СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ
Версия – 01 от 15 июня 2006**

СОДЕРЖАНИЕ

- A. Общее описание проекта
- B. Базовая линия
- C. Срок жизни проекта / кредитный период
- D. План мониторинга
- E. Оценка сокращений выбросов парниковых газов
- F. Влияние на окружающую среду
- G. Комментарии заинтересованных лиц

Приложения

Приложение 1: Контактная информация об участниках проекта

Приложение 2: Информация о базовой линии

Приложение 3: План мониторинга



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

РАЗДЕЛ А. Общее описание проекта

А.1. Название проекта:

>>

А.2. Описание проекта:

>>

А.3. Участники проекта:

>>

А.4. Техническое описание проекта:

А.4.1. Место нахождения проекта:

>>

А.4.1.1. Принимающая сторона (стороны):

>>

А.4.1.2. Регион/Штат/Область(провинция) и т.п.:

>>

А.4.1.3. Город/Населенный пункт/Поселение и т.п.:

>>

А.4.1.4. Подробности места нахождения, включая информацию, позволяющую однозначно идентифицировать проект (не более 1 страницы):

>>

А.4.2. Применяемые технологии, меры, операции или действия, предусмотренные проектом:

>>

А.4.3. Краткое объяснение того, каким образом антропогенные выбросы парниковых газов будут сокращаться в рамках предложенного проекта совместного осуществления, а также того, почему сокращения выбросов были бы невозможны без проекта, учитывая особенности национальной и/или отраслевой политики и другие обстоятельства:

>>

А.4.3.1. Объем сокращений выбросов, рассчитанный на кредитный период:

>>

А.5. Сведения об утверждении проекта участвующими Сторонами:

>>



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

РАЗДЕЛ В. Базовая линия

В.1. Описание и обоснование выбранной базовой линии

>>

В.2. Описание того, как сокращаются антропогенные выбросы парниковых газов от источников, ниже уровня тех выбросов, которые имели бы место в отсутствие проекта СО:

>>

В.3. Описание того, как определение границ проекта применимо к данному проекту:

>>

В.4. Прочая информация о базовой линии, включая дату ее установки и названия физических/юридических лиц, установивших ее:

>>

РАЗДЕЛ С. Сроки проекта /кредитный период

С.1. Дата начала проекта:

>>

С.2. Ожидаемый срок жизни проекта:

>>

С.3. Продолжительность кредитного периода:

>>



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

РАЗДЕЛ D. План мониторинга

D.1. Описание выбранного плана мониторинга:

>>

D.1.1. Опция 1 – Мониторинг выбросов по проектному сценарию и по сценарию базовой линии:

D.1.1.1. Собранные данные для контроля выбросов по проекту и порядок хранения этих данных:

Идентификационный номер (Пожалуйста, используйте номера с целью облегчения использования перекрестных ссылок с D.2.)	Переменные данные	Источник данных	Единица измерения	Измеренный (и), подсчитанный (п), оцененный (о)	Частота проведения регистрационных записей	Часть данных, подлежащих мониторингу	Способ хранения (электронный/ на бумажном носителе)	Комментарии

D.1.1.2. Описание формул, используемых для оценки выбросов, предусмотренных проектом (для каждого газа, источника и т.п; в единицах CO₂ эквивалента):

>>

D1.1.3. Данные, необходимые для определения базовой линии антропогенных выбросов парниковых газов от источников в рамках проекта, порядок сбора и хранения этих данных:

Идентификационный номер (Пожалуйста, используйте номера с целью облегчения использования перекрестных ссылок с D.2)	Переменные данные	Источник данных	Единица данных	Измеренный (и), подсчитанный (п), оцененный (о)	Частота проведения регистрационных записей	Часть данных, подлежащих мониторингу	Способ хранения (электронный/ на бумажном носителе)	Комментарии

D1.1.4. Описание формул, используемых для оценки выбросов, предусмотренных базовой линией (для каждого газа, источника и т.п; в единицах



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

СО₂ эквивалента):

>>

D.1.2. Опция 2 – Прямой мониторинг сокращений выбросов по проекту (значения должны согласовываться с данными из раздела E):

D.1.2.1. Данные, подлежащие сбору для целей мониторинга сокращений выбросов по проекту, и порядок их хранения :

Идентификационный номер (Пожалуйста, используйте номера с целью облегчения использования перекрестных ссылок с D.2)	Переменные данные	Источник данных	Единица измерения	Измеренный (и), подсчитанный (п), оцененный (о)	Частота проведения регистрационных записей	Часть данных, подлежащих мониторингу	Способ хранения (электронный/ на бумажном носителе)	Комментарии

D1.2.2. Описание формул, используемых для подсчета сокращений выбросов по проекту (для каждого газа, источника и т.п; выбросов/сокращений выбросов в единицах СО₂ эквивалента):

>>

D.1.3. Порядок проведения учета утечек в плане мониторинга:

D.1.3.1. Там, где применимо, пожалуйста, опишите данные и род информации, которые будут собираться для осуществления мониторинга эффекта утечек по проекту:

Идентификационный номер (Пожалуйста, используйте номера с целью облегчения использования перекрестных ссылок с D.2)	Переменные данные	Источник данных	Единица измерения	Измеренный (и), подсчитанный (п), оцененный (о)	Частота проведения регистрационных записей	Часть данных, подлежащих мониторингу	Способ хранения (электронный/ на бумажном носителе)	Комментарии

D.1.3.2. Описание формул, используемых для оценки утечек (для каждого газа, источника и т.п; в единицах СО₂ эквивалента):

>>



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

D.1.4. Описание формул, используемых для оценки сокращения выбросов, предусмотренных в проекте (для каждого газа, источника и т.п.; выбросы/сокращения выбросов в единицах CO₂ эквивалента):

>>

D1.5. Информация о сборе и учете данных о воздействии проекта на окружающую среду в соответствии с процедурами по требованию принимающей стороны (там, где применимо):

>>

D.2. Процедуры контроля качества и гарантии качества, предпринятые для мониторинга данных:

Данные (укажите таблицу и идентификационный номер)	Степень неопределенности данных (высокая/средняя/низкая)	Объясните планируемые процедуры контроля качества/гарантии качества для этих данных, или почему в их проведении нет необходимости

D.3. Пожалуйста, опишите операционную и управленческую структуру, которую исполнители проекта будут применять при реализации плана мониторинга:

>>

D.4. Названия физических/юридических лиц, разработавших план мониторинга:

>>



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

РАЗДЕЛ Е. Оценка сокращений выбросов парниковых газов

Е.1. Оценка выбросов проекта:

>>

Е.2. Оценка утечек:

>>

Е.3. Сумма Е.1. и Е.2.:

>>

Е.4. Оценка выбросов в соответствии с базовой линией

>>

Е.5. Разность Е.4. и Е.3., определяющая сокращение выбросов по проекту:

>>

Е.6. Таблица, отражающая значения, получившиеся в результате применения вышеуказанных формул:

>>

РАЗДЕЛ F. Воздействие на окружающую среду

F.1. Документация по анализу воздействия проекта на окружающую среду, включая трансграничные воздействия в соответствии с процедурами, определенными принимающей стороной:

>>

F.2. Если участники проекта или принимающая сторона сочли воздействие на окружающую среду значительным, пожалуйста, предоставьте заключения и все ссылки на необходимую документацию оценки воздействия на окружающую среду, проведенные в соответствии с процедурами, определенными принимающей стороной:

>>

РАЗДЕЛ G. Комментарии заинтересованных лиц

G.1. Информация о комментариях заинтересованных лиц, относящихся к проекту:

>>



Приложение 1

1 Контактная информация об участниках проекта

Организация:	
Улица/ п/я	
Строение:	
Город:	
Штат/регион	
Почтовый индекс:	
Страна:	
Телефон:	
Факс:	
Адрес э/почты:	
Адрес в интернете:	
Представитель:	
Титул:	
Обращение:	
Фамилия	
Второе имя	
Имя:	
Департамент:	
Номер телефона (прямой):	
Номер факса (прямой):	
Мобильный номер телефона:	
Личный адрес э/почты:	



Комитет по надзору за Совместным Осуществлением

Приложение 2

Информация о базовой линии

Приложение 3

План мониторинга

**РУКОВОДСТВО ДЛЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ФОРМАТА
ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ**

Версия 01

СОДЕРЖАНИЕ

ЧАСТЬ I. Общие рекомендации

1. Общая информация по формату проектно-технической документации для Совместного Осуществления
2. Глоссарий терминов для Совместного Осуществления

ЧАСТЬ II. Формат проектно-технической документации для Совместного Осуществления

1. Информация по формату проектно-технической документации для Совместного Осуществления
2. Рекомендации для пользователей формата проектно-технической документации для Совместного Осуществления

ЧАСТЬ I

А. Общая информация по формату для заполнения проектно-технической документации для Совместного Осуществления

1. Цель настоящих рекомендаций – помощь пользователям формата проектно-технической документации для Совместного Осуществления.
2. Формат для проектно-технической документации для СО бы разработана Комитетом по надзору за Совместным Осуществлением (КНСО) в соответствии с решениями 16/СР.7 и 10/СМР.1, а также в соответствии с рекомендациями по осуществлению положений статьи 6 Киотского протокола согласно решению 9/СМР.1 и приложению к нему (далее – «Рекомендации по совместному осуществлению»).
3. Участники проекта, которые намереваются подать специальную проектную документацию на рассмотрение независимой аккредитованной организации в соответствии с процедурой верификации КНСО, согласно рекомендациям по СО (параграфы 30-45), должны подать заполненный формат проектно-технической документации для СО.
4. Формат проектно-технической документации для СО может быть получен на веб-сайте Рамочной конвенции ООН об изменении климата, секция СО (<http://ji.unfccc.int>), или по электронной почте (ji-info@unfccc.int), или в печатной форме из секретариата Рамочной конвенции ООН об изменении климата (fax: +49 228 815 1999).
5. Термины, подчеркнутые в формате проектно-технической документации для СО пунктирной линией, разъясняются в «Глоссарии терминов для проектов совместного осуществления», который включен в настоящие рекомендации. Пользователи формата проектно-технической документации для СО должны использовать последнюю версию глоссария.
6. Участники проекта также должны изучить секцию «Рекомендации / Пояснения» веб-сайта Рамочной конвенции ООН об изменении климата, секция СО (<http://ji.unfccc.int>). Содержание этой секции может быть получено в секретариате Рамочной конвенции ООН об изменении климата (e-mail: ji-info@unfccc.int, fax: +49 228 815 1999).
7. КНСО может, при необходимости, пересматривать формат проектно-технической документации для СО. Новые версии формата вступают в силу после принятия их КНСО с учетом нижеследующих положений.
8. Пересмотр формата проектно-технической документации для СО не затрагивает проекты, проектная документация для которых:
 - (a) Уже стала основанием для принятия решения независимой аккредитованной организацией; или
 - (b) До принятия нового формата уже была подана независимой аккредитованной организации на рассмотрение; или
 - (c) Была подана независимой аккредитованной организации в течение месяца после принятия нового формата проектно-технической документации для СО.
9. КНСО не принимает документы, оформленные с использованием устаревшего формата проектно-технической документации спустя шесть месяцев после принятия новой версии формата.

10. В соответствии с рекомендациями по СО, рабочий язык КНСО – английский. Формат проектно-технической документации для проектов СО должен быть заполнен на английском языке.
11. Формат проектно-технической документации для СО не должен изменяться. Он должна быть заполнен без изменения или добавления заголовков, логотипов, форматирования или шрифтов. Таблицы нельзя удалять или изменять. Тем не менее, по необходимости в таблицы можно добавлять строки.
12. Заполненный формат должен содержать номер версии и дату составления документа (секция А.1).
13. Если какая-либо секция формата проектно-технической документации не применима, необходимо указать, что секция намеренно не заполнена.
14. Формат проектно-технической документации не применим для проектов совместного осуществления в сфере землепользования, изменения в землепользовании и лесного хозяйства).

В. Глоссарий терминов для Совместного Осуществления

«Совместное осуществление» (СО) – механизм, описанный в Статье 6 Киотского протокола. «Для целей выполнения своих обязательств по Статье¹ 3 любая Сторона², включенная в Приложение I, может передавать любой другой такой Стороне или приобретать у нее единицы сокращения антропогенных выбросов парниковых газов по соответствующим источникам и увеличения абсорбции парниковых газов в любом секторе экономики, при условии, что:

- a) любой такой проект был утвержден участвующими Сторонами;
- b) любой такой проект предусматривает сокращение выбросов из источников или увеличение абсорбции стоками, дополнительное к тому, которое могло бы иметь место в случае, если проект не был бы осуществлен;
- c) она не приобретает никаких единиц сокращения выбросов, если она не соблюдает свои обязательства по Статьям 5 и 7; и
- d) приобретение единиц сокращения выбросов дополняет внутригосударственные действия для целей выполнения обязательств по Статье 3.»³

Конференция Сторон (КС), своим решением 16/СР.7 рекомендовала Конференции Сторон, действующей в качестве Совещания Сторон Киотского протокола (КС/СС), принять на первой сессии решение по рекомендациям о применении статьи 6 Киотского протокола. Таким образом, было принято решение 9/СМР.1.

Цель нижеследующего глоссария терминов СО – облегчить заполнение формата проектно-технической документации для СО.

Термины в алфавитном порядке

Аккредитованная независимая организация (АНО)

Организация, аккредитованная КНСО в соответствии со стандартами и процедурами, описанными в Приложении «Рекомендаций по совместному осуществлению». В соответствии с требованиями КНСО к процедуре верификации, описанными в параграфах 30-45 «Рекомендаций по совместному осуществлению», АНО отвечает за определение того, соответствует ли проект и связанные с его осуществлением сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или увеличение абсорбции выбросов соответствующими стоками требованиям Статьи 6 Киотского протокола и «Рекомендаций по совместному осуществлению».

¹ В настоящем глоссарии термин «Статья» обозначает Статью Киотского протокола, если иное не следует из контекста.

² В настоящем глоссарии термин «Сторона», если иное не следует из контекста, обозначает Сторону Киотского протокола. «Сторона, включенная в Приложение I» (также «Сторона Приложения I») – Сторона, включенная в Приложение I Рамочной конвенции ООН об изменении климата (с поправками), или сторона, сделавшая заявление в соответствии со Статьей 4, параграф 2 (g), Рамочной конвенции ООН об изменении климата и ратифицировавшая Киотский протокол.

³ Киотский протокол, Статья 6, параграф 1.

Согласно параграфу 3 решения 10/СМР.1:

- Аккредитованные оперативные органы при Механизме чистого развития (МЧР) могут временно выступать в качестве независимых аккредитованных организаций в соответствии со Статьей 6, пока Комитет по надзору за проектами совместного осуществления не утвердит собственные процедуры аккредитации;
- Те аккредитованные при МЧР оперативные органы, которые в соответствии с утвержденными процедурами аккредитации подали заявление на аккредитацию, могут продолжать выступать в качестве независимых аккредитованных при НКПСО организаций до принятия окончательного решения об аккредитации;
- Решения и все соответствующие действия в связи с этими положениями считаются действительными только после окончательной аккредитации (при НКПСО) независимой организации.

Сопутствующий проекту

См. «Измеримый и сопутствующий проекту».

Допуск юридического лица к участию в проекте СО

См. «Утверждение проекта его Сторонами».

Базовая линия

Сценарий, который отражает уровень антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и абсорбции ПГ стоками в случае, если проект не будет осуществлен.

Критерии для расчета базовой линии перечислены в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению»:

- Уровень базовой линии должен учитывать выбросы всех газов во всех секторах промышленности и всеми источниками ПГ, которые перечислены в Приложении А Киотского протокола, а также абсорбцию парниковых газов в границах проекта;
- Уровень базовой линии должен определяться:
 - (a) Для каждого проекта в отдельности и/или с использованием коэффициента выбросов, общего для проектов;
 - (b) На основе прозрачного выбора подхода, предположений, методологий, параметров, источников данных и основных факторов;
 - (c) С учетом национальной и/или отраслевой политики и условий, таких, как отраслевые реформы, доступность топлива, планы развития энергетического сектора, а также с учетом экономической ситуации в отрасли, где осуществляется проект;
 - (d) Таким образом, чтобы единицы сокращения выбросов (ЕСВ) не могли начисляться за снижение активности, произошедшее не вследствие осуществления проекта или из-за обстоятельств непреодолимой силы;
 - (e) С учетом неопределенностей и с применением консервативных оценок;
- Участники проекта должны обосновать свой выбор базовой линии.

В соответствии с параграфом 3 (d) «Рекомендаций по совместному осуществлению», КНСО должен

отвечать за составление рекомендаций по отчетности, а также критериев базовых линий и мониторинга (Приложение В «Рекомендаций по совместному осуществлению»), и за предоставление их на рассмотрение Конференции Сторон и Совещания Сторон Киотского Протокола (КС/СС). При этом КНСО должен учитывать результаты работы Исполнительного комитета МЧР. Кроме того, в соответствии с параграфом 2 (f) решения 10/СМР.1, КНСО должен как можно скорее разработать рекомендации в по Приложению В «Рекомендаций по совместному осуществлению», которые бы включали положения, относящиеся к малым проектам (согласно определения параграфа 6 (с) решения 17/СР.7).

Участники проекта должны рассчитывать базовую линию в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в соответствии с дальнейшими указаниями КНСО относительно критериев расчета базовой линии и мониторинга.

В соответствии с решением 10/СМР.1, параграф 4 (а), участники проекта могут (но не обязаны) применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, включая методологии для малых проектов, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР. Методологии расчета базовой линии и мониторинга, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР, доступны (с соответствующими указаниями) на веб-сайте Рамочной конвенции ООН об изменении климата, секция МЧР (<http://cdm.unfccc.int>), или по запросу (по электронной почте: cdm-info@unfccc.int или по факсу: +49 228 815 1999).

Конфиденциальная / частная информация

В соответствии с параграфом 40 «Рекомендаций по совместному осуществлению», конфиденциальная или частная информация, полученная от участников проекта, не может быть раскрыта без письменного согласия собственника информации, за исключением случаев, предусмотренных законодательством принимающей Стороны. Информация, используемая для оценки дополнительной сокращения выбросов ПГ, для описания методологии определения и применения базовой линии и для обоснования оценки воздействия проекта (параграф 33 (d) «Рекомендаций по совместному осуществлению»), не рассматривается как конфиденциальная или частная.

Период кредитования единиц сокращения выбросов

Период, в течение которого независимая аккредитованная организация оценивает сокращение объема выбросов ПГ соответствующими источниками или расширение абсорбции ПГ соответствующими стоками.

Проекты, начатые с 2000 г. или позднее, но до 2008 г., могут быть признаны проектами совместного осуществления, если они соответствуют «Рекомендациям по СО». ЕСВ начисляются только за период начисления, который начинается в 2008 г. Участники проекта должны выбрать дату начала периода начисления ЕСВ. Она может приходиться на дату или быть позже даты появления сокращений выбросов или увеличения абсорбции выбросов вследствие осуществления проекта СО. Период начисления ЕСВ не должен превышать периода осуществления проекта. С одобрения принимающей проект Стороны период начисления ЕСВ может быть продолжен после 2012 г. По истечении первого периода обязательств статус сокращения выбросов или увеличения абсорбции выбросов вследствие осуществления проекта СО может быть определен любым соглашением в рамках Конвенции ООН об изменении климата.

Детерминация (независимая оценка проектной документации)

В соответствии с требованиями КНСО к процедуре верификации, описанными в параграфах 30-45 «Рекомендаций по совместному осуществлению», АНО отвечает за определение того, соответствует ли проект и связанные с его осуществлением сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или расширение абсорбции выбросов соответствующими стоками требованиям Статьи 6 Киотского протокола и «Рекомендаций по совместному осуществлению»

Оценка сокращения объема выбросов ПГ соответствующими источниками или увеличения абсорбции ПГ поглотителями в соответствии с параграфом 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению»,

также называется «верификацией», в то время как определения относительно проектной документации, в соответствии с параграфом 33 «Рекомендаций по совместному осуществлению», считаются просто «определениями» (в узком смысле этого термина).

Единицы сокращения выбросов (ЕСВ)

Единицы, начисляемые в соответствии с приложением к решению 13/СМР.1, равные одной метрической тонне эквивалента двуокиси углерода, рассчитанные с использованием коэффициентов глобального потепления, определенных решением 2/СР.3 или последующими решениями в соответствии со Статьей 5 Киотского протокола.

Сторона, принимающая проект

Сторона, на территории которой физически располагается проект совместного осуществления. Проект, расположенный в нескольких странах, имеет несколько принимающих Сторон.

«Утечка»

Совокупное изменение объемов антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и абсорбции ПГ стоками, которое возникает вне границ проекта, и которое может быть измерено и связано с реализацией проекту.

Измеримый и сопутствующий проекту

Выражение «измеримый и сопутствующий проекту» из параграфа 4 (f) Приложения «Рекомендаций по совместному осуществлению» должно пониматься как «которое может быть измерено и которое сопутствует проекту».

Мониторинг

Сбор и хранение всех имеющих отношение к проекту данных, необходимых для:

- измерения или оценки антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта в течение периода начисления ЕСВ и для
- определения базовой линии антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта в течение периода начисления ЕСВ, а также для

определения всех потенциальных источников и стоков ПГ. Сбор и хранение всей информации по увеличению антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или расширению абсорбции парниковых газов соответствующими стоками вне границ проекта, которые являются значимыми и связанными с реализацией проекта (в течение периода начисления ЕСВ).

Критерии определения базовой линии и мониторинга содержатся в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению».

В соответствии с параграфом 3 (d) «Рекомендаций по совместному осуществлению», КНСО должен отвечать за составление рекомендаций по отчетности, а также критериев базовых линий и мониторинга (Приложение В «Рекомендаций по совместному осуществлению»), и за предоставление их на рассмотрение Конференции Сторон и Совещания Сторон Киотского Протокола (КС/СС). При этом КНСО должен учитывать результаты работы Исполнительного комитета МЧР. Кроме того, в соответствии с параграфом 2 (f) решения 10/СМР.1, КНСО должен как можно скорее разработать рекомендации в по Приложению В «Рекомендаций по совместному осуществлению», которые бы включали положения, относящиеся к малым проектам (согласно определения параграфа 6 (с) решения 17/СР.7)

Участники проекта должны включить в проектную документацию план мониторинга в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в соответствии с дальнейшими

указаниями КНСО относительно критериев расчета базовой линии и мониторинга.

В соответствии с решением 10/СМР.1, параграф 4 (а), участники проекта могут (но не обязаны) применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, включая методологии для малых проектов, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР. Методологии расчета базовой линии и мониторинга, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР, доступны (с соответствующими указаниями) на веб-сайте Рамочной конвенции ООН об изменении климата, секция МЧР (<http://cdm.unfccc.int>), или по запросу (по электронной почте: cdm-info@unfccc.int или по факсу: +49 228 815 1999)

План мониторинга

См. «Мониторинг».

Период осуществления проекта

Период, в течение которого осуществляется проект. Период кредитования ЕСВ не должен превышать периода осуществления проекта.

Проект

Меры или действия, направленные на сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и расширение абсорбции парниковых газов соответствующими стоками.

Утверждение проекта Сторонами:

В соответствии с параграфом 20 «Рекомендаций по совместному осуществлению», «Сторона, участвующая в проекте по Статье 6, должна проинформировать Секретариат о:

- (а) Своим координаторе, имеющем право утверждения проектов по Статье 6, параграф 1 (а);
- (б) Национальных рекомендациях и процедурах для утверждения проектов по Статье 6, включая процедуры рассмотрения комментариев заинтересованных сторон, мониторинга и верификации».

В соответствии с параграфом 31 «Рекомендаций по совместному осуществлению», участники проекта должны подать проектную документацию на рассмотрение АНО. В проектной документации должна содержаться информация, подтверждающая, что проект был утвержден Сторонами.

Такое утверждение проекта Сторонами должно быть безусловным и составленным в письменной форме, оно должно быть приложено к специальной проектной документации для проектов СО до того, как будет опубликован отчет о решении АНО.

Такое письменное утверждение проекта подтверждает полномочия назначенного страной координатора разрешить юридическому лицу участвовать в проекте совместного осуществления.

Утверждение проекта относится к требованиям параграфов 29 и 31 (а) «Рекомендаций по совместному осуществлению».

Письменное утверждение Стороны может относиться к более чем к одному проекту, если все проекты, к которым оно относится, явным образом перечислены в нем.

В случае если Стороны образуют многосторонний фонд, письменное утверждение от каждого утвержденного участниками координатора не требуется. Тем не менее, если письменное утверждение не представлено, права и привилегии, связанные со статусом Стороны-участника, могут быть отозваны.

Границы проекта:

Границы проекта должны включать все источники антропогенных выбросов ПГ и стоки, которые

контролируются участниками проекта, являются значимыми и могут быть отнесены к проекту совместного осуществления.

Участник проекта:

В соответствии со смыслом употребления термина «участник проекта» в «Рекомендациях по совместному осуществлению», участник проекта означает (а) Сторону-участника проекта или (b) юридическое лицо, получившее от Стороны разрешение на участие в проекте совместного осуществления.

Заинтересованные стороны:

Общественность, частные лица, группы и сообщества, которые затронуты или вероятно будут затронуты проектом.

Дата начала проекта совместного осуществления:

Дата начала строительства или иных реальных действий по проекту. Проекты, начатые в 2000 г. или в другой год до 2008 г. могут быть признаны проектами совместного осуществления, если они соответствуют «Рекомендациям по СО». Период кредитования: ЕСВ начисляются только за период, который начинается в 2008 г.

Процедура по Схеме 1

См. «Процедура по Схеме 2».

Процедура по Схеме 2

Процедура верификации, за которую отвечает Комитет по надзору за Совместным Осуществлением (КНСО), в соответствии с параграфами 30-45 «Рекомендаций по совместному осуществлению».

Сторона, включенная в Приложение I Рамочной конвенции ООН об изменении климата, имеет право передавать или получать ЕСВ, выданные в соответствии с имеющимися положениями, в случае соответствия требованиям, перечисленным в параграфе 21 «Рекомендаций по совместному осуществлению». Сторона, получающая ЕСВ, должна соответствовать всем требованиям. Принимающая проект Сторона, желающая передать ЕСВ, должна соответствовать минимальным требованиям параграфа 24 «Рекомендаций по совместному осуществлению». Если принимающая проект Сторона не соответствует требованиям, проект должен пройти верификацию через КНСО (процедура Схемы 2). Если принимающая проект Сторона соответствует всем требованиям, она может следовать процедуре Схемы 1 и подтвердить, что сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или увеличение абсорбции выбросов соответствующими стоками вследствие осуществления проекта СО является дополнительным, то есть оно не могло произойти, если проект не был бы осуществлен. Принимающая проект Сторона, отвечающая всем требованиям, может в любое время прибегнуть к процедуре Схемы 2.

Верификация

См. «Определение».

ЧАСТЬ II

А. Информация по формату проектно-технической документации для Совместного Осуществления

1. Заполненный формат проектно-технической документации должен содержать информацию по основным техническим и организационным аспектам проекта. Он является основным документом, на основании которого в процессе проведения верификации проекта относительно него выносится решение (параграфы 30-45 «Рекомендаций по совместному осуществлению»).
2. Заполненный формат проектно-технической документации должен содержать информацию о проектном сценарии, сценарии базовой линии и плане мониторинга.
3. Участники проекта, должны подать заполненную формат проектно-технической документации для СО на рассмотрение независимой аккредитованной организации для вынесения заключения. АНО оценивает адекватность информации проектной документации, в особенности соответствие положениям «Рекомендаций по совместному осуществлению». На основании этого АНО выносит свое заключение по проекту.
4. С учетом параграфа 40 «Рекомендаций по совместному осуществлению», участники проекта должны подать документацию, которая содержит конфиденциальную информацию, в двух вариантах:
 - Вариант, из которого исключена вся конфиденциальная информация не раскрываемая участниками проекта (для этого используются черные чернила). Этот вариант может быть опубликован.
 - Вариант, содержащий всю информацию, т.е. и ту информацию, которая должна рассматриваться всеми лицами, работающими с документацией, как строго конфиденциальная (это относится к членам АНО, КНСО, экспертам, членам рабочих групп и комитетов, а также внешним экспертам).

**В. Рекомендации для пользователей формата проектно-технической документации для
Совместного Осуществления**

**СОДЕРЖАНИЕ ФОРМАТА ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ**

- A. Общее описание проекта
- B. Базовая линия
- C Срок жизни проекта / кредитного периода
- D. План мониторинга
- E. Расчет сокращения выбросов парниковых газов
- F. Влияние на окружающую среду
- G. Комментарии заинтересованных лиц

Приложения

Приложение 1: Участники проекта - контактная информация

Приложение 2: Информация о базовой линии

Приложение 3: План мониторинга

РАЗДЕЛ А. Общее описание проекта

А.1. Название проекта:

Укажите:

- Название проекта;
- Номер версии документа;
- Дата составления документа.

А.2. Описание проекта:

В описании должно содержаться упоминание о цели проекта.

А.3. Участники проекта:

Перечислите участников проекта и его Стороны. В Приложении 1 следует указать их контактную информацию. Информация должна быть представлена в нижеследующей таблице.

Стороны *	Юридическое лицо – участник проекта (если применимо)	Указать, желает ли Сторона получить статус участника проекта (Да/Нет)
Сторона А	Юридическое лицо А1 Юридическое лицо А2	Да/Нет
Сторона В	Юридическое лицо В1 Юридическое лицо В2	Да/Нет

* Особо указать принимающую Сторону проекта.

А.4. Техническое описание проекта:

А.4.1. Расположение проекта:

А.4.1.1. Принимающая сторона (стороны) проекта:

А.4.1.2. Регион/Штат/Провинция и т.д.:

А.4.1.3. Город/Поселок и т.д.:

А.4.1.4. Подробности местоположения, включая информацию, позволяющую уникальным образом идентифицировать проект (максимум одна страница):

Пожалуйста, не превышайте объема страницы.

А.4.2. Используемые технологии, меры и действия по проекту:

А.4.3. Краткое описание того, как предполагается сокращать антропогенные выбросы парниковых газов. Объяснение того, почему сокращение выбросов ПГ не произойдет, если предлагаемый проект СО не будет осуществлен. Учесть национальный и отраслевой контекст и стратегию:

Опишите, как предполагается сокращать антропогенные выбросы парниковых газов (подробности должны быть предоставлены в Разделе В). Оцените объемы снижения выбросов в тоннах CO₂ эквивалента в соответствии с требованиями Раздела Е. Максимум одна страница.

А.4.3.1. Прогноз сокращения выбросов ПГ в период начисления ЕСВ:

Укажите продолжительность периода, за который выпускаются ЕСВ (период кредитования), и прогноз общего и ежегодного сокращения выбросов ПГ. Информация должна быть представлена в нижеследующей таблице.

	Годы
Продолжительность периода кредитования	
Год	Прогноз ежегодного сокращения выбросов, тонны CO ₂ эквивалента
Год А	
Год В	
Год ...	
Прогноз общего сокращения выбросов за период кредитования, тонны CO ₂ эквивалента	
Прогноз среднегодового сокращения выбросов за период кредитования ЕСВ, тонны CO ₂ эквивалента	

А.5. Сведения об утверждении проекта участвующими Сторонами

Должно прилагаться письменное утверждение проекта его Сторонами.

РАЗДЕЛ В. Базовая линия

Участники проекта должны рассчитывать базовую линию в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в соответствии с дальнейшими указаниями КНСО относительно критериев расчета базовой линии и мониторинга.

Участники проекта могут (но не обязаны) применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР.

В настоящем Разделе В должны содержаться основные элементы сценария базовой линии. Дополнительная информация, документы, а также основные элементы сценария базовой линии, представленные в табличном виде, должны содержаться в Приложении 2 («Информация о базовой линии»), который должен быть подготовлен одновременно с настоящим разделом.

В.1. Описание и обоснование сценария базовой линии:

Опишите и обоснуйте сценарий базовой линии, разработанный в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в соответствии с дальнейшими указаниями КНСО относительно критериев расчета базовой линии и мониторинга.

Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным советом МЧР, все разъяснения, описания и анализ должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией. В частности, необходимо обеспечить следующее:

1 Ссылки на методологию расчета базовой линии и мониторинга, утвержденную Исполнительным советом МЧР, которая применяется в отношении проекта:

Приведите ссылку на веб-сайт Рамочной конвенции ООН об изменении климата, секция МЧР, укажите название и подробности методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденной Исполнительным советом МЧР.

2 Обоснование выбора методологии и ее применимости для проекта:

Обоснуйте выбор методологии, покажите, что предлагаемый проект допускает применение этой методологии.

3 Описание применения методологии в контексте проекта

Опишите основные предположения, принимаемые при использовании методологии расчета базовой линии и мониторинга для целей проекта, опишите ключевые методологические шаги, при расчете сценария базовой линии. Предоставьте основную информацию и данные, используемые для определения сценария базовой линии (переменные, параметры, источники данных и т.д.), в табличной форме.

В.2. Описание того, как предполагается сокращать выбросы парниковых газов ниже уровней, ожидаемых в случае отсутствия проекта СО:

Объясните, почему проект является дополнительным. Приведите (а) описание сценария базовой линии, (б) описание проектного сценария, (с) анализ, демонстрирующий, что выбросы ПГ по базовому сценарию будут превышать выбросы ПГ по проектному сценарию.

Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным советом МЧР, все разъяснения, описания и анализ должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией.

В.3. Описание того, как к проекту применяется определение границ проекта:

В.4. Прочая информация о сценарии базовой линии, включая дату составления сценария базовой линии и имена лиц или организаций, рассчитавших сценарий:

Дата составления сценария базовой линии (ДД/ММ/ГГГГ).

Контактная информация о лицах или организациях, рассчитавших сценарий. Указать, являются ли они участниками проекта, которые перечислены в Приложении 1.

РАЗДЕЛ С. Срок жизни / периода кредитования

С.1. Дата начала проекта:

Дата начала проекта СО - дата начала строительства или иных реальных действий по проекту.

Проекты, начатые с 2000 г. и до начала 2008 г. могут быть признаны проектами совместного осуществления, если они соответствуют «Рекомендациям по СО». ЕСВ начисляются только за период кредитования, который начинается в 2008 г.

С.2. Ожидаемый срок жизни проекта:

Укажите ожидаемый срок жизни проекта (годы, месяцы).

С.3. Продолжительность кредитного периода:

Укажите продолжительность кредитного периода (годы, месяцы), а также дату его начала.

ЕСВ начисляются только за период кредитования, который начинается в 2008 г. Период начисления ЕСВ не должен превышать периода осуществления проекта.

РАЗДЕЛ D. План мониторинга

Участники проекта должны разработать план мониторинга в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в соответствии с дальнейшими указаниями КНСО относительно критериев расчета базовой линии и мониторинга.

Участники проекта могут (но не обязаны) применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, которые были утверждены Исполнительным советом МЧР. Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным советом МЧР, должны быть учтены все соответствующие рекомендации.

План мониторинга должен содержать подробную информацию о сборе и хранении всех релевантных данных, необходимых для:

- Оценки объемов выбросов ПГ по проектному сценарию,
- Оценки объемов выбросов ПГ по базовому сценарию
- Оценки эффекта «утечки».

При составлении плана мониторинга должен учитываться передовой мировой опыт осуществления подобных проектов.

Если для измерения определенных показателей используется или должен использоваться государственный или международный стандарт мониторинга, он должен быть описан. Должна быть дана ссылка на документ, в котором содержится подробное описание такого стандарта..

Участники проекта должны следовать плану мониторинга и представлять соответствующие данные в отчетах о мониторинге.

Данные, которые являются предметом мониторинга и которые требуются для принятия решения по проекту, должны храниться в течение двух лет после последнего кредитования ЕСВ проекту.

В настоящем Разделе должно содержаться подробное описание всех ключевых элементов плана мониторинга, который должен прилагаться в Приложении 3.

D.1. Описание плана мониторинга:

Представьте подробное описание плана мониторинга. Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным советом МЧР, должны быть учтены все соответствующие рекомендации.

D.1.1. Вариант 1 – Мониторинг выбросов ПГ по проектному сценарию и по базовому сценарию:

Укажите, если настоящая секция намеренно не была заполнена.

D.1.1.1. Данные, которые необходимо собрать для мониторинга выбросов ПГ по проектному сценарию. Как будут собираться и храниться эти данные:

Опишите, какие данные будут собираться, и как они будут храниться. При необходимости добавьте строки в таблицу.

D.1.1.2. Описание формулы, используемой для оценки выбросов ПГ по проектному сценарию (для каждого газа, каждого источника и т.д.; выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂):

Во всей документации должна использоваться одна и та же формула.

D.1.1.3. Данные, необходимые для определения базовой линии выбросов ПГ соответствующими источниками в границах проекта. Как будут собираться и храниться эти данные:

Опишите, какие данные будут собираться, и как они будут храниться. При необходимости добавьте строки в таблицу.

D.1.1.4. Описание формулы, используемой для оценки выбросов ПГ по базовому сценарию (для каждого газа, каждого источника и т.д.; выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂):

Во всей документации должна использоваться одна и та же формула.

D. 1.2. Вариант 2 – Непосредственный мониторинг сокращения объемов выбросов ПГ вследствие осуществления проекта (величины должны соответствовать величинам, указанным в Разделе E):

Укажите, если настоящая секция намеренно не была заполнена.

D.1.2.1. Данные, необходимые для определения сокращения выбросов ПГ вследствие осуществления проекта. Как будут собираться и храниться эти данные:

Опишите, какие данные будут собираться, и как они будут храниться. При необходимости добавьте строки в таблицу.

D.1.2.2. Описание формулы, используемой для определения сокращения выбросов ПГ вследствие осуществления проекта (для каждого газа, каждого источника и т.д.; выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂):

Во всей документации должна использоваться одна и та же формула.

D.1.3. Способ мониторинга «утечки»:

D.1.3.1. Если это применимо, опишите данные, которые будут собираться для мониторинга эффекта «утечки»:

При необходимости добавьте строки в таблицу. Если не применимо, укажите это особо.

D.1.3.2. Описание формулы, используемой для оценки «утечки» (для каждого газа, каждого источника и т.д.; выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂):

Во всей документации должна использоваться одна и та же формула. Если не применимо, укажите это особо.

D.1.4. Описание формулы, используемой для определения сокращения выбросов ПГ вследствие осуществления проекта (для каждого газа, каждого источника и т.д.; выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂):

Во всей документации должна использоваться одна и та же формула.

D.1.5. Информация о сборе и хранении данных по влиянию проекта на окружающую среду (если применимо; в соответствии с процедурами принимающей проект Стороны):

Предоставьте информацию о сборе и хранении данных по влиянию проекта на окружающую среду. Предоставьте ссылку на соответствующие процедуры принимающей Стороны проекта. Если не применимо, укажите это особо.

D.2. Контроль качества и гарантия качества процедур обработки данных мониторинга:

Используйте данные Раздела D.1.

D.3. Опишите управленческую структуру осуществления плана мониторинга:

D.4. Имена лиц / названия организация, разработавших план мониторинга:

Контактная информация о лицах или организациях, разработавших план мониторинга. Указать, являются ли они участниками проекта, которые перечислены в Приложении.

РАЗДЕЛ Е. Расчет сокращения выбросов парниковых газов

Расчеты должны совпадать для всех разделов документа.

Приложите подробные расчеты, достаточные для обеспечения прозрачности.

E.1. Ожидаемые выбросы ПГ по проектному сценарию:

Представьте прогнозные расчеты антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками по проектному сценарию в границах проекта (для каждого газа, каждого источника и т.д. выбросы ПГ в единицах CO₂ эквивалента). Или предоставьте непосредственный расчет сокращения выбросов ПГ вследствие осуществления проекта.

E.2. Ожидаемый эффект «утечки»:

Представьте прогнозные расчеты всех «утечек» (для каждого газа, каждого источника и т.д. выбросы ПГ в единицах CO₂ эквивалента). Если не применимо, укажите это особо.

E.3. Сумма E.1. и E.2.:

E.4. Ожидаемые выбросы ПГ по базовому сценарию:

Для каждого газа, каждого источника и т.д. (выбросы ПГ в единицах эквивалента CO₂).

E.5. Разность E.4. и E.3. – эффект сокращения объемов выброса ПГ вследствие осуществления проекта:

E.6. Таблица, содержащая значения, полученные в результате использования формул, указанных выше:

Результат применения формул, указанных выше, в формате таблицы.				
Год	Ожидаемые выбросы ПГ по проектному сценарию (тонны CO ₂ экв.)	Ожидаемый эффект «утечки» (тонны CO ₂ экв.)	Ожидаемые выбросы ПГ по базовому сценарию (тонны CO ₂ экв.)	Ожидаемое сокращение объемов выбросов ПГ (тонны. CO ₂ экв)
Год А				
Год В				
Год ...				
Всего (тонны CO ₂ экв.)				

РАЗДЕЛ F. Влияние на окружающую среду

F.1. Документы, содержащие анализ воздействия проекта на окружающую среду, включая эффекты трансграничного переноса, в соответствии с процедурами принимающей проект Стороны:

Перечислите и приложите документы к проектной документации.

F.2. Если участники проекта или принимающая проект Сторона считают воздействие на окружающую среду значительным, предоставьте соответствующие заключения и ссылки на документы, обосновывающие такую оценку, в соответствии с процедурами принимающей проект Стороны:

РАЗДЕЛ G. Комментарии заинтересованных лиц

G.1. Информация о комментариях заинтересованных лиц относительно проекта:

Предоставьте:

- Список заинтересованных лиц, чьи комментарии относительно проекта были получены;
- Характер комментариев;
- Были ли рассмотрены эти комментарии, каков итог рассмотрения.

Если не применимо, укажите это особо.

Приложение 1

УЧАСТНИКИ ПРОЕКТА - КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Скопируйте и вставьте таблицу. Заполните обязательные поля для каждой организации, упомянутой в Разделе А.3.: организация, фамилия контактного лица, улица, город, почтовый код, страна, телефон, факс или электронная почта.

Приложение 2

ИНФОРМАЦИЯ О БАЗОВОЙ ЛИНИИ

Предоставьте таблицу с основными элементами базового сценария (включая переменные, параметры и источники данных). Также приложите дополнительные обосновывающие документы и информацию.

Приложение 3

ПЛАН МОНИТОРИНГА

**РЕКОМЕНДАЦИИ ПО КРИТЕРИЯМ РАСЧЕТА БАЗОВОЙ ЛИНИИ
(ИСХОДНЫХ УСЛОВИЙ)¹ И МОНИТОРИНГУ**

Версия 01

А. Общая информация

1. Приложение к решению 9/СМР. 1 (далее – «Рекомендации по совместному осуществлению») содержит Приложение В, в котором приведены критерии для определения базовой линии и мониторинга.
2. В соответствии с параграфом 28 «Рекомендаций по совместному осуществлению», Сторона, принимающая проект совместного осуществления, должна напрямую или через посредников сделать публично доступной информацию о проекте в соответствии с рекомендациями по отчетности, которые содержатся в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению», а также в соответствии с требованиями решения 13/СМР.1.
3. В параграфах 30-45 «Рекомендаций по совместному осуществлению» определена процедура верификации, за которую отвечает Комитет по надзору за Совместным Осуществлением (далее – «процедура Схемы 2»). При применении процедуры Схемы 2 решение о соответствии проекта и его последствий (сокращение антропогенных выбросов парниковых газов по соответствующим источникам и увеличение абсорбции парниковых газов) требованиям Статьи 6 Киотского протокола и «Рекомендациям по совместному осуществлению» принимается независимым органом, аккредитованным в соответствии с Приложением А «Рекомендаций по совместному осуществлению». В соответствии с параграфами 31 (с), 33 (b) и (с) и 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению», при применении Схемы 2 аккредитованная независимая организация (АНО) должна:
 - (a) Получить от участников проекта проектно-техническую документацию (ПТД), в которой содержится информация, необходимая для принятия решения о соответствии параметров базовой линии и плана мониторинга проекта критериям Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению»;
 - (b) Определить, приведет ли проект к сокращению антропогенных выбросов парниковых газов (ПГ) по источникам или увеличению абсорбции ПГ, которые будут дополнительными по отношению к любым иным возможностям. Определить, соответствуют ли параметры базовой линии и плана мониторинга проекта критериям Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению»;
 - (c) По получении отчета, указанного в параграфе 36 «Рекомендаций по совместному осуществлению», определить объемы сокращения антропогенных выбросов ПГ по источникам или увеличению абсорбции ПГ, о которых доложили участники проекта в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению», с учетом того, что эти объемы измерялись и рассчитывались в соответствии с параграфом 33 «Рекомендаций по совместному осуществлению».
4. В соответствии с параграфом 2 (f) решения 10/СМР.1, КНСО должен как можно скорее разработать рекомендации по Приложению В «Рекомендаций по совместному осуществлению», которые бы включали положения, относящиеся к малым проектам (согласно определению параграфа 6

¹ В официальной терминологии документов рамочной Конвенции ООН и Киотского протокола термин “baseline” переводится на русский язык как «исходные условия». В настоящем переводе мы используем в качестве основного перевода термин «базовая линия», что более привычно для российского читателя (примечание переводчика).

(с) решения 17/СР.7).

5. Кроме того, в соответствии с параграфом 3 (d) «Рекомендаций по совместному осуществлению», КНСО также должен отвечать за составление рекомендаций по отчетности, а также критериев базовых линий и мониторинга (Приложение В «Рекомендаций по совместному осуществлению»), и за предоставление их на рассмотрение Конференции Сторон и Совещания Сторон Киотского Протокола (КС/СС). При этом КНСО должен учитывать результаты работы Исполнительного комитета МЧР.

6. В настоящем документе приводятся рекомендации по критериям для определения базовой линии и мониторингу, которые содержатся в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению». Позже эти рекомендации могут быть пересмотрены КНСО в соответствии с параграфом 3 (d) «Рекомендаций по совместному осуществлению».

7. Настоящий документ дополняет и уточняет общие положения Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению» относительно критериев определения базовых линий (Раздел В. 1) и мониторинга (Раздел С. 1). Настоящий документ должен учитываться наряду с рекомендациями по заполнению соответствующего формата проектно-технической документации (ПТД) в процессе подготовки ПТД по проекту совместного осуществления.

8. Проект совместного осуществления имеет следующие цели:

(a) Сокращение антропогенных выбросов ПГ по источникам и увеличение абсорбции ПГ или

(b) Увеличение поглощения ПГ (далее – «проект совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве»). В соответствии с решением 9/СМР.1, параграф 4, проекты совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве должны соответствовать определениям, правилам учета, учитывать методики и рекомендации в соответствии со Статьей 3 Киотского протокола, параграфы 3 и 4. Решение 16/СМР.1, параграф 2, предусматривает, что в случае принятия соответствующих решений Конференцией Сторон и Совещанием Сторон Киотского Протокола (КС/СС) Стороны должны следовать рекомендациям Межправительственной группы экспертов по изменению климата (МГЭИК) по вопросам применения «хороших практик» и методов по оценке, измерениям, мониторингу и отчетности об изменениях в стоках углерода и антропогенных эмиссиях ПГ, а также увеличения стоков вследствие осуществления проектов в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве. В соответствии с решением 17/СМР.1, параграф 1, Стороны, ратифицировавшие Киотский протокол, которые указаны в Приложении I, должны применять в течение первого периода обязательств руководство по хорошей практике МГЭИК в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве.

9. КНСО будет периодически обновлять настоящий документ.

В. Рекомендации по критериям определения базовой линии

1. Общая информация

10. Критерии определения базовой линии определены в параграфах 1-3 Приложения В

«Рекомендаций по совместному осуществлению»:

- (a) Базовая линия для проекта совместного осуществления – это сценарий, который отражает уровень антропогенных выбросов ПГ по источникам и абсорбции ПГ, который мог бы существовать в случае, если проект не будет осуществляться. Уровень базовой линии должен учитывать выбросы всех газов во всех секторах промышленности и по всем источникам ПГ, перечисленным в Приложении А Киотского протокола, а также абсорбцию парниковых газов в границах проекта;
- (b) Уровень базовой линии должен определяться:
 - (i) Для каждого проекта в отдельности и/или с использованием коэффициента выбросов, общего для ряда типовых проектов;
 - (ii) На основе прозрачного выбора подхода, предположений, методологий, параметров, источников данных и ключевых факторов;
 - (iii) С учетом национальной и/или отраслевой политики и условий, таких, как отраслевые реформы, доступность топлива, планы развития энергетического сектора, а также с учетом экономической ситуации в отрасли, где осуществляется проект;
 - (iv) Таким образом, чтобы единицы сокращения выбросов (ЕСВ) не могли начисляться за счет снижения активности вне рамок проекта или вследствие обстоятельств непреодолимой силы;
 - (v) С учетом неопределенностей и с применением консервативных оценок;
- (c) Участники проекта должны обосновать свой выбор базовой линии.

2. Элементы совместного осуществления в области определения базовой линии

11. В случае проекта совместного осуществления, целью которого является сокращение выбросов ПГ, границы проекта должны:

- (a) Включать все источники антропогенных выбросов ПГ, которые:
 - (i) Контролируются участниками проекта;
 - (ii) Могут быть отнесены к проекту;
 - (iii) Являются значимыми. Значимым считается такой источник выбросов ПГ, который в среднем за год (в течение периода, за который идет выпуск ЕСВ) выбрасывает более 1% ежегодного среднего значения выбросов ПГ или выбрасывает более 2000 тонн в эквиваленте CO₂, в зависимости от того, какое значение является наименьшим;
- (b) Устанавливаться с учетом критериев, указанных в подпараграфе (a) выше на основе индивидуального подхода. Если используются утвержденные базовая линия и методология мониторинга МЧР, границы проекта должны определяться в соответствии с утвержденной методологией.

12. В случае проекта совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве, границы проекта должны:

- (a) Географически соответствовать границам территории, контролируемой участниками проекта. Проект совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве может включать более, чем один земельный участок. В таком случае:
 - (i) Каждый отдельный участок земли должен иметь уникальный географический идентификатор;
 - (ii) Границы должны определяться для каждого отдельного участка и не должны включать участки, находящиеся между участками проекта;
- (b) Включать все источники антропогенных выбросов ПГ и стоки, которые:
 - (i) Контролируются участниками проекта;
 - (ii) Могут быть отнесены к проекту;
 - (iii) Являются значимыми;
- (c) Учитывать все изменения в следующих видах ресурсов: наземная биомасса, подземная биомасса, палый лист и хворост, мертвая древесина, органические углероды в почве. Участники проекта могут не учитывать один или несколько видов ресурсов, если они смогут предоставить достоверную и проверяемую информацию, которая показывает, что пул не является источником;
- (d) Устанавливаться с учетом критериев, указанных в подпараграфе (b) выше на основе индивидуального подхода. Если используются базовая линия и методология мониторинга, утвержденные МЧР, границы проекта должны определяться в соответствии с утвержденной методологией.

13. Методология определения границ проекта и видов газов, а также определения видов источников и стоков должна быть описана и обоснована в ПТД проекта совместного осуществления. Рекомендуется использовать рисунки и диаграммы. Все виды газов, а также источников и стоков должны быть явным образом указаны. Исключение каких-либо источников или стоков из расчета базовой линии должно быть обосновано.

14. «Утечка» - совокупное изменение объемов антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и абсорбции ПГ стоками, которое возникает вне рамок проекта, но которое может быть измерено и которое сопутствует проекту. Для проектов совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве увеличение объемов антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и/или абсорбции ПГ стоками, которое возникает вне рамок проекта, должно учитываться.

15. Участники проекта должны оценить потенциальную «утечку» в предлагаемом проекте совместного осуществления и объяснить, какие источники «утечки» должны быть приняты в расчет, а какие нет. «Утечка», учитываемая в проекте, должна быть количественно оценена. Должна быть предложена процедура прогнозной (ex ante) оценки «утечки».

16. Проекты могут быть начаты с 2000 г. и могут быть признаны проектами совместного осуществления, если они соответствуют «Рекомендациям по совместному осуществлению». ЕСВ начисляются только за период кредитования, который начинается в 2008 г. Участники проекта должны выбрать дату начала периода начисления ЕСВ. Она может приходиться на дату или быть позже даты появления сокращений выбросов или увеличения абсорбции выбросов вследствие реализации проекта СО. Период, за который идет выпуск ЕСВ (период кредитования), не должен выходить за рамки сроков жизни проекта. С одобрения принимающей проект Стороны период кредитования ЕСВ может продолжаться после 2012 г. По истечении первого периода обязательств статус сокращения выбросов или увеличения абсорбции выбросов вследствие осуществления проекта СО может быть определен любым соглашением в рамках Конвенции ООН об изменении климата.

3. Основные характеристики базовой линии

17. Базовая линия для проекта совместного осуществления:
- (a) Сценарий, который отражает уровень антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и абсорбцию ПГ соответствующими стоками в случае, если проект не будет осуществлен;
 - (b) Уровень базовой линии должен учитывать выбросы всех газов во всех секторах промышленности и всеми источниками ПГ, перечисленными в Приложении А Киотского протокола, а также абсорбцию парниковых газов в границах проекта.

4. Основные варианты расчета базовой линии

18. Базовая линия устанавливается индивидуально для каждого проекта и/или с использованием коэффициента выбросов, общего для проектов, с учетом границ проекта и с учетом положений параграфа 26 ниже.
19. Использование коэффициента выбросов (фактора эмиссий), общего для проектов, должно быть обосновано. Так, коэффициенты для отрасли могут использоваться, если:
- (a) Физические характеристики сектора оправдывают использование стандартного коэффициента выбросов для всего сектора (например, в случае интегрированной сети электропередач без существенных ограничений, физические характеристики системы обеспечивают возможность использования одного коэффициента выбросов для всех проектов в рамках этой сети вне зависимости от их местоположения); и/или
 - (b) Интенсивность выбросов в отрасли сравнительно однородна (например, в случае использования дизельных генераторов, не подключенных к энергетической сети, коэффициент выбросов всех генерирующих установок может быть оценен с достаточной степенью точности на основе стандартных коэффициентов).
20. В случае расчета базовой линии индивидуально для каждого проекта возможно использование одного из двух вариантов действий:
- (a) В соответствии с решением 10/СМР.1, параграф 4 (а), участники проекта могут применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным комитетом МЧР, включая методологии для малых проектов. Если используются утвержденные Исполнительным комитетом МЧР методологии расчета базовой линии и мониторинга, то все разъяснения, описания и анализ должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией;
 - (b) Участники проекта могут рассчитать базовую линию в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению». В таком случае допустимо использование отдельных элементов или комбинаций элементов из методологий расчета базовой линии и мониторинга, утвержденных Исполнительным комитетом МЧР, или использование методологических инструментов, утвержденных Исполнительным комитетом МЧР.

5. Определение базовой линии

21. С учетом вариантов определения базовой линии, указанных в разделе 4, базовая линия, среди прочего, может быть определена:
- (a) С использованием методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденной Исполнительным комитетом МЧР. В таком случае все разъяснения, описания и анализ, в том числе относящиеся к определению базовой линии, должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией;

- (b) Путем определения и описания вероятных сценариев (с выделением наиболее вероятного) на основе консервативных оценок.

22. Базовая линия должна быть определена с учетом национальной и/или отраслевой политики и условий, таких, как отраслевые реформы, доступность топлива, планы развития энергетического сектора, а также с учетом экономической ситуации в отрасли, где осуществляется проект. Должны быть приняты во внимание основные факторы, влияющие на уровень базовой линии, например:

- (a) Стратегии реформ в отрасли и законодательная база;
- (b) Экономическая ситуация, экономический рост и социально-демографические факторы в соответствующей отрасли. Прогнозный спрос. Падающий или растущий спрос, который будет удовлетворен проектом, может быть рассмотрен при расчете базовой линии как нормальный, т.е. допустимо предположение, что объемы услуг в базовом сценарии и в проектном сценарии будут совпадать;
- (c) Доступность капитала (включая барьеры для инвесторов);
- (d) Доступность технологий, навыков персонала и ноу-хау, а также доступность передовых технологий в будущем;
- (e) Цены на топливо и его доступность;
- (f) Национальные и региональные планы развития энергетического сектора;
- (g) Национальные и региональные стратегии в области сельского хозяйства.

23. Кроме того, базовая линия должна быть определена:

- (a) На основе прозрачного выбора подхода, предположений, методологий, параметров, источников данных и основных факторов;
- (b) С учетом неопределенностей и с применением консервативных оценок;
- (c) Таким образом, чтобы единицы сокращения выбросов (ЕСВ) не могли начисляться за снижение активности, произошедшее не вследствие осуществления проекта или из-за обстоятельств непреодолимой силы.

24. При расчете базовой линии участники проекта должны использовать перечень стандартных переменных, который содержится в Приложении В к настоящему документу.

25. Участники проекта должны обосновать расчет базовой линии с учетом положений Приложения 1. Если подход к определению базовой линии отличается от подхода, который применялся в схожих случаях (те же меры по снижению выбросов ПГ, та же страна, те же технологии, тот же масштаб) и был одобрен аккредитованной независимой организацией, причины различий должны быть объяснены и обоснованы.

26. В любом случае:

- (a) Участники проекта должны рассчитывать базовую линию в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению»;
- (b) Проект должен быть утвержден Стороной, принимающей проект, а также всеми прочими Сторонами проекта;
- (c) Аккредитованная независимая организация должна оценить соответствие базовой линии критериям, приведенным в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению».

С. Рекомендации по мониторингу

1. Общая информация

27. Требования к мониторингу содержатся в параграфах 4-6 Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению»:

- (a) Участники проекта должны включить в проектную документацию план мониторинга, который предусматривает:
 - (i) Сбор и хранение всей информации, необходимой для измерения или оценки антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта в течение периода начисления ЕСВ;
 - (ii) Сбор и хранение всей информации, необходимой для определения базовой линии антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта в течение периода начисления ЕСВ;
 - (iii) Определение всех потенциальных источников и стоков ПГ. Сбор и хранение всей информации по увеличению антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или расширению абсорбции парниковых газов соответствующими стоками вне границ проекта, которые являются значимыми и сопутствующими проекту (в течение периода начисления ЕСВ). В границы проекта должны быть включены все источники и стоки антропогенных выбросов ПГ, которые контролируются участниками проекта, являются значимыми и сопутствующими проекту СО;
 - (iv) Сбор и хранение информации по влиянию на окружающую среду в соответствии с процедурами, установленными принимающей проект Стороной (если применимо);
 - (v) Процедуры обеспечения качества данных и контроля для процесса мониторинга;
 - (vi) Процедуры периодического расчета сокращений антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или увеличению абсорбции парниковых газов соответствующими стоками вследствие осуществления проекта СО, а также эффекта «утечки». «Утечка» - совокупное изменение объемов антропогенных выбросов ПГ соответствующими источниками и абсорбции ПГ стоками, которое происходит вне рамок проекта, но которое может быть измерено и которое сопутствует проекту;
 - (vii) Документацию всех шагов, связанных с расчетами согласно параграфам 4 (b) и (f) Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению»;
- (b) Предложения по изменению плана мониторинга, нацеленному на повышение точности или полноты информации, получаемой в ходе мониторинга, должны быть обоснованы участниками проекта и поданы на рассмотрение аккредитованной независимой организации в соответствии с параграфом 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению»;
- (c) Осуществление плана мониторинга и его ревизий должно быть условием верификации.

2. Мониторинг

28. В соответствии с положениями Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению» участники проекта должны подготовить план мониторинга и включить его в проектную документацию:

- (a) В соответствии с решением 10/СМР.1, параграф 4 (а), участники проекта могут применять методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным комитетом МЧР, включая методологии для малых проектов. Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные Исполнительным комитетом МЧР, все разъяснения, описания и анализ должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией;
- (b) В прочих случаях при составлении плана мониторинга в соответствии с положениями Приложения В «Рекомендаций по совместному осуществлению» допустимо использование отдельных элементов или комбинаций элементов из методологий расчета базовой линии и мониторинга, утвержденных Исполнительным комитетом МЧР.

29. План мониторинг в числе прочего должен:

- (a) Содержать описание всех относящихся к данному виду деятельности факторов и основных характеристик, которые будут являться предметом мониторинга и относиться к периоду мониторинга, а также всех решающих факторов, влияющих на контроль осуществления проекта и отчетность по проекту;
- (b) Содержать описание используемых показателей, констант и переменных с учетом параграфа 30 ниже;
- (c) Использовать перечень стандартных переменных, который содержится в Приложении В к настоящему документу;
- (d) Содержать описание методов мониторинга и записи данных (включая периодичность мониторинга);
- (e) Содержать описание процедур гарантии и контроля качества процесса мониторинга. Должна приводиться информация о процессе или методе калибровки измерений и подтверждения правильности данных, об особенностях хранения и предоставления данных;
- (f) Содержать четкое определение ответственности за осуществления мониторинга и определение инстанций мониторинга;
- (g) В целом быть составленным с учетом передового опыта мониторинга такого типа проектов. В случае проектов совместного осуществления в сфере землепользования, изменений в землепользовании и лесном хозяйстве должны учитываться рекомендации Межправительственной группы экспертов по изменению климата;
- (h) Содержать полный перечень данных мониторинга: данных измерений и данных, получаемых из других источников (например, из официальной статистики, экспертных оценок, от Межправительственной группы экспертов по изменению климата, коммерческой и научной литературы, а также данных, представляющих чью-то собственность). Данные, получаемые в результате расчетов, не должны включаться в этот перечень. Информация должна быть представлена в форме таблиц.

30. Показатели, константы, переменные и модели должны быть надежными (т.е. являться полными и точными) и истинными (т.е. должны быть связаны с измеряемыми эффектами) и должны позволять составить картину снижения объемов выбросов или расширения абсорбции выбросов, которые

являются предметом мониторинга. В частности, рекомендуется следующее:

- (a) Должны по возможности использоваться показатели, которые обычно используются в коммерческой практике или в отчетности, представляемой государственным органам. Такие показатели могут использоваться для оценки проекта (например, изменение потребления топлива и изменение выработки электроэнергии могут свидетельствовать о недостатках в рабочих характеристиках оборудования и наличии эффекта «утечки»);
- (b) Показатели «утечки» должны опираться на данные поставщиков, коммунальных компаний и/или публичную статистику или исследования, так как коммерческие показатели могут быть недоступны, вследствие чего контроль над «утечками» со стороны участников проекта может быть менее эффективным.

Могут быть использованы значения по умолчанию. При выборе значений по умолчанию необходимо следить за балансом точности и оправданности их использования. Значения по умолчанию должны браться из надежных источников, подкрепляться надежным статистическим анализом и быть представленными ясным образом.

31. Объемы снижения выбросов или увеличения абсорбции выбросов должны быть оценены или рассчитаны в соответствии с Приложением 2.

32. Если для измерения определенных показателей используется или должен использоваться государственный или международный стандарт мониторинга, он должен быть описан. Должна быть дана ссылка на документ, в котором содержится подробное описание такого стандарта. По возможности должны использоваться международные стандарты и методы мониторинга (и калибровки).

33. В любом случае:

- 34. Участники проекта должны разработать план мониторинга в соответствии с Приложением В «Рекомендаций по совместному осуществлению» и в особенности – в соответствии с критериями параграфа 27 (а) выше;
- 35. Проект должен быть утвержден принимающей проект Стороной, а также всем прочими Сторонами проекта;
- 36. Аккредитованная независимая организация должна оценить соответствие плана мониторинга критериям, приведенным в Приложении В «Рекомендаций по совместному осуществлению».

34. Участники проекта должны обеспечить реализацию мониторинга в соответствии с планом мониторинга.

35. Использование статистических методов в процессе мониторинга должно быть документировано и консервативно.

36. В соответствии с параграфом 36 «Рекомендаций по совместному осуществлению», участники проекта должны представить аккредитованной независимой организации отчет о мониторинге снижения объемов выбросов или увеличения абсорбции выбросов. Этот отчет будет опубликован.

37. Участники проекта должны повышать качество процесса мониторинга и его результатов. Предложения по изменению плана мониторинга, нацеленному на повышение точности или полноты информации, получаемой в ходе мониторинга, должны быть обоснованы участниками проекта и поданы на рассмотрение аккредитованной независимой организации в соответствии с параграфом 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению». В таком случае аккредитованная независимая организация должна определить, действительно ли предлагаемые изменения приведут к повышению точности и/или полноты информации и не повлияют на соответствие плана имеющимся нормам и

рекомендациям. В случае положительного решения необходимо следовать процедуре в соответствии с параграфом 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению».

38. Данные, которые являются предметом мониторинга и которые требуются для принятия решения в соответствии с параграфом 37 «Рекомендаций по совместному осуществлению», должны храниться в течение двух лет после последней передачи ЕСВ по проекту.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Дополнительность

1. В соответствии со Статьей 6 Киотского протокола, проект совместного осуществления должен обеспечить сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или увеличение абсорбции парниковых газов соответствующими стоками, которое не произошло бы вследствие иных причин.
2. После определения базовой линии дополнительность проекта может быть продемонстрирована, в частности, с использованием следующих подходов:
 - (a) Если используются методологии расчета базовой линии и мониторинга МЧР, все разъяснения, описания и анализ (в том числе обосновывающие дополнительность проекта) должны быть выполнены в соответствии с выбранной методологией;
 - (b) Во всех других случаях, помимо этого, могут применяться следующие подходы:
 - (i) Применение последней версии «Механизма демонстрации и оценки дополнительности проекта», утвержденного Исполнительным комитетом МЧР;
 - (ii) Применение любого другого метода демонстрации дополнительности проекта, утвержденного Исполнительным комитетом МЧР;
 - (iii) Предоставление достоверной и проверяемой информации, демонстрирующей, что базовая линия была определена консервативно, что сценарий проекта не является частью базового сценария, и что проект обеспечит сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и увеличение абсорбции парниковых газов соответствующими стоками;
 - (iv) Предоставление достоверной и проверяемой информации, демонстрирующей, что аккредитованная независимая организация вынесла решение по аналогичному проекту, который осуществляется в аналогичных условиях (те же меры по снижению выбросов ПГ, та же страна, те же технологии, тот же масштаб), которое свидетельствует о том, что результатом осуществления проекта будет сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками и увеличение абсорбции парниковых газов соответствующими стоками, которое не произошло бы вследствие иных причин. Должно быть представлено обоснование применимости этого решения для рассматриваемого проекта.

Выбранный подход, включая его приемлемость, должен быть обоснован в качестве основы для детерминации в соответствии с параграфом 33 приложения к решению 9/СМР.1 по руководящим принципам по применению Статьи 6 Киотского протокола.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Расчет сокращения объемов выбросов или увеличения объемов

абсорбции выбросов

1. Сокращение объемов выбросов или увеличение объемов абсорбции вследствие осуществления проекта должно быть оценено *ex ante* в проектно-технической документации (ПТД) и должно рассчитываться по факту (*ex post*) в соответствии с планом мониторинга:

- (a) На периодической основе;
- (b) По крайней мере, с начала и до конца периода кредитования ЕСВ;
- (c) Для каждого источника эмиссий или стока;
- (d) В тоннах эквивалента CO₂ с использованием потенциала глобального потепления, определенного решением 2/CP.3, который может пересматриваться в соответствии со Статьей 5 Киотского протокола.

2. Сокращение антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или увеличение абсорбции парниковых газов вследствие осуществления проектов СО должно быть оценено или рассчитано путем сравнения объемов антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или абсорбции парниковых газов в границах проекта по базовому сценарию и по проектному сценарию с поправкой на «утечку». На практике такая оценка или расчет могут быть произведены следующим образом:

- (a) Оценка выбросов и абсорбции по базовому сценарию и по проектному сценарию:
 - (i) Оценка или расчет объемов антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта по базовому сценарию;
 - (ii) Оценка или расчет объемов антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками или абсорбции парниковых газов соответствующими стоками в границах проекта по проектному сценарию;
 - (iii) Оценка разницы результатов оценки или расчетов, указанных в подпараграфах (i) и (ii) выше;
 - (iv) Внесение в результат, указанный в подпараграфе (iii) выше, поправки на «утечку»;
- (b) Прямая оценка снижения выбросов ПГ:
 - (i) Прямая оценка или расчет разницы объемов антропогенных выбросов парниковых газов соответствующими источниками по базовому сценарию и по проектному сценарию (например, в случае проекта получения газа из органических отходов расчет снижения выбросов может быть сделан путем умножения объема получаемого метана на коэффициент потенциала глобального потепления для метана);
 - (ii) Внесение в результат, указанный в подпараграфе (i) выше, поправки на «утечку».

3. Избранные границы проекта определяют источники и стоки, для которых оцениваются объемы антропогенных выбросов парниковых газов (соответствующими источниками) или абсорбция парниковых газов.

4. Ряд основных факторов, о которых говорится в параграфе 22 на стр. 7 настоящего документа, а также ряд факторов, специфичных для конкретных проектов, таких, как режим работы и технические характеристики оборудования, влияют на:

- (a) Базовый сценарий и базовые выбросы (или абсорбция);
- (b) Статус деятельности по проекту, уровень выбросов и абсорбции, а также риски, связанные с проектом;

Таким образом, эти факторы должны учитываться не только при определении базовой линии, но и в процессе оценки или расчета снижения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ вследствие осуществления проекта.

5. Источники данных, используемых для определения сценариев, оценки эффектов «утечки» и оценки или расчета снижения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ, должны быть надежны и четко определены.

6. В оценках и расчетах, упомянутых в параграфе 2 выше, могут использоваться различные коэффициенты, включая коэффициенты по умолчанию. При выборе коэффициентов необходимо следить за балансом точности и оправданности их использования. Выбор коэффициентов должен быть обоснован.

7. Оценки и расчеты, упомянутые в параграфе 2 выше, должны, в частности, быть основаны на консервативных предположениях и наиболее вероятных сценариях. Они должны быть прозрачными. Участники проекта должны руководствоваться Приложением А к настоящему документу.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Общие рекомендации по оценкам и расчетам, используемым для определения базового сценария и плана мониторинга

1. Участники проекта должны:
 - (a) Тщательно проработать все используемые алгоритмы и формулы. Они должны быть точными и полными:
 - (i) Должны быть объяснены принципы, лежащие в основе алгоритмов и формул (используются ли предельные или средние значения и т.д.);
 - (ii) Должны использоваться приемлемые переменные, форматы уравнений, и т.д.
 - (iii) Все уравнения должны быть пронумерованы;
 - (iv) Все переменные должны быть определены. Должны быть указаны единицы измерения;
 - (v) Должна быть продемонстрирована консервативность алгоритмов и процедур. Для ключевых параметров должны использоваться методы количественной оценки неопределенностей;
 - (b) Проработать все параметры, коэффициенты и переменные:
 - (i) Для тех величин, которые должны быть предоставлены участниками проекта, должно быть указано, как они выбираются и обосновываются. Могут использоваться следующие подходы:
 - Указание на источники (данные получены из официальной статистики, экспертных оценок, от Межправительственной группы экспертов по изменению климата, из коммерческой и научной литературы, или используются данные, представляющие чью-то собственность);
 - Показать, что имеется достаточный объем данных (с учетом периода, за который идет выпуск ЕСВ (периода кредитования));
 - Указание, какие данные могут использоваться (местные, региональные, национальные, международные);
 - Показать, чем гарантируется консервативность данных;
 - (ii) Для прочих переменных:
 - Должны быть точно указаны источники данных (данные получены из официальной статистики, от Межправительственной группы экспертов по изменению климата, из коммерческой и научной литературы);
 - Должна быть обоснована консервативность величин;
 - (c) Описать порядок действий в случае недоступности данных (для каждого источника). Например, можно указать на предпочтительный источник (например, национальная статистика за последние 5 лет) и указать порядок приоритетности дополнительных данных (например, использование временных рядов) и/или запасные источники данных (частная статистика, международная статистика и т.д.);
 - (d) Использовать систему единиц измерений СИ;

- (e) Пояснять все параметры, коэффициенты, переменные и т.д., используемые для расчета базовой линии, которые получены путем мониторинга. Должна быть обеспечена согласованность расчета базовой линии и плана мониторинга;
- (f) Если расчет выбросов или абсорбции ПГ базовой линии осуществляется по факту, в качестве иллюстрации должны приводиться прогнозные расчеты выбросов или абсорбции ПГ;
- (g) Обеспечить согласованность базового сценария и процедуры расчета выбросов или абсорбции ПГ для базовой линии;
- (h) Объяснить все неочевидные элементы алгоритмов или формул. Должно быть продемонстрировано, что используемые процедуры соответствуют стандартным техническим процедурам, используемым в соответствующей отрасли. При необходимости должны быть указаны ссылки. Экстраполяционные и интерполяционные предположения должны быть разъяснены. Должно быть указано, какие оценки и процедуры имеют высокую степень неопределенности, и что из этого следует. Неопределенность ключевых параметров должна быть описана, и по возможности для параметров, участвующих в расчете выбросов и абсорбции ПГ, должна быть обеспечена определенность около 95%. В области анализа неопределенности участники проекта должны руководствоваться Главой 6 «Рекомендаций» и «Неопределенности в расчете объемов парниковых газов» Межправительственной группы экспертов по изменению климата;
- (i) Проработать алгоритмы и формулы, используемые для оценки, измерения и расчета сокращения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ вследствие осуществления проекта СО;
- (j) Даже если расчет сокращения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ осуществляется по факту (ex post), должны быть представлены прогнозные расчеты (ex ante);
- (k) Обеспечить соответствие расчетов сокращения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ плану мониторинга;
- (l) Учитывать то, что базовая линия должна быть установлена прозрачным образом с использованием консервативных и обоснованных оценок. В случае неопределенности величин переменных и параметров базовая линия признается консервативной, если прогноз базовой линии не приводит к переоценке сокращения объемов выбросов или увеличения абсорбции ПГ вследствие осуществления проекта СО.

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Стандартные переменные

1. Выбросы ПГ, коэффициенты выбросов и коэффициенты потенциала глобального потепления климата

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Выбросы сценария базовой линии (всего)	BE_y	тонны CO_2 -экв.	
Компонента выбросов сценария базовой линии	$BE_{XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов (например, $BE_{LW,y}$ = выбросы на полигонах ТБО)
Компонента и газы сценария базовой линии	$BE_{GHG,XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	GHG – название газа; XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов
Выбросы проектного сценария	PE_y	тонны CO_2 -экв.	
Компонента выбросов проектного сценария	$PE_{XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов
Компонента и газы проектного сценария	$PE_{GHG,XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	GHG – название газа; XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов
Выбросы, связанные с «утечкой»	LE_y	тонны CO_2 -экв.	
Компонента выбросов «утечки»	$LE_{XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов (например, $LE_{VN,y}$ = выбросы «утечки» от автомобилей)
Компонента и газы «утечки»	$LE_{GHG,XX,y}$	тонны CO_2 -экв.	GHG – название газа; XX - 2-3 буквы или слово, обозначающее источник выбросов
Коэффициент выбросов двуокиси углерода	$EF_{CO_2,XX}$	тонны CO_2 -экв./ТДж	XX – тип топлива (для дифференциации может использоваться индекс i). Например, например, $EF_{CO_2,i}$: $EF_{CO_2,уголь}$, $EF_{CO_2,природный\ газ}$, $EF_{CO_2,нефть}$
Коэффициент выбросов метана	$EF_{CH_4,XX}$	тонны CH_4 /ТДж	XX – тип топлива или процесс
Коэффициент выбросов закиси азота	$EF_{N_2O,XX}$	тонны N_2O /ТДж	XX – тип топлива или процесс
Коэффициент выбросов в эквиваленте двуокиси углерода	$EF_{CO_2e,XX}$	тонны CO_2 -экв./ТДж	XX – тип топлива или процесс
Коэффициент выбросов двуокиси углерода для электроэнергетики	$EF_{CO_2,ELEC,y}$	тонны CO_2 -экв./МВт.ч	
Потенциал глобального потепления	GWP_{XX}	тонны CO_2 -экв./тонны газа	XX – газ (CH_4 , N_2O)

Прочие коэффициенты выбросов	$EF_{XX,YY}$	тонны ПГ / единицы продукта	XX – газ (при необходимости), YY – продукт или услуга (например, например, $EF_{CO_2, \text{клинкер}}$: коэфф. выбросов для клинкера «тонна CO_2 / тонна клинкера»; $EF_{N_2O, \text{прир.газ}}$: коэфф. выбросов для азотной кислоты в тоннах N_2O / тонны азотной кислоты)
------------------------------	--------------	-----------------------------	--

2. Общие сведения

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Выработка продукции (проектный или базовый сценарий)	$P_{xx,zz,y}$	тонны или m^3	XX – продукция, y – год, ZZ – выработка продукта в проектном или базовом сценарии (при необходимости используйте индексы BL и PJ для базового и проектного сценария соответственно). Например, $P_{NH_3, PJ, y}$ = выработка нашатырного спирта в проектном сценарии)
Плотность	ρ_x	тонны / m^3	Например, ρ_{CH_4} = плотность (содержание) метана
Доля веса или объема	$W_{GHG, XX}$	% объема или массы	GHG – газ; XX – доля от чего измеряется (например, $W_{CH_4, PJ}$ = концентрация метана в газах проекта)
Расход	$FR_{XX, YY}$	m^3 /время	XX – газ, YY – тип потока (например, $FR_{CH_4, \text{факел}}$)
Дни	d	дни	
Час, год	h, y		

3. Энергетика

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Энергетическая эффективность	η_{XX}	%	Полезная энергия / общая производимая энергия, используется для электростанций и котельных (например, η_{BL} = коэффициент полезной энергии оборудования в проектном сценарии)
Выработка электроэнергии	EG_y	МВт.ч	Необходимо указать генерацию по проектному и базовому сценарию с помощью индексов (например, $EG_{PJ, y}$)
Производство тепловой энергии	HG_y	ГДж	Необходимо указать генерацию по проектному и базовому сценарию с помощью индексов (например, $HG_{BL, y}$)
Потребление электроэнергии	ES_y	МВт.ч	
Потребление тепла	HS_y	ГДж	

Низшая теплотворная способность (НТС)	NCV_{XX}	ГДж/т	XX – топливо или окисленная субстанция (для дифференциации может использоваться индекс i), стандартизированная по НТС (например, $NCV_{\text{прир.газ}}$ = НТС природного газа)
Количество сожженного топлива	FC_{XX}	т или m^3	XX – тип топлива (например, $FC_{\text{биомасса}}$ = количество сожженной биомассы, FC_{NG} = количество сожженного природного газа)
Коэффициент окисления при сжигании топлива	$OXID_{XX}$	%	XX - тип топлива, например, $OXID_{\text{прир.газ}}$ = коэффициент окисления при сжигании природного газа
Удельное потребление энергии	SEC_{XX}	ГДж/тонны продукта	Например, $SEC_{\text{клинкер}}$ = потребление энергии для производства тонны клинкера
Удельное потребление топлива	SFC_{XX}	тонны топлива /тонны продукта	Например, $SFC_{\text{обыч.порт}}$ = потребление топлива для производства тонны обычного поргланццемента
Удельное потребление энергии транспортом	$SEC_{YY,XX}$	ГДж /т-км или пассажир-км	YY – тип транспорта, XX – топливо
Доля операционного лимита (без ввода дополнительных мощностей)	W_{OM}	-	
Вес строительного лимита (связанного с вводом дополнительных мощностей)	W_{BM}	-	
Производство электроэнергии электростанцией i в энергосистеме	$EG_{\text{GRID},i,y}$	МВт.ч	i – электростанция, y – год
Коэффициент нагрузки	LF_x	%	x – идентификатор электростанции
Продолжительность работы	T_x	часы	Продолжительность работы за год для электростанции / оборудования x
Теплосодержание	h	кДж/кг	Используется для пара

4. Финансовые / экономические параметры

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Дисконтированная норма прибыли	IRR	%	
Ставка дисконтирования	dr	%	
Чистая приведенная прибыль	NPV	\$ или LCU	

5. Сельское хозяйство, утечки метана

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Метан, уничтожаемый в сценарии базовой линии	$GD_{CH_4,BL,y}$	тонны CH_4	
Метан, уничтожаемый в проектном сценарии	$GD_{CH_4,PJ,y}$	тонны CH_4	
Эффективность сжигания в факеле	$\eta_{flare,t}$	%	Можно указать время или период t , если эффективность измеряется и изменяется во времени
Доля метана, уничтожаемого в сценарии базовой линии	$FD_{CH_4,BL,y}$	%	Используется, если для базовой линии указывается доля, а не абсолютная величина
Коэффициент конверсии метана	MCF	%	Для полигонов ТБО или водоочистительных сооружений
Потребность в химическом кислороде	COD_y	тонны химического кислорода	Для сточных вод
Потребность в биологическом кислороде	$BOD_{i,y}$	тонны биологического кислорода	i – стадия переработки
Максимальный потенциал производства метана	B_0	тонны CH_4 / тонны сырья	«сырьем» может быть потребность в химическом кислороде или отходы (например, навоз)
Разлагающиеся органические карбонаты	DOC_j	Доля	j – часть отходов (например, быстро или медленно разлагающиеся материалы)
Доля диссимилирующихся разлагающихся органических карбонатов	DOC_F	Доля	
Коэффициент конверсии метана при переработке навоза	$MCF_{manure,i}$	%	i – стадия переработки
Образование навоза (в сухом весе)	VS_p	кг сухого вещества /животное-день	p – рассматриваемая популяция

6. Промышленное производство

Переменная	Символ	Единицы измерения	Комментарий
Весовая доля CaO или MgO	$W_{CaO,x} / W_{MgO,x}$	Доля	x – может обозначать клинкер или сырье

**АДМИНИСТРАТИВНЫЕ СБОРЫ ДЛЯ ПОКРЫТИЯ РАСХОДОВ,
СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМИТЕТА ПО НАДЗОРУ ЗА
СОВМЕСТНЫМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ**

(Версия 01)

1. Плата для покрытия административных расходов, связанных с деятельностью Комитета по надзору за Совместным Осуществлением, должна быть следующей:

- (a) Плата за аккредитацию:
 - (i) Регистрационный взнос: 15000 долларов США за заявку (однократный невозмещаемый платеж);
 - (ii) Цена работы оценивающих комиссий: прямой платеж заявителя или независимых аккредитованных организаций¹.
- (b) Плата за рассмотрение отчета о верификации²:
 - (i) 0,10 долларов США за каждую тонну CO₂ эквивалента сокращения выбросов парниковых газов или увеличения поглощения парниковых газов за первые 15000 тонн CO₂ эквивалента за данный календарный год;
 - (ii) 0,20 долларов США за каждую тонну CO₂ эквивалента сокращения выбросов парниковых газов или увеличения поглощения парниковых газов сверх 15000 тонн CO₂ эквивалента за данный календарный год.

2. Плата, эквивалентная ожидаемому среднегодовому сокращению выбросов парниковых газов или увеличению поглощения парниковых газов вследствие осуществления проекта в период, за который идет выпуск единиц сокращения выбросов ПГ, в соответствии с параграфом 1 (b) выше, должна выплачиваться авансом после подачи отчета о детерминации относительно проектной документации в секретариат, в соответствии с параграфом 34 приложения к решению 9/СМР.1 «Руководящие принципы для осуществления статьи 6 Киотского протокола». Этот авансовый платеж должен быть вычтен из платы за рассмотрение отчета о верификации по тому же проекту за первый год, который был подан в секретариат в соответствии с параграфом 38 приложения к решению 9/СМР.1 «Руководящие принципы для осуществления статьи 6 Киотского протокола». Если отчет о верификации не был подан, сумма авансового платежа за вычетом 30000 долларов США возмещается.

3. Авансовый платеж, упомянутый в параграфе 2 выше, не должен выплачиваться по проектам для которых ожидается среднегодовое сокращение объемов выбросов парниковых газов или увеличение поглощения парниковых газов в период, за который идет выпуск единиц сокращения выбросов ПГ ниже 15000 тонн CO₂ эквивалента. Максимальный авансовый платеж составляет 350000 долларов США.

¹ Подробности определяются в документе «Индикативные суммы платежей заявителя или независимых аккредитованных организаций комиссиям по оценке проектов совместного осуществления» (P-JI-ACCR-05).

² «Отчет о верификации» - отчет о снижении объемов выбросов парниковых газов или увеличения поглощения парниковых газов, который независимая аккредитованная организация подает в секретариат в соответствии с параграфом 38 «Рекомендаций по совместному осуществлению».