



Министерство охраны окружающей среды Японии



Институт глобальных экологических стратегий

Механизм Чистого Развития и Совместного Осуществления

В

СХЕМАХ

Версия 5.0 - январь 2006

Обновленная по результатам 1-ой сессии Конференции Сторон, действующей в качестве Совещания Сторон Киотского Протокола (КС/СС1)



WWF for a living planet®



Национальная организация
поддержки проектов
поглощения углерода

Целью настоящего документа является простое и наглядное описание Механизма чистого развития (МЧР) и других механизмов Киотского протокола. Следует отметить, что документ не является точным повторением текстов, принятых в процессе международных переговоров. Кроме того, остается еще ряд вопросов толкования и детализации процедур, подлежащих решению в рамках международных переговоров. Поэтому настоящий документ будет дорабатываться в соответствии с решениями и правилами, принятыми в процессе переговоров. Для получения более подробной информации и точных формулировок, имеющих в официально одобренных текстах, просим вас обращаться к соответствующим документам, размещенным на веб-сайте Секретариата Рамочной конвенции ООН об изменении климата (<http://unfccc.int>).

Содержание

1. Киотский протокол

1-1. Введение	С.1
1-2. Хронология	С.2
1-3. Список Сторон, включенных в Приложение I	С.3

2. Механизмы Киотского протокола

2-1. Механизм чистого развития (МЧР)	С.4
2-2. Совместное осуществление (СО)	С.5
2-3. Международная торговля квотами на выбросы ПГ	С.6

3. Проектный цикл МЧР

С.8

4. Органы МЧР

4-1. Конференция Сторон/Совещание Сторон (КС/СС)	С.10
4-2. Уполномоченный национальный орган (УНО)	С.10
4-3. Исполнительный комитет МЧР (ИК)	С.11
4-4. Комиссии и рабочие группы	С.12
4-5. Уполномоченный оперативный орган (УОО)	С.13
4-6. Участники проекта (УП)	С.15
4-7. Условия обмена информацией	С.16

5. Условия реализации проектов МЧР

С.17

6. Базовая линия

6-1. Концепция базовой линии и дополнительности	С.18
6-2. Базовый сценарий	С.19
6-3. Методология расчета базовой линии	С.20
6-4. Процедура представления заявки на новую на использование новой методологии	С.22
6-5. Процедура пересмотра утвержденной методологии	С.24

7. Разделы проектно-технической документации (ПТД)

7-1. Границы проекта и утечки	С.25
7-2. Мониторинг	С.25
7-3. Период выдачи разрешений на выбросы ПГ	С.26

8. Валидация (подтверждение) проекта МЧР

8-1. Обзор процедуры валидации	С.28
8-2. Требования по процедуре валидации	С.29

9. Регистрация проекта МЧР

9-1. Обзор процедуры регистрации	С.32
9-2. Процедура пересмотра регистрации	С.33

10. Верификация (проверка), сертификация и выдача ССВ

10-1. Обзор процедур верификации, сертификации и введения в обращение ССВ	С.32
10-2. Процедура пересмотра введения в обращение ССВ	С.33

11. Процедура представления запроса на отступление от правил

С.34

12. Распределение ССВ

С.35

13. Мелкомасштабные проекты МЧР

13-1. Определение «мелкомасштабного» проекта МЧР	С.36
13-2. Упрощенные условия и процедуры	С.38
13-3. Упрощенные методологии расчета базовой линии и мониторинга	С.40
13-4. Объединение мелкомасштабных проектов МЧР	С.41

Содержание

14. Проекты МЧР по облесению и лесовозобновлению (О/Л МЧР)

14-1. Обзор деятельности по проектам О/Л МЧР	С.42
14-2. «Непостоянство» проектов О/Л МЧР(вССВ и дССВ)	С.43
14-3. Расчет абсорбции (поглощения) ПГ	С.46
14-4. Мелкомасштабные проекты О/Л МЧР	С.47

15. Совместное осуществление (СО)

14-1. Проектный цикл СО	С.48
14-2. Органы СО	С.51
14-3. Условия для проектов СО	С.54
14-4. Детерминация проектов СО	С.55
14-5. Детерминация единиц сокращения или абсорбции по проектам СО	С.56
14-6. Введение в обращение и передача ЕСВ	С.57

16. Международная торговля квотами на выбросы

16-1. Обзор процедур МТКВ	С.58
16-2. Резерв бюджетного периода (РБП)	С.59

17. Условия киотский механизмов (КМ)

17-1. Критерии приемлемости	С.60
17-2. Ограничения на приобретение и введение в обращение единиц сокращений выбросов	С.61
17-3. Ограничения на перенос единиц КП	С.62
17-4. Ограничения в случаях несоблюдения Стороной своих обязательств	С.62

18. Условия обращения с единицами КП

18-1. Национальные реестры	С.63
18-2. Реестр МЧР	С.65
18-3. Международный журнал транзакций (МЖТ)	С.66
18-4. От введения до изъятия из обращения единиц КП	С.67

Приложение 1: Состав ПТД, НМБ и НММ в рамках МЧР

1-1. Состав проектно-технической документации в рамках МЧР (ПТД-МЧР)	С.70
1-2. Состав заявки на использование новой методологии расчета базовой линии (НМБ-МЧР)	С.72
1-3. Состав заявки на использование новой методологии мониторинга (НММ-МЧР)	С.73

Приложение 2: Инструмент демонстрации и оценки дополнительности (Версия 2)

С.74

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

3-1. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов утилизации биогаза (УКМ0001 Вер.2)	С.76
3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников (УКМ0002 Вер.4)	С.78

Приложение 4: Примеры упрощенных МБ и ММ для мелкомасштабных проектов МЧР

С.83

Приложение 5: Пояснения относительно биомассы

С.87

Приложение 6: Перечень утвержденных методологий

С.88

Приложение 7: Глоссарий

С.90

Примеры применяемых в тексте аббревиатур документов и их официальные значения

<i>Примеры используемых аббревиатур и символов документов</i>	<i>Соответствующее полное официальное значение</i>
KP Art.2 para1(a)	Киотский протокол, статья 2, пункт 1(a)
CP/2001/13/Ad2, p1 para2(a)	РКИК/КС/2001/13/Прил.2, стр. 1, пункт 2(a)
CMP/2005/18/AdUe, p1 para2(a)	<i>Примеры, содержащие [AdUe] означают документы, одобренные КС/СС-1 и в настоящее время являющиеся неофициальной версией (Advanced Unedited version). Данные примеры подлежат замене на символы официально принятых документов.</i>
CDM M&P	Методы и процедуры МЧР (приложение к Решению 17/КС.7) (РКИК/КС/2001/13/доп.2, с. 26-41)
CDM A/R M&P	Методы и процедуры по проектам МЧР по облесению и лесовозобновлению (приложение к Решению 19/КС.9) (РКИК/КС/2003/6/доп.2, с. 16-27)
EB01 Rep, p2 para3(a)	Исполнительный Комитет Механизма Чистого Развития, Доклад 1-ого заседания, стр. 2 пункт 3(a)
EB01 Anx1, p2 para3(a)	Исполнительный Комитет Механизма Чистого Развития, приложение 1 к Докладу 1-ого заседания, стр. 2 пункт 3(a)
PDD guidelines ver4, p1	Руководство по подготовке ПТД, НМБ и НММ в рамках МЧР, Версия 04, с. 1
SSC guidelines ver1, p1	Руководство по заполнению ПТД для мелкомасштабных проектов МЧР и форматов заявок на использование методологий для мелкомасштабных проектов МЧР, Версия 01, стр. 1
AR CDM guidelines ver2, p1	Руководство по заполнению ПТД и форматов заявок НМБ и НММ для проектов МЧР по облесению и лесовозобновлению Версия 02, стр. 1
MP01 Rep, p2 para3(a)	Доклад 1-ого заседания Группы экспертов по методологиям, стр. 2 п. 3(a)
Анх означает Annex (приложение) , Арх означает Appendix (дополнение) , Att – Attachment (приложение) , и Ann – Annotation (аннотация) .	

1. Киотский протокол

1-1. Введение

- ◆ Киотский протокол был принят на 3-ей сессии Конференции Сторон (КС-3) Рамочной Конвенции ООН об изменении климата (РКИК), проходившей в г. Киото, Япония, в декабре 1997 г.
- ◆ Протокол устанавливает количественные обязательства по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ) (см. с3) для Сторон, включенных в Приложение I.

Область контроля Киотского протокола (КП) распространяется на шесть ПГ: двуокись углерода (CO_2), метан (CH_4), закись азота (N_2O), ГФУ, ПФУ и SF_6 .

Для стран установлены различные цели на 5-летний период с 2008 г. по 2012 г. (1-ый бюджетный период по КП)

- ☞ Например, страны ЕС обязаны снизить свои выбросы ПГ на 8%, США - на 7%, Япония - на 6% относительно базового года.
- ☞ Кол-во выбросов в базовом году - это суммарные выбросы Стороны в 1990 году (в качестве базового года для выбросов ГФУ, ПФУ и SF_6 странам разрешается выбрать 1995 год).
- ☞ 'Установленные количества' для каждой Стороны рассчитываются как процент от выбросов в базовом году и соответствующий целям по их сокращению.

Список Сторон, принимающих обязательства по ограничению выбросов содержится в Приложении I к РКИК (см. с3). Это все развитые страны, в т.ч. страны с переходной экономикой, например Россия и страны Восточной Европы.

- ◆ КП вводит 3 рыночных механизма, т.н. «киотские механизмы». С помощью этих механизмов Стороны Приложения I могут выполнять свои обязательства по снижению выбросов экономически эффективными способами.

Совместное осуществление (СО)
<Статья 6 Протокола>

Механизм чистого развития (МЧР)
<Статья 12 Протокола>

Торговля квотами на выбросы
<Статья 17 Протокола>

Помимо стран «киотские механизмы» могут использовать частные компании.

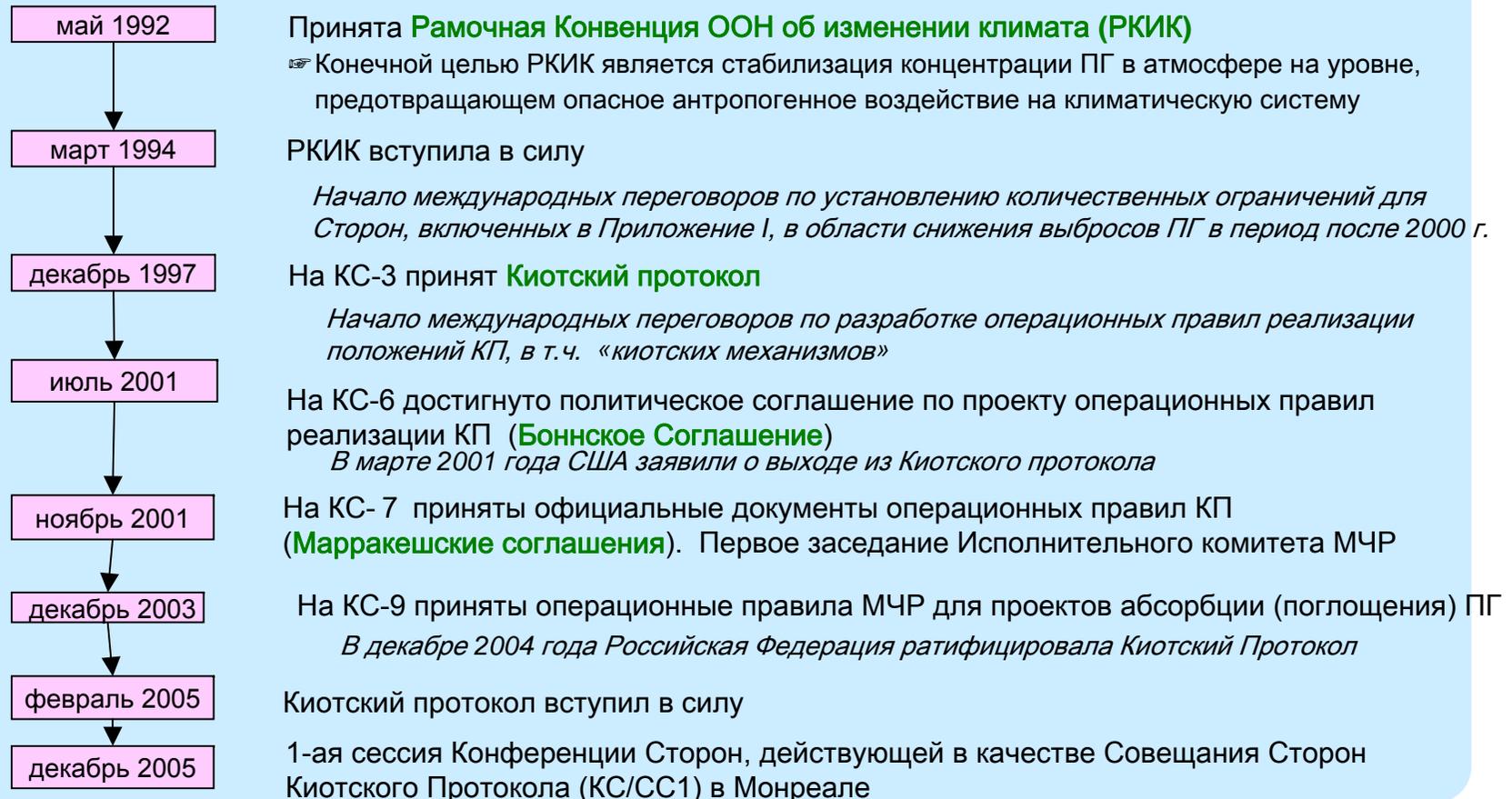
- ☞ При условии, что частные компании отвечают критериям приемлемости для использования этих механизмов. (см. с60)

Бокс: Потенциал глобального потепления (ПГП)

ПГП - мера радиационного воздействия ПГ относительно CO_2 . Стороны должны применять значения ПГП, установленные во втором оценочном докладе МГЭИК (1995) и рассчитанные на основе изучения влияния парниковых газов (с осреднением эффекта за 100 лет) [CP/1997/7/Ad1, p31 para3]. Значение ПГП метана равно 21, закиси азота - 310, ГФУ - 140-11700, ПФУ - 6500-9200, гексафторида серы (SF_6) - 23900. Таким образом, выброс 1 т метана равен 21 т CO_2 . Значения ПГП установлены для 1-ого бюджетного периода, в дальнейшем они могут корректироваться с учетом новых научных данных.

1-2. Хронология

◆ Этапы переговорного процесса по Киотскому протоколу:



Бокс: Вступление в силу Киотского протокола

КП вступает в силу на девятый день после того, как не менее 55 Сторон РКИК, в том числе Стороны, включенные в Приложение I, на долю которых приходится в совокупности как минимум 55% общих выбросов CO₂ Сторон, включенных в Приложение I, за 1990 год, представят свои документы о ратификации, принятии, одобрении или присоединении [КП Art.25 para1]

☞ По состоянию на 24 ноября 2005г., 157 Сторон ратифицировали КП.

☞ 61.6% совокупных выбросов CO₂ за 1990 Сторон, включенных в Приложение I.

⇒ Протокол вступил в силу 16 февраля 2005 года.

1-3. Список Сторон, включенных в Приложение I

1. Киотский протокол

◆ Для Сторон, включенных в Приложение I, установлены количественные обязательства по ограничению выбросов ПГ (лимиты на выбросы) :

☞ Для каждой из стран-членов ЕС (15) КП устанавливает цели по ограничению выбросов на 8%. Однако в приведенной ниже таблице указаны цели, откорректированные с учетом перераспределения обязательств между странами-членами ЕС (15).
[Council decision of 25 April 2002 (2002/358/CE)]

Европейский Союз (15 стран-членов)			Страны с переходной экономикой (СПЭ)			Другие страны		
Сторона	Цель	Выбросы ПГ в 1990	Сторона	Цель	Выбросы ПГ в 1990	Сторона	Цель	Выбросы ПГ в 1990
Португалия	27.0%	59.3	Российская Федерация	0%	3,046.6	Исландия	10%	3.3
Греция	25.0%	109.4	Украина	0%	978.9	<i>Австралия</i>	8%	417.9
Испания	15.0%	283.9	<i>Хорватия</i>	-5%	31.8	Норвегия	1%	50.1
Ирландия	13.0%	53.8	Польша	-6%	564.4	Новая Зеландия	0%	61.5
Швеция	4.0%	72.2	Румыния	-8%	265.1	Канада	-6%	595.9
Финляндия	0.0%	70.4	Чехия	-8%	192.0	Япония	-6%	1,187.2
Франция	0.0%	568.0	Болгария	-8%	138.4	<i>США</i>	-7%	6,082.5
Нидерланды	-6.0%	211.7	Венгрия	-6%	122.2	Швейцария	-8%	52.4
Италия	-6.5%	511.2	Словакия	-8%	72.1	Лихтенштейн	-8%	0.3
Бельгия	-7.5%	145.7	Литва	-8%	50.9	<i>Монако</i>	-8%	0.1
Великобритания	-12.5%	748.0	Эстония	-8%	43.5	<i>Турция</i>		
Австрия	-13.0%	78.6	Латвия	-8%	25.4			
Дания	-21.0%	70.7	Словения	-8%	20.2			
Германия	-21.0%	1,243.7	Белоруссия		129.2			
Люксембург	-28.0%	13.4						
ЕС	-8.0%	4,240.0						

⇒ *Страны, выделенные курсивом, не ратифицировали Киотский протокол по состоянию на январь 2006 года.*

⇒ Источник данных по выбросам ПГ в 1990 г. (единица измерения – млн. т CO₂-экв.) документ FCCC/SBI/2005/17), эти значения отличаются от объемов выбросов в базовом году, указанных в КП.

⇒ Странами, не принявшими 1990 год в качестве базового года выбросов ПГ являются страны с переходной экономикой: Болгария (1988 г.), Венгрия (среднее значение за период 1985-1987гг.), Польша (1988 г.), Румыния (1989 г.) и Словения (1986 г.).

⇒ Хорватия, Словения, Лихтенштейн и Монако приняли обязательства по снижению выбросов ПГ как страны Приложения В к Киотскому протоколу; они не являются Сторонами, включенными в Приложение I РКИК.

◆ Для Сторон, не включенных в Приложение I, не установлены количественные ограничения по выбросам ПГ.

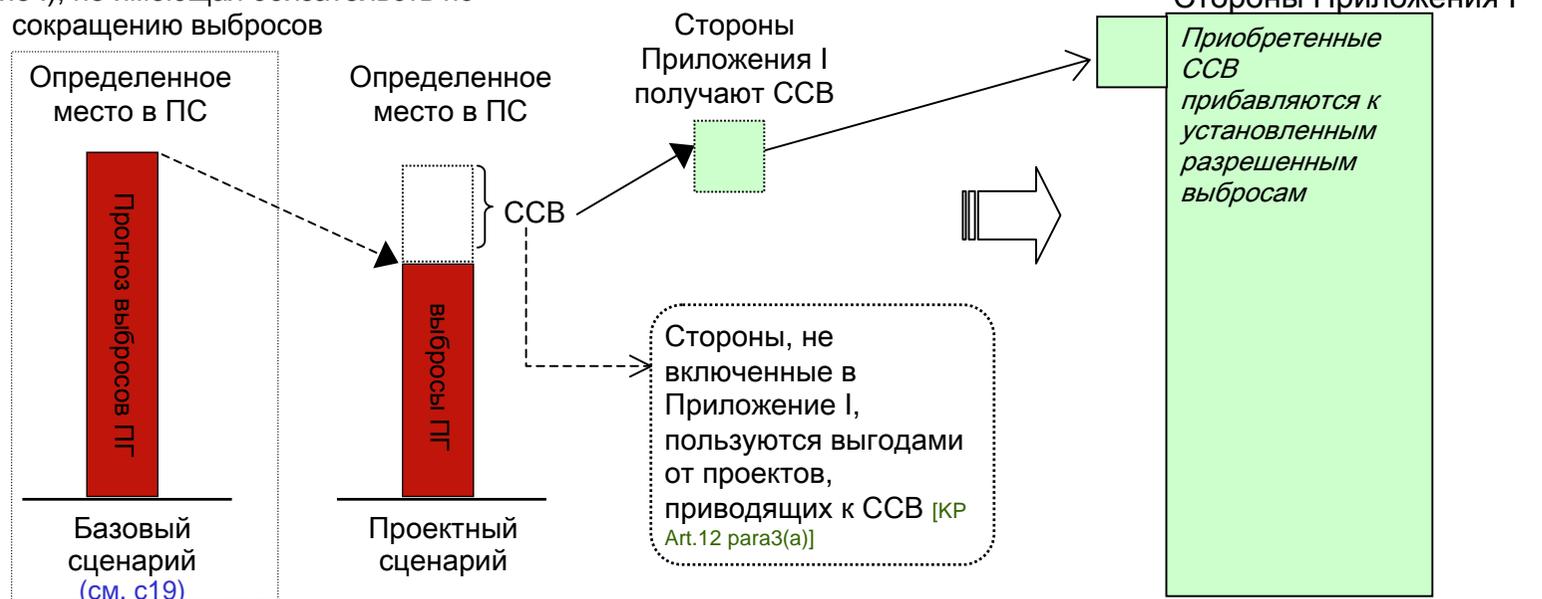
☞ По состоянию на 24 ноября 2005 года 124 Стороны, не включенные в Приложение I, ратифицировали РКИК и Киотский Протокол.

2. Механизмы Киотского протокола

2-1. Механизм чистого развития (МЧР)

- ◆ Стороны, включенные в Приложение I, для которых установлены лимиты на выбросы, оказывают содействие Сторонам, не включенным в Приложение I, для которых нет ограничений на выбросы, в реализации проектов сокращения (или поглощения) выбросов ПГ. На основе достигнутых в результате указанных проектов сокращений (или поглощений), оформляются разрешения на выбросы ПГ.
 - ☞ Страна, в которой реализуется проект МЧР, называется Принимающей Страной (ПС).
 - ☞ Разрешением на выбросы от реализации проекта МЧР является Сертифицированное сокращение выбросов (ССВ). [CDM M&P, p26 para1(b)]
 - ☞ Сокращение выбросов должно быть дополнительным к любым сокращениям, которые могли бы иметь место в отсутствие сертифицированного вида деятельности по проектам. [KP Art.12 para5(c)]
- ◆ Стороны Приложения I могут использовать ССВ с целью содействия соблюдению их количественных обязательств по сокращению выбросов ПГ по Киотскому протоколу. [KP Art.12 para3(b)]
 - ☞ В результате общий лимит на выбросы ПГ Сторон Приложения I увеличивается.
- ◆ МЧР предусматривает выдачу разрешений на выбросы до начала 1-ого бюджетного периода.
 - ☞ ССВ, достигнутые в период 2000-2007гг. могут использоваться для обеспечения соблюдения Сторонами Приложения I обязательств в 1-ый бюджетный период. [KP Art.12 para10]

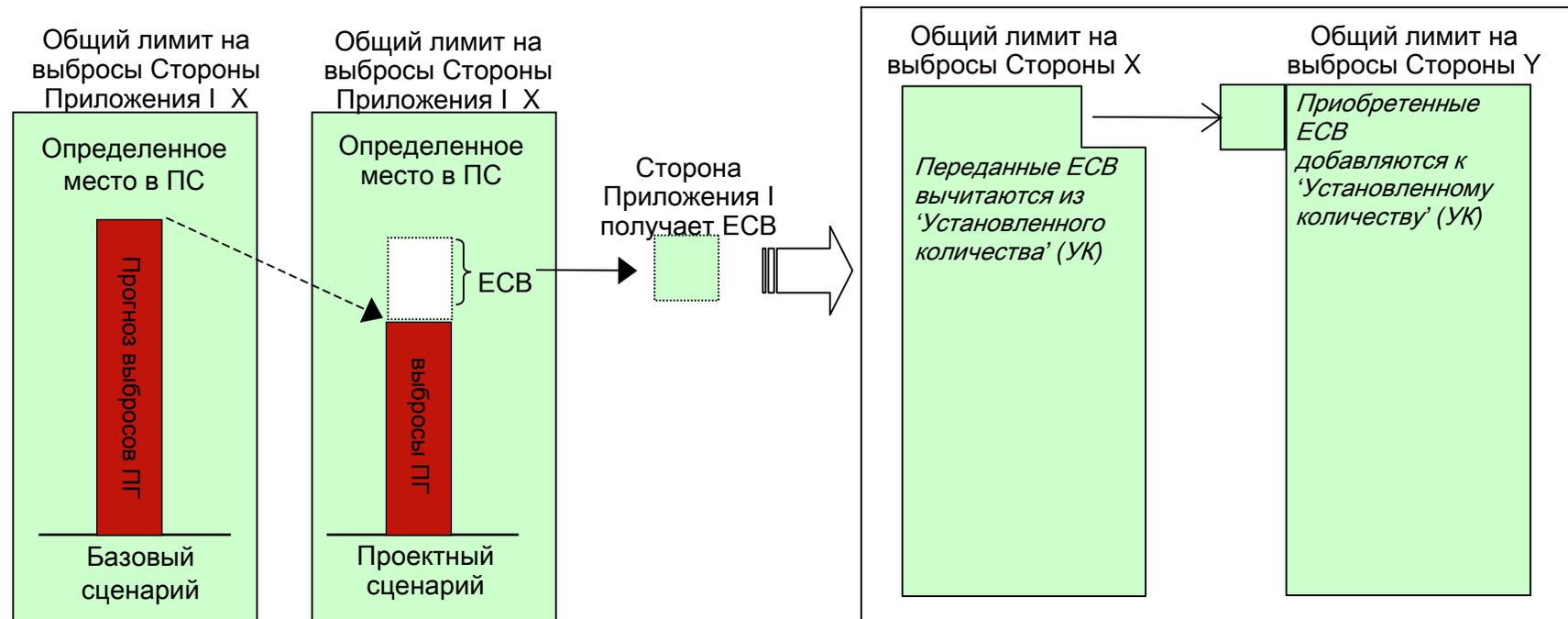
Принимающая Страна (не включенная в Приложение I), не имеющая обязательств по сокращению выбросов



2-2. Совместное осуществление (СО)

- ◆ Стороны, включенные в Приложение I, для которых установлены лимиты на выбросы, оказывают содействие другим Сторонам, включенным в Приложение I, в реализации проектов сокращения (или поглощения) выбросов ПГ. На основе достигнутых в результате указанных проектов сокращений (или поглощений), оформляются разрешения на выбросы ПГ.
 - ☞ Сторона, в которой реализуется проект СО, называется Принимающей Стороной (ПС).
 - ☞ Разрешением на выбросы от реализации проекта СО является Единица сокращения выбросов (ЕСВ). [CP/2001/13/Ad2, p8 para1(a)]
 - ☞ Любой проект СО предусматривает сокращение выбросов ПГ, или увеличение абсорбции поглотителями, дополнительное к тому, которое могло бы иметь место в ином случае. [KP Art.6 para1(b)]
- ◆ Стороны, включенные в Приложение I, могут использовать ЕСВ с целью содействия соблюдению их количественных обязательств по сокращению выбросов ПГ по Киотскому протоколу. [KP Art.6 para1]
 - ☞ Общий лимит на выбросы Сторон Приложения I не изменяется, так как СО предусматривает передачу разрешений на выбросы между Сторонами, для обеих из которых установлены лимиты на выбросы.
- ◆ ЕСВ будут оформляться и выдаваться после 2008 г. [CP/2001/13/Ad2, p6 para5]

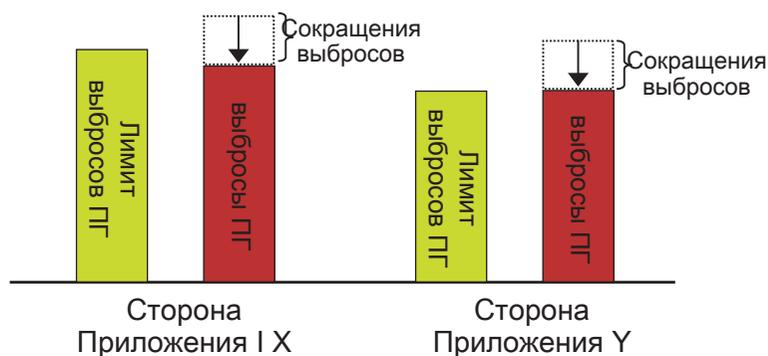
Общий лимит на выбросы Сторон Приложения I остается неизменным



2-3. Международная торговля квотами на выбросы

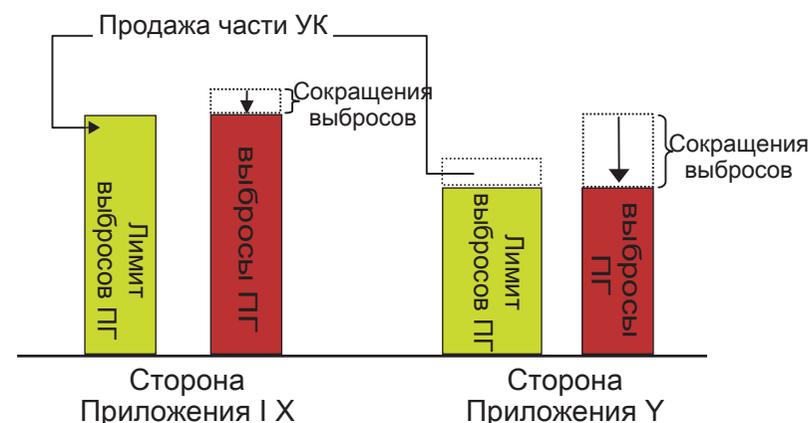
- ◆ Международная торговля квотами на выбросы (МТКВ) предусматривает продажу части лимита на выбросы одной Стороной Приложения I другой Стороне Приложения I.
 - ☞ Общий лимит на выбросы Сторон Приложения I остается неизменным.
 - ☞ В МТКВ могут принимать участие только Стороны, включенные в Приложение В Киотского протокола.
- ◆ Посредством МТКВ Стороны, включенные в Приложение I могут снизить стоимость выполнения их коллективных обязательств по сокращению выбросов ПГ.

Вариант «без использования МТКВ»



	Сторона X	Сторона Y	Всего
Лимит выбросов до МТКВ	10	8	18
Торговля частью УК	-	-	-
Лимит выбросов после МТКВ	10	8	18
Выбросы ПГ	12	10	22
Необходимое сокращение	2	2	4
Цена за единицу сокращения	\$200	\$100	-
Общая стоимость сокращения	\$400	\$200	\$600
Торговая цена	-	-	-
Общая стоимость выполнения обязательств	\$400	\$200	\$600

Вариант «с использованием МТКВ»



	Сторона X	Сторона Y	Всего
Лимит выбросов до МТКВ	10	8	18
Торговля частью УК	1	-1	0
Лимит выбросов после МТКВ	11	7	18
Выбросы ПГ	12	10	22
Необходимое сокращение	1	3	4
Цена за единицу сокращения	\$200	\$100	-
Общая стоимость сокращения	\$200	\$300	\$500
Торговая цена	150	-150	0
Общая стоимость выполнения обязательств	\$350	\$150	\$500

Примечание: Сторона Y продала часть своего установленного количества выбросов (УК) Стороне X по цене \$150.

2-3. Международная торговля квотами на выбросы

- ◆ Стороны Приложения I могут торговать следующими типами квот на выбросы:
 - ☞ **Единица установленного количества (ЕУК)** [CP/2001/13/Ad2, p52 para1(c)]
 - ⇒ Общее кол-во ЕУК Стороны Приложения I рассчитывается от количества выбросов в базовом году и обязательств по сокращению выбросов ПГ
 - ☞ **Единица абсорбции (ЕА)** [CP/2001/13/Ad2, p52 para1(d)]
 - ⇒ Общее кол-во ЕА Стороны Приложения I рассчитывается от чистого объема поглощения ПГ в результате деятельности по облесению/лесовозобновлению (О/Л) [CP/2001/13/Ad1, p58 para1(a)-(d)] и дополнительной деятельности, направленной на увеличение абсорбции ПГ поглотителями [CP/2001/13/Ad1, p58 para1(e)-(h)]
 - ☞ **Единица сокращения выбросов (ЕСВ)** от проектов СО
 - ☞ **Сертифицированное сокращение выбросов (ССВ)** от проектов МЧР
 - ☞ **Временные ССВ (вССВ) и долгосрочные ССВ (дССВ)**
 - ⇒ вССВ и дССВ оформляются по результатам проектной деятельности О/Л в рамках МЧР [CP/2003/6/Ad2, p16 para1(g)-(h)]
 - Минимальная торгуемая единица - 1т-СО₂-эквивалента.
 - Лимит выбросов ПГ Стороны Приложения I в конце 1-ого периода обязательств (бюджетного периода) выглядит следующим образом:

$$\begin{array}{|c|} \hline \text{Лимит} \\ \text{выбросов} \\ \text{Стороны} \\ \text{Приложения I} \\ \hline \end{array} = \begin{array}{|c|c|c|c|c|} \hline \text{ЕУК} & + & \text{ЕА} & + & \text{Приобретенные единицы от} \\ & & & & \text{проектов СО и МЧР} \\ & & & & \text{(ЕСВ+ССВ+вССВ+дССВ)} \\ \hline \end{array} \pm \begin{array}{|c|} \hline \text{Приобретенные и} \\ \text{переданные единицы} \\ \text{(квоты) в рамках МТКВ} \\ \hline \end{array}$$

Бокс: Перенос
 Если лимит выбросов Стороны Приложения I в конце дополнительного периода (см. с69) превышает объем ее выбросов ПГ в 1-ом бюджетном периоде, излишек может быть перенесен на последующий бюджетный период. [CP/2001/13/Ad2, p61 para15][CP/2001/13/Ad2, p64 para36]

- ☞ Дополнительный период заканчивается по истечении 100 дней после даты, установленной КС/СС. [CP/2001/13/Ad3, p74 XIII]
- ☞ В зависимости от типа единицы или квоты на выбросы установлены некоторые ограничения. (см. с62)

Бокс: вССВ и дССВ
 Срок действия “вССВ и дССВ” в конечном итоге истекает; это объясняет непостоянство деятельности О/Л в рамках МЧР. (см. с43)

3. Проектный цикл МЧР

В Разделах 3-12 представлена информация об обычной по масштабу проектной деятельности по сокращению выбросов ПГ в рамках МЧР. Информация о мелкомасштабных проектах МЧР приведена в разделе 13. Информация о проектах по О/Л в рамках МЧР – в разделе 14.





4. Органы МЧР

4-1. Конференция Сторон/Совещание Сторон (КС/СС)

- ◆ Конференция Сторон, действующая как Совещание Сторон Киотского протокола (КС/СС) [CDM M&P, p26 para2-4] :
 - Осуществляет руководство и направляет работу МЧР;
 - Принимает решения относительно рекомендаций ИК МЧР по правилам процедуры МЧР, в соответствии с положениями Решения 17/КС.7 [CP/2001/13/Ad2 p20-49] и соответствующими решениями КС/СС;
 - Принимает решения о назначении Уполномоченных оперативных органов (УОО), аккредитованных ИС;
 - Проводит рассмотрение ежегодных отчетов ИК;
 - Анализирует региональное и субрегиональное распределение УОО и проектов МЧР;
 - Оказывает содействие в организации финансирования проектов МЧР, насколько это необходимо.
- ◆ КС (РКИК) принимает на себя ответственность в сфере деятельности КС/СС до вступления в силу Киотского протокола [CP/2001/13/Ad2, p21 para2]

4-2. Уполномоченный национальный орган (УНО)

- ◆ Стороны, участвующие в МЧР, должны назначить Уполномоченный национальный орган (УНО) по вопросам МЧР [CDM M&P, p32 para29]
- ◆ Участники проекта МЧР должны получить письмо–одобрение от УНО каждой участвующей Стороны, подтверждающее добровольное участие.
 - Письмо-одобрение должно включать подтверждение Принимающей Стороны, что проект содействует достижению целей устойчивого развития. [CDM M&P, p35 para40(a)]
 - Порядок оформления письма-одобрения устанавливается по усмотрению каждой из Сторон.

Бокс: Пересмотр методов и процедур МЧР

[CP/2001/13/Ad2, p23 para19][CP/2001/13/Ad2, p25 para4]

- ☞ Решение о пересмотре МП МЧР принимается в соответствии с правилами и процедурами КС/СС.
 - ⇒ 1-ый пересмотр должен быть проведен не позднее, чем через 1 год после завершения 1-ого бюджетного периода.
 - ⇒ 1-ый пересмотр должен проходить на основании рекомендаций ИК и Вспомогательного Органа по осуществлению (ВОО), обращаясь при необходимости за консультациями к Вспомогательному органу для консультаций по научно-техническим аспектам (ВОКНТА).
 - ⇒ Последующие пересмотры проводятся на периодической основе.
- ☞ Любой пересмотр решения не должен оказывать влияние на уже зарегистрированные проекты МЧР.

4-3. Исполнительный комитет МЧР (ИК МЧР)

- ◆ ИК МЧР – руководящий орган МЧР, подчиняющийся КС/СС [CDM M&P, p27 para5], выполняет следующие функции:
 - Подготавливает рекомендации в адрес КС/СС относительно методов и процедур МЧР и/или пересмотра или внесения дополнений в операционные правила ИС;
 - Утверждает новые методологии (см. с. 20), связанные, помимо всего прочего, с расчетом базовой линии, подготовкой плана мониторинга, установлением границ проекта;
 - Рассматривает положения упрощенных методов, процедур и определений для мелкомасштабных проектов (ММП) и, если необходимо, дает соответствующие рекомендации КС/СС;
 - Несет ответственность за аккредитацию УОО, дает рекомендации КС/СС по вопросам назначения УОО (см. с13).
 - Обеспечивает доступ общественности к техническим отчетам, а также предоставляет возможность общественности высказать комментарии по проектам методологий и инструкций (8 недель);
 - Создает и поддерживает реестр МЧР (см. с. 65);
 - Официально принимает (регистрирует) подтвержденный проект МЧР; [МП МЧР п. 36, с. 34]
 - Дает указание администратору реестра МЧР о введении в обращение ССВ [CDM M&P, p34 para36].
 - и другие.
- ◆ Подробную информацию о деятельности ИК МЧ, принятых правилах, процедурах, методологиях и стандартах МЧР можно найти по адресу <<http://cdm.unfccc.int/>>.

Члены ИК МЧР [CDM M&P, p28 para7-12]

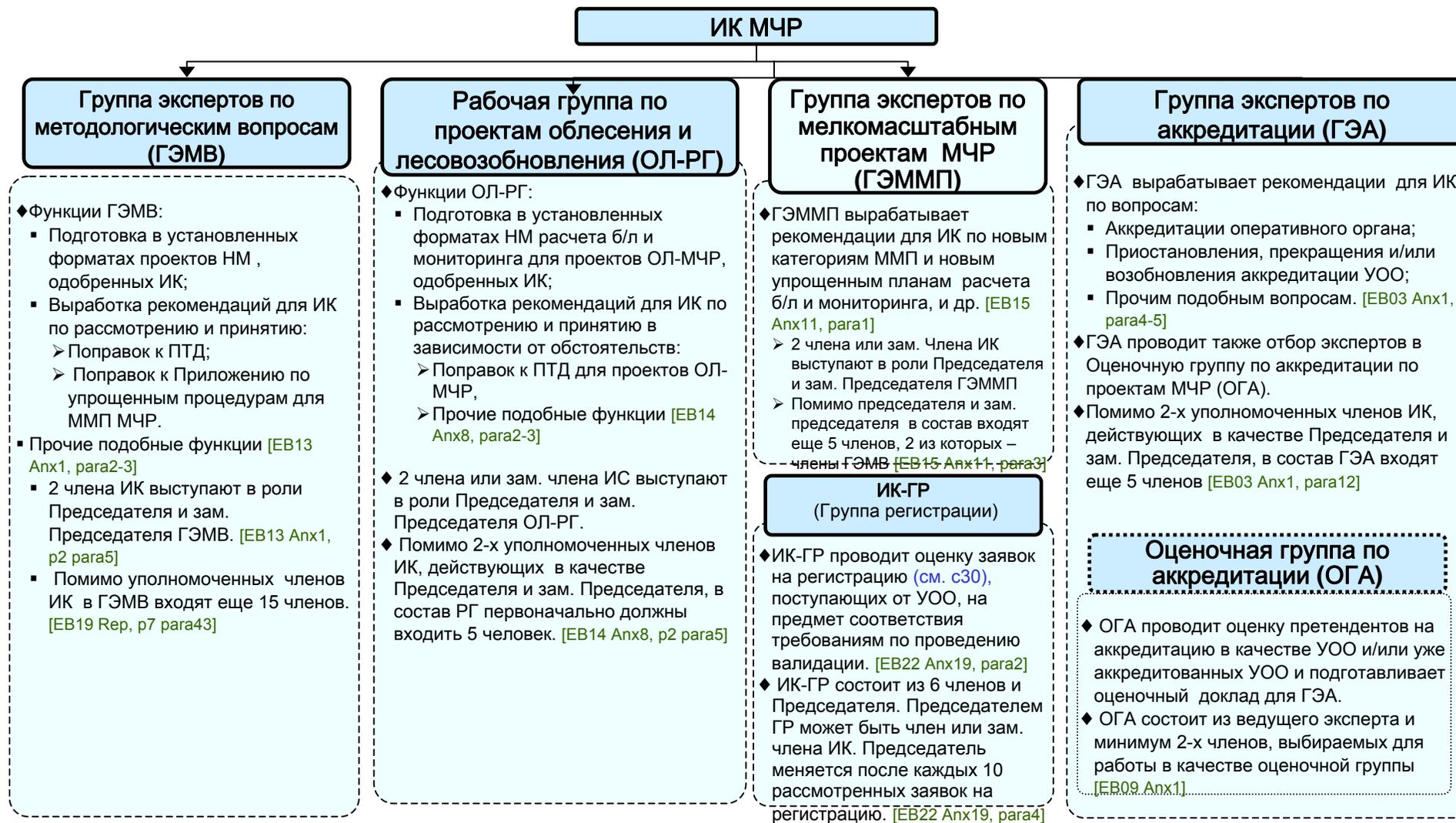
- В состав ИК входят 10 членов от Сторон КП.
 - По 1 члену от каждой из 5 региональных групп ООН, 2 члена от Сторон, включенных в Приложение I, 2 члена от Сторон, не включенных в Приложение I, и 1 представитель малых островных развивающихся государств.
 - 5 регионов ООН: Азия, Африка, Латинская Америка, Восточная Европа, Западная Европа с прочими странами, не указанными ранее.
 - Таким образом, 4 члена из Сторон, включенных в Приложение I, и 6 членов из Сторон, не включенных в Приложение I.
 - У каждого из членов ИС есть заместитель.
- Члены и их заместители номинируются соответствующими группами стран и утверждаются путем голосования на КС/СС.
 - Вакансии заполняются тем же образом
- Члены избираются на двухлетний срок и могут быть избраны максимум на 2 последовательных срока.
 - Пребывание на посту заместителя здесь не учитывается
- 5 членов и 5 заместителей первоначально избираются на 3-летний срок, а другие члены и заместители – на 2-летний срок. Таким образом, ежегодно КС/СС избирает 5 новых членов и 5 новых заместителей на 2-летний срок.
- ИК избирает своего Председателя и Заместителя председателя (один из них представляет Сторону, включенную в Приложение I, другой – не включенную в Приложение I.
 - Должности Председателя и Зам. Председателя ежегодно чередуются между представителем Стороны, включенной в Приложение I, и представителем Стороны не Приложения I.
- После вступления в силу КП, члены ИК, чья страна не ратифицировала КП, подлежат замене. [CP/2001/13/Ad2, p21 para 3(b)]

Заседания ИК МЧР [CDM M&P, p30 para13-16]

- Заседания ИК проводятся не менее 3-х раз в год.
- Для наличия кворума необходимо присутствие минимум 2/3 членов ИК, представляющих большинство членов от Сторон, включенных в Приложение I, и большинство членов от Сторон, не включенных в Приложение I.
- Решения ИК принимаются на основе консенсуса. В противном случае решения принимаются большинством в 3/4 голосов присутствующих и участвующих в голосовании членов. Члены, воздержавшиеся при голосовании, считаются не голосовавшими.
- Заседания ИК открыты для посещения в качестве наблюдателей, если ИК не принимает иного решения.

4-4. Группы экспертов и Рабочие группы

- ◆ ИК может создавать комитеты, группы экспертов и рабочие группы в целях содействия исполнению своих функций. ИК в своей работе должен опираться на необходимый опыт, накопленный экспертами РКИК ООН. В этом контексте ИК должен полностью придерживаться регионального баланса. [CP/2001/13/Ad2, p30 para18]
- ◆ На сегодняшний момент ИК учреждены следующие группы экспертов и рабочие группы. (<http://cdm.unfccc.int/EB/Panels>)



4-5. Уполномоченный оперативный орган (УОО)

◆ УОО в рамках МЧР:

- ☞ Это национальная или международная организация, аккредитованная и уполномоченная ИК МЧР, и действующая на временной основе до момента утверждения КС/СС.
- ☞ Выполняет две основные функции:
 - ⇒ Осуществляет валидацию (см. с28) и направляет заявку на регистрацию предлагаемого проекта МЧР;
 - ⇒ Осуществляет верификацию (см. с32) и сертификацию сокращений выбросов от зарегистрированного проекта МЧР, и направляет в ИК заявку на введение в обращение Сертифицированных сокращений выбросов (CCB) (см. с4).

- ◆ На основании соответствующего запроса ИК может разрешить выполнение всех этих функций в рамках одного проекта МЧР одному УОО. [CDM M&P, p31 para27]

Значения терминов, используемых в официальных документах в отношении УОО:

- ☞ организация = до момента подачи заявки;
- ☞ Организация-заявитель (ОЗ) = после подачи заявки и в процессе ее рассмотрения;
- ☞ Уполномоченный оперативный орган (УОО) = после получения полномочий от КС/СС. [CDM-ACCR-01, p2 footnote]

Процедура аккредитации оперативных органов [CDM-ACCR-01, p2 para3]

- ◆ ОГА-МЧР (см. с12) под руководством ГЭА-МЧР (см. с12) проводит детальную оценку ОЗ и/или УОО, определяет несоответствия и отчитывается перед ГЭА-МЧР.
 - ☞ ОГА-МЧР создается ГЭА-МЧР, которая отбирает членов ОГА из общего числа экспертов ИК, работающих в данной сфере.
- ◆ ГЭА несет ответственность за подготовку рекомендаций для ИК в отношении аккредитации органов-заявителей на основе оценки, выполненной ОГА.
 - ☞ ГЭА также подготавливает рекомендации относительно проведения внеплановых проверок, возобновления аккредитации и аккредитации по дополнительным отраслевым видам деятельности.
- ◆ ИК принимает решение относительно аккредитации ОЗ и рекомендует КС/СС наделить его полномочиями.
- ◆ КС/СС уполномочивает оперативные органы на основе рекомендаций ИК.
- ◆ Секретариат оказывает содействие реализации процедуры аккредитации в рамках МЧР.

Отраслевые границы аккредитации [CDM-ACCR-01, p4 para6]

- ☞ Границы аккредитации УОО определяются ИК на основе отраслевых границ аккредитации.
- ☞ Отраслевые границы (см. с88) аккредитации устанавливают ограничения на работу, которую может осуществлять УОО в рамках МЧР по процедурам валидации, верификации и сертификации.

Выборочная проверка [CDM-ACCR-01, p3 para5]

- ☞ “Внезапная проверка” - внеплановая процедура оценки деятельности УОО с привлечением экспертов ГЭА-МЧР и ОГА-МЧР, по результатам которой ГЭА выдает рекомендации для ИК.
- ☞ ИК может инициировать внезапную проверку в любое время в целях оценки соответствия УОО требованиям по аккредитации.
- ☞ ИК принимает окончательное решение в отношении статуса аккредитации УОО, подвергшегося “внезапной проверке”.

4-5. Уполномоченный оперативный орган (УОО)

Приостановка или прекращение полномочий УОО [CDM M&P, p31 para21]

- ◆ ИК МЧР в праве рекомендовать КС/СС приостановить или прекратить полномочия УОО, если в результате проведенной проверки выявлено, что УОО уже не отвечает стандартам аккредитации или действующим решениям КС/СС.
 - ☞ ИК МЧР в праве рекомендовать приостановление или прекращение полномочий только после проведения слушаний доклада УОО.
 - ☞ Рекомендация о приостановлении или прекращении имеет моментальную силу и такое приостановление или прекращение остается в силе до принятия окончательного решения КС/СС.
 - ☞ Сразу же после выдачи рекомендации о приостановлении/прекращении, соответствующему УОО направляется письменное уведомление.
 - ☞ Рекомендация ИК и решение КС/СС по данному вопросу должны быть открыты для общественности.
 - ⇒ Предполагается, что если КС/СС решает, что соответствующий УОО отвечает стандартам аккредитации, полномочия УОО возобновляются.

Влияние приостановления/прекращения полномочий УОО на зарегистрированный проект МЧР [CDM M&P, p31 para22-24]

Приостановление/прекращение полномочий УОО не влияет на зарегистрированный проект МЧР, если только не выявлены существенные несоответствия в отчете о процедурах валидации, верификации или сертификации, ответственным за которые был УОО.

⇒ Четкое определение «существенных несоответствий» не установлено.

- ☞ В данном случае ИК принимает решение о том, необходимо ли назначение другого УОО для оценки (или устранения) таких несоответствий.
 - ⇒ Расходы на проведение оценки несет УОО, полномочия которого приостановлены или прекращены.
- ☞ Если оценка показала, что были введены в обращение лишние ССВ, то УОО, полномочия которого приостановлены или прекращены, по правилам ИК МЧР, должен в течение 30 дней после завершения оценки приобрести и передать кол-во сокращений выбросов в CO₂ –эквиваленте, равное кол-ву излишних выданных ССВ, на ликвидационный счет регистра МЧР (см. с65).
- ☞ Любое решение о приостановлении/прекращении полномочий УОО, которое может оказать негативное влияние на зарегистрированный проект, должно приниматься ИК МЧР только после проведения консультаций с участниками проекта.

4-6. Участники проекта

- ◆ Участие в проекте МЧР имеет добровольную основу. [CDM M&P, p32 para28]
- ◆ Участник проекта - это (а) Участвующая Сторона, и/или (б) частная и/или государственная организация, уполномоченная Участвующей Стороной для участия в проекте МЧР. [PDD guidelines ver4, p11]

Сторона

- ☞ Стороны, участвующие в проекте МЧР, назначают уполномоченный национальный орган (УНО) по МЧР. [CDM M&P, p32 para29]
- ☞ Сторона, не включенная в Приложение I, может быть участником проекта МЧР, если является Стороной КП. [CDM M&P, p32 para30]

Частная и/или государственная организация

- ☞ Частные и/или государственные организации могут передавать или приобретать ССВ только если уполномочивающая их Сторона имеет такое право на этот момент времени. [CDM M&P, p33 para33]
- ☞ Письменное одобрение УНО является подтверждением наделения полномочиями организации(ий) на участие в проекте МЧР. [PDD guidelines ver4, p5]

Смена участника проекта

[PDD guidelines ver4, p11]

- ☞ Информация о смене участника проекта немедленно должна передаваться в ИК МЧР через секретариат в соответствии с условиями обмена информацией (см. с16).
- ☞ Смена участников должна быть заверена подписями всех ранее указанных участников проекта, а также всех новых и сохраненных участников.
- ☞ Каждый новый участник проекта должен получить полномочия по установленной процедуре.

Участие фонда [PDD guidelines ver4, p6]

- ☞ Участие многосторонних фондов не требует обязательного письменного одобрения со стороны УНО каждого участника фонда. Однако, если письменное одобрение не представлено, могут быть потеряны некоторые права и привилегии как Участвующей Стороны по проекту.

Одобрение Участвующих Сторон [PDD guidelines ver4, p5]

- ◆ УНО Участвующей Стороны должен представить письменное подтверждение того, что:
 - ☞ Сторона ратифицировала Киотский протокол.
 - ☞ Участие в проекте МЧР имеет добровольную основу.
 - ☞ Предлагаемый проект МЧР содействует устойчивому развитию (для Принимающих Сторон).
- ◆ Содержание письма-одобрения не ограничивается указанными выше условиями.
- ◆ Письмо-одобрение от Стороны может распространяться на несколько проектов, при условии, что все проекты будут перечислены в письме.
- ◆ Письма-одобрения направляются в УОО.

- ☞ Регистрация проекта может выполняться без участия Стороны Приложения I на стадии регистрации.
- ☞ Прежде, чем приобрести со счета в реестре МЧР (см. с63) достигнутые по проекту ССВ, Сторона Приложения I должна представить письмо-одобрение в ИК с тем, чтобы администратор реестра МЧР мог осуществить передачу ССВ из реестра МЧР в национальный реестр Стороны Приложения I (см.с63). [EB18

-Rep, p8 para57]

4-7. Условия обмена информацией

Процедуры обмена информацией между общественностью и ИК [EB21 Anx27]

- ◆ Информация, поступающая в ИК вне объявленного периода приема информации (далее – незапрашиваемая информация), рассматривается только на очередном заседании ИК, и только в том случае, если поступила до окончания периода приема информации (за две недели до заседания).
 - ☞ Любая незапрашиваемая информация, поступившая после окончания указанного периода, рассматривается, соответственно, на последующем заседании ИК.
- ◆ Незапрашиваемая информация направляется на имя Председателя ИК на электронный адрес Секретариата РКИК (secretariat@unfccc.int) либо в виде факсимильного сообщения (номер факса: +49. 228.815.1999).
- ◆ Секретариат уведомляет о получении незапрашиваемой информации и направляет ее в ИК.

- ☞ 1 член и/или 1 зам. члена ИК наделяются ответственностью за рассмотрение поступающей информации.
- ☞ Они принимают решение, отвечать ли на полученную информацию до проведения очередного заседания ИК, либо рассмотреть ее в рамках очередных неофициальных консультаций.
- ☞ В случае принятия решения о подготовке ответа до очередного заседания, ответственные члены ИК при содействии Секретариата готовят проект ответа и рассылают его для согласования всем остальным членам ИК.
- ☞ Если в течение 5 рабочих дней не поступает возражений на проект ответа, Секретариат направляет ответ в соответствующий адрес от имени Председателя ИК.
 - ⇒ В случае, если незапрашиваемая информация связана с работой одной из экспертных или рабочих групп, Председатель соответствующей группы принимает решение о рассылке информации всем членам и/или зам. членов.

- ◆ Если член или зам. члена ИК получают непосредственно в свой адрес незапрашиваемую информацию, они должны направить ее в Секретариат для рассылки остальным членам ИК, указав отправителя данной информации. Далее информация обрабатывается по указанной выше процедуре.
 - ☞ Такие же действия предпринимаются в случае поступления незапрашиваемой информации в адрес членов экспертной или рабочей группы.

Условия обмена информацией между УП и ИК

[PDD guidelines ver4, p9]

- ◆ Условия обмена информацией между Участниками проекта (УП) и Исполнительным комитетом МЧР (ИК) принимаются на стадии регистрации и заверяются подписями всех УП.
- ◆ После подачи заявки на регистрацию (p30) вся официальная переписка и обмен информацией между ИК и УП осуществляется через УНО, и ведется в соответствии с настоящими условиями обмена информацией.

Бокс: Конфиденциальная/частная информация [PDD guidelines ver4, p7]

- ☞ Информация, полученная от УП и помеченная как частная или конфиденциальная не должна раскрываться без письменного согласия УП, если иное не требуется национальным законодательством.
 - ⇒ Информация, используемая для определения дополнительной, описания методологии расчета б/л и ее применения, обоснования ОВОС не считается конфиденциальной или частной.
- ☞ УП должен предоставлять документы, содержащие конфиденциальную или частную информацию в двух экземплярах, в одном вся конфиденциальная информация удаляется, а второй экземпляр содержит всю информацию, которая является строго конфиденциальной для всех работающих с ней специалистов.

5. Условия реализации проектов МЧР

- ◆ При планировании проекта МЧР необходимо помнить, что он должен соответствовать следующим условиям:
 - ☞ Проект МЧР должен содействовать Сторонам, не включенным в Приложение I, в достижении целей устойчивого развития; [CP/2001/13/Ad2, p20]
 - ⇒ Подтверждение того, что проект содействует устойчивому развитию, должно исходить от Принимающей Стороны [CP/2001/13/Ad2, p20]
 Деятельность по проекту МЧР считается дополнительной, если кол-во сокращений выбросов ПГ больше, чем могло бы иметь место в случае отсутствия зарегистрированного проекта МЧР; [CDM M&P, p36 para43] (см. с18)
 - ☞ Стороны, включенные в Приложение I, должны воздерживаться от использования ССВ, достигнутых в результате проектов на ядерных установках, для выполнения своих обязательств по сокращению выбросов ПГ; [CP/2001/13/Ad2, p20]
 - ☞ Приемлемость проектов по землепользованию, изменению в землепользовании и лесному хозяйству в рамках МЧР ограничивается деятельностью по облесению лесовозобновлению (О/Л); [CP/2001/13/Ad2, p22 para7(a)] (см. с42)
 - ☞ Государственное финансирование по проектам МЧР Сторонами, включенными в Приложение I, не должно приводить к отвлечению официальной финансовой помощи в целях развития (ОПР), а должно производиться отдельно от финансовых обязательств Сторон Приложения I и не должно учитываться в рамках таких обязательств. [CP/2001/13/Ad2, p20]
 - ⇒ Стороны, включенные в Приложение I, должны представлять подтверждение того, что данное финансирование не приводит к отвлечению ОПР и не учитывается в рамках финансовых обязательств этих Сторон. [PDD guidelines ver4, p17]
- ◆ Для того, чтобы проектная деятельность была зарегистрирована в рамках МЧР, необходимо подготовить проектно-техническую документацию (ПТД).
 - ☞ Содержание ПТД приведен в Приложении 1 (см. с70).

Плата за регистрацию проекта МЧР [EB6 Rep Anx5]

- ☞ Участники проекта МЧР должны вносить плату за регистрацию на стадии регистрации. (p30)
 - ⇒ Размер платы зависит от расчетного или утвержденного среднегодового кол-ва сокращений выбросов (тонн CO₂-экв.), которое будет достигнуто в течении кредитного периода.

Сокращения в год	US\$
<= 15,000	5,000
> 15,000 и <= 50,000	10,000
> 50,000 и <= 100,000	15,000
> 100,000 и <= 200,000	20,000
> 200,000	30,000

Оплата регистрации подтверждается Секретариатом РКИК ООН.

- ⇒ УОО должен выпустить заявление о том, какова вероятность, что проектная деятельность приведет к сокращениям выбросов, в объеме рассчитанным в ПТД. Данное заявление является основой для расчета платы за регистрацию. [EB11 Rep Anx6]
- ☞ Плата за регистрацию вычитается из доли прибыли, направляемой на покрытие административных расходов (см. с36) во время оформления

Бокс: Проект МЧР в рамках программы действий

[CMP/2005/24/AdUe, p5 para20]

- ☞ Местная/региональная/национальная политика или стандарт не может рассматриваться как проект МЧР.
- ☞ Но такой проект в рамках программы действий может быть зарегистрирован как отдельный проект МЧР при условии что в нем применяется утвержденные методологии расчета б/л и мониторинга, определены соответствующие границы, не применяется двойной учет, ведется контроль утечек, подтверждено, что сокращения выбросов реальны, измеримы и проверяемы, а также являются дополнительными к сокращениям выбросов, которые имели бы место в случае отсутствия проекта.

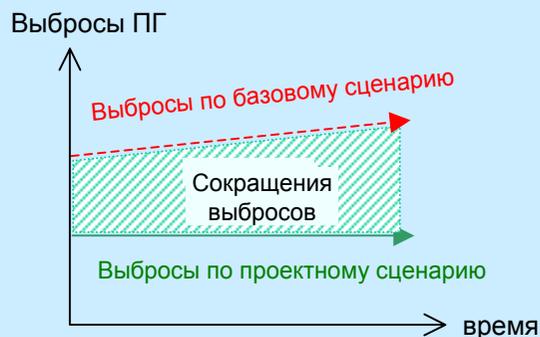
Бокс: Улавливание и хранение CO₂ (УХ-CO₂)

- ☞ На КС/СС было принято решение, что КС/СС-2 обсудит вопрос рассмотрения мероприятий по улавливанию и хранению CO₂ как проектов МЧР, принимая во внимание вопросы установления границ проекта, учета утечек и постоянства [CMP/2005/24/AdUe, p3 para8]

6. Базовая линия

6-1. Концепция базовой линии и дополнительности

- ◆ Базовая линия (сценарий и выбросы) по проекту МЧР – это сценарий, достоверно отражающий уровень выбросов ПГ, который имел бы место в случае отсутствия предлагаемого проекта [CDM M&P, p36 para44]



- ◆ Разница между базовыми выбросами и выбросами ПГ после реализации проекта МЧР (проектные выбросы) составляет сокращения выбросов ПГ.

- ◆ Базовая линия (сценарий и выбросы) определяются:
 - (a) Участниками проекта (УП) в соответствии с положениями об использовании утвержденных и новых методологий (см. с20);
 - (b) В прозрачной и консервативной манере в отношении выбранных подходов, предположений, методов, параметров, источников данных, ключевых факторов и аспектов дополнительности, с учетом неопределенностей;
 - (c) С учетом условий конкретного проекта;
 - (d) В случае мелкомасштабного проекта МЧР (см. с. 36) – в соответствии с упрощенными процедурами, разработанными для таких проектов (см. с38);
 - (e) С учетом соответствующих национальной и/или отраслевой политики (см. с19) и определенных условий, таких как отраслевые реформы, наличие топлива на месте, планы расширения энергетического сектора, экономическая ситуация в отрасли, в которой реализуется проект. [CDM M&P, p36 para45]
 - Прежде чем рассчитывать базовые выбросы, необходимо определить базовые сценарии (см. с19).
 - Базовая линия (выбросы) должна охватывать выбросы от всех газов, секторов и категорий источников в границах проекта (см. с25). [CDM M&P, p36 para44]

- ◆ Проект МЧР является **дополнительным**, если уровень выбросов ПГ после его реализации стал ниже, чем уровень выбросов ПГ, который имел бы место в случае отсутствия зарегистрированного проекта МЧР. [CDM M&P, p36 para43]
 - ⇒ УОО проводит оценку ПТД в целях подтверждения того, что проект произведет сокращения выбросов ПГ, которые будут **дополнительными** к сокращениям, которые имели бы место в случае отсутствия предлагаемого проекта. [CDM M&P, p34 para37(d)]
- ◆ Участники проекта представляют письменное пояснение по поводу дополнительности проекта. ПТД должна включать следующую информацию:
 - ⇒ Описание базового сценария, определенного с помощью применяемой методологии,
 - ⇒ Описание проектного сценария; и
 - ⇒ Анализ факторов, поясняющих, почему выбросы по базовому сценарию превышали бы выбросы по проектному сценарию. [PDD guidelines ver4, p17]
- ◆ “Инструмент демонстрации и оценки дополнительности” (см. с74) содержит общие положения и структуру демонстрации и оценки дополнительности проекта. УП могут также предложить альтернативные инструменты для демонстрации дополнительности. [EB22 Anx8 para1]

Бокс: Терминология

- ☞ Участники проекта должны воздерживаться от использования терминологии, не применяемой в официальных документах КС и МЧР (например, экологическая или инвестиционная дополнительность). [EB09 Anx3 para3]

- ◆ Базовый сценарий по проекту МЧР – это сценарий, отражающий уровень выбросов ПГ в случае отсутствия предлагаемого проекта. [PDD guidelines ver4, p7]
- ◆ Как потенциальное развитие ситуации, существовавшей до предлагаемого проекта, могут разрабатываться различные сценарии.
 - Одним из них может быть продолжение текущей деятельности;
 - Другим сценарием может быть реализация предлагаемого проекта;
 - Возможны иные варианты.
- ◆ Методологии построения базовой линии требуют подробного описания всех разумных базовых сценариев.
- ◆ При разработке различных сценариев необходимо принимать во внимание различные элементы.
 - Например, участники проекта должны учитывать аспекты национальной/отраслевой политики, изменения в технологиях, инвестиционные барьеры и т.д.
 - Базовый сценарий может включать сценарий, по которому прогнозируется, что будущие выбросы ПГ увеличатся по сравнению с текущими уровнями выбросов, ввиду определенных условий, сложившихся в Принимающей Стороне [CDM M&P, p37 para46]

Пояснения к учету аспектов национальной и/или отраслевой политики и правил при определении базового сценария (см.с18)

- ◆ ИК МЧР одобрил разграничение по двум типам национальной и/или отраслевой политики, которые должны учитываться при определении базовых сценариев: [EB22 Anx3]

Тип Е+

Существующие политика или правила, дающие сравнительные преимущества технологиям и видам топлива с большими удельными выбросами

- При разработке базового сценария должны приниматься во внимание только национальные и/или отраслевые политика или правила, которые были введены до принятия Киотского протокола (11 декабря 1997 г.).
- Если такие национальные/отраслевые политика или правила были введены после принятия КП, базовый сценарий должен основываться на гипотетической ситуации без учета действующих политики и правил.

Тип Е-

Политика или правила, дающие сравнительные преимущества технологиям с меньшими удельными выбросами

- Например, государственные субсидии для стимулирования и использования возобновляемых источников энергии или финансирование программ энергосбережения.

- При разработке базового сценария национальные/отраслевые политика или правила, которые были введены после принятия МП МЧР (11 ноября 2001г.) могут не учитываться.
 - т.е. базовый сценарий должен основываться на гипотетической ситуации без учета действующей политики и правил.

6-3. Методология расчета базовой линии

- ◆ Базовые выбросы по выбранным базовым сценариям рассчитываются Участниками проекта (УП) в соответствии с **утвержденными методологиями (УМ)** или **новыми методологиями (НМ)**.
- ◆ Ни одна методология не может быть исключена априори с тем, чтобы УП имели возможность предложить любую методологию. [PDD guidelines ver4, p6]

Методология расчета базовой линии, утвержденная ИК МЧР, а также соответствующее руководство доступны на веб-сайте МЧР РКИК ООН (<http://unfccc.int/cdm>). [PDD guidelines ver4, p7]

☞ Если УОО намеревается направить запрос относительно применимости **утвержденных методологий**, процедура предоставления и рассмотрения такого запроса в адрес Группы экспертов по методологическим вопросам (ГЭМВ) о применимости утвержденных методологий описана в документе **EB20 Anx6**.

Если УОО определяет, что в рамках предлагаемого проекта будет использоваться **новая методология расчета б/л**, УОО должен до подачи заявки на регистрацию этого проекта направить предлагаемую методологию в адрес ИК МЧР на экспертизу, т.е. для рассмотрения и утверждения (**см. с22**) в случае приемлемости. [EB20 Anx2, p2 para2]

- ◆ Необходимо обеспечивать соответствие между базовым сценарием, сформированным с помощью методологии расчета базовой линии и процедурой и формулой, применяемой для расчета базовых выбросов. [PDD guidelines ver4, p31]

- ◆ **Подход к расчету базовой линии (п. 48 Методов и процедур МЧР)** [CDM M&P, p37 para48]

- ◆ При выборе методологии расчета базовой линии участники проекта должны выбрать из указанных ниже подходов наиболее подходящий для предполагаемого проекта и обосновать правильность своего выбора:

(a) Текущие фактические или исторические выбросы (в зависимости от обстоятельств); или

(b) Выбросы от технологии, представляющей экономически привлекательный вариант действий, с учетом инвестиционных барьеров, или

(c) Средний уровень выбросов от подобного проекта, реализованного в предыдущие 5 лет в подобных социальных, экономических и технологических условиях; чьи показатели результативности входят в лучшие 20% проектов данной категории [EB08 Anx1 para4-5]

- Эксперты отметили некоторые очевидные совпадения между подходами (a), (b) и (c), перечисленными в пункте 48 МП МЧР.
- Так как п. 48 устанавливает, что должен быть выбран только один подход, разработчикам рекомендуется выбирать тот, который наиболее точно отражает процесс, используемый для расчета базовых выбросов или их удельных значений. [EB10 Anx1 para4]

6-3. Методология расчета базовой линии

Примеры руководства и пояснения по методологическим вопросам

Применение нескольких методологий по одному проекту [EB08

Anx1, p2 para6]

- ☞ Если предлагаемый проект МЧР состоит из нескольких подпроектов, требующих различных методологий, УП могут оформить проектное предложение, используя одну форму ПТД-МЧР, но заполнив при этом разделы по методологиям (А.4.2, А.4.3, А.4.4. и В – Е) (см. с70) для каждого подпроекта.

Пояснение по вопросу фактического расчета б/л

[EB10 Anx1, p2 para6]

- ☞ Фактический расчет удельных базовых выбросов (т.е. на основе фактических величин) может применяться только в случае предоставления надлежащего обоснования. Тем не менее, удельные выбросы могут также рассчитываться на основе предполагаемых величин и включаются в проект ПТД-МЧР (р70).

Временное снижение объемов сокращений выбросов [EB21 Rep, p5 para18]

- ☞ В некоторых случаях и в рамках некоторых методологий проектная деятельность может приводить к временным «негативным сокращениям выбросов» в определенном году, например в результате снижения эффективности или эффекта утечек, приводящих к снижению объемов сокращений выбросов ПГ.
- ☞ В таких случаях предлагаемые НМ должны устанавливать, что если проект временно приводит к «негативным сокращениям выбросов», все последующие ССВ будут вводиться в обращение только после того, как повышенный уровень выбросов будет компенсирован за счет новых сокращений выбросов от проекта.

Применение и/или ссылка на анализ жизненного цикла (АЖЦ) в предлагаемых НМ [EB22 Anx2, para1]

- ☞ Если УП в своей методологии ссылаются и/или применяют АЖЦ или методы такого анализа, они должны в прозрачной манере привести все уравнения, выбранные параметры и предположения, использованные в АЖЦ и/или методах АЖЦ для расчета базовой линии и методологий мониторинга.
- ☞ Например, можно выделить соответствующие разделы в прилагаемой копии анализа, на который дается ссылка.

Рассмотрение неопределенностей при использовании образцов

[EB22 Anx2, p2 para10]

- ☞ Методологии, включающие осуществление замеров для выведения параметров в расчетах сокращений выбросов, должны количественно выражать неопределенности этих параметров с достоверностью 95%.
- ☞ Выбор верхней или нижней границы расчета сокращения выбросов должен производиться в консервативной манере

Включение/исключение источников выбросов в методологиях расчета б/л и мониторинга [EB22 Anx2, p2 para11]

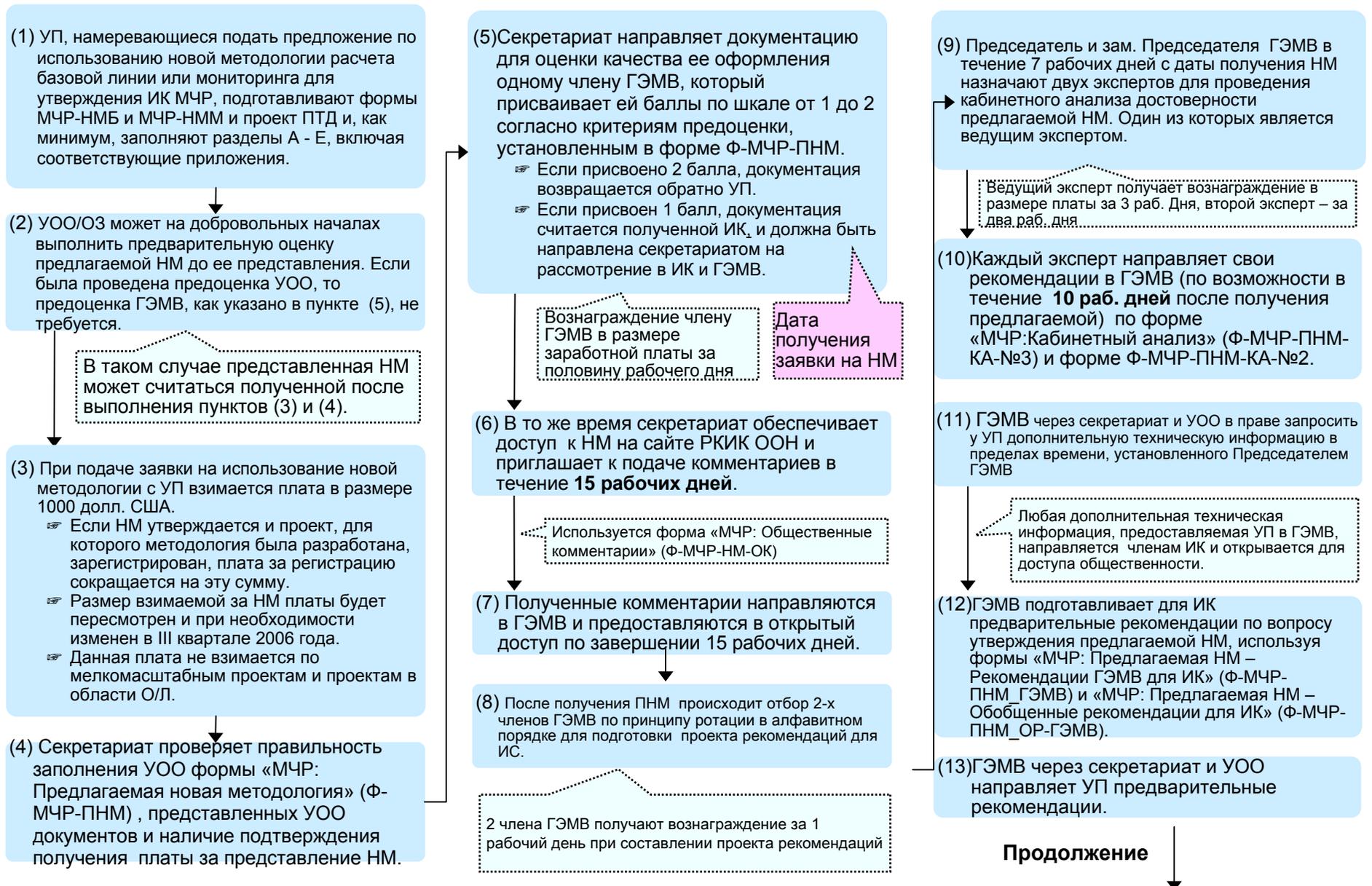
- ☞ При определении того, какие источники выбросов должны включаться в границы проекта, в базовом сценарии и в расчетах выбросов в результате утечек (см. с25), УП должны использовать заниженные (консервативные) предположения,
- ☞ Например, количество источников выбросов, не включенных в расчет проектных выбросов и эффектов утечек (если есть), должно быть равным или меньшим, чем количество источников выбросов, не включенных в расчет базовых выбросов

Вопросы срока службы установок и оборудования в предлагаемых новых методологиях расчета базовой линии [EB22 Anx2, p2 para4-9]

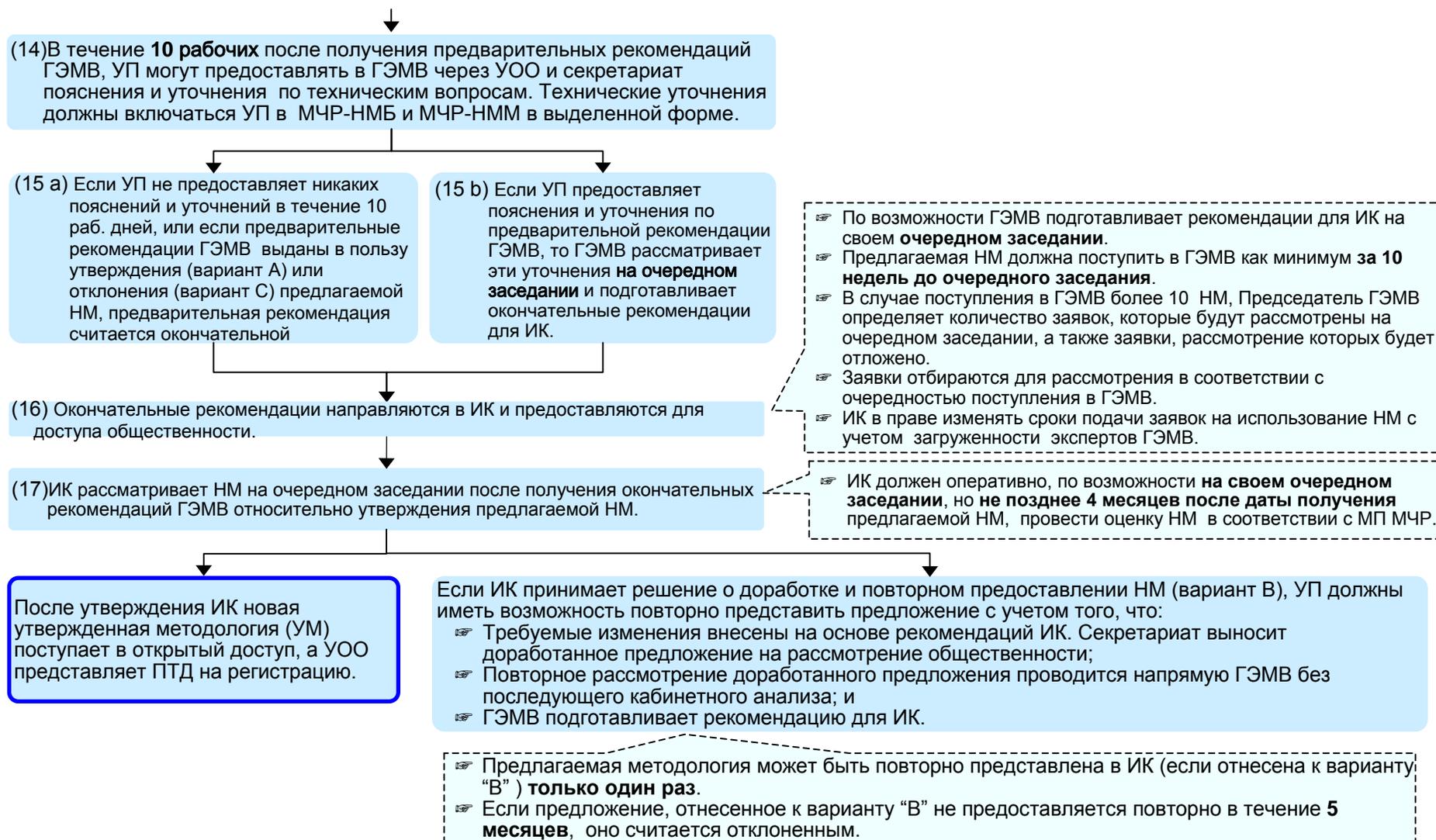
- ☞ Если проект предусматривает замену или реконструкцию действующего оборудования или установок, разумно предположить, что сокращения выбросов могут рассчитываться только с даты замены до момента времени, когда действующее оборудование должно было подлежать замене в случае отсутствия проектной деятельности, либо до конца периода выдачи разрешений на выбросы, в зависимости от того, что случится раньше.
- ☞ Для определения момента времени, когда возникнет необходимость замены действующего оборудования в случае отсутствия проекта МЧР, в НМ могут рассматриваться следующие подходы:
 - ⇒ Отраслевые и/или проектные методы или критерии определения времени замены или реконструкции в отсутствие проекта МЧР;
 - ⇒ Типичный средний технический срок службы оборудования может быть определен и задокументирован, с учетом общепринятой практики в отрасли и/или стране, например, на основе промышленных исследований, статистических данных, технической литературы и т.д.;
 - ⇒ Практика ответственного органа/УП в отношении графиков замены может быть проанализирована и задокументирована, например, на основе записей о предыдущих заменах аналогичного оборудования.

6-4. Процедура представления предложения на использование новой методологии

<http://cdm.unfccc.int/Reference/Procedures/Pnm_proced_ver09.pdf>



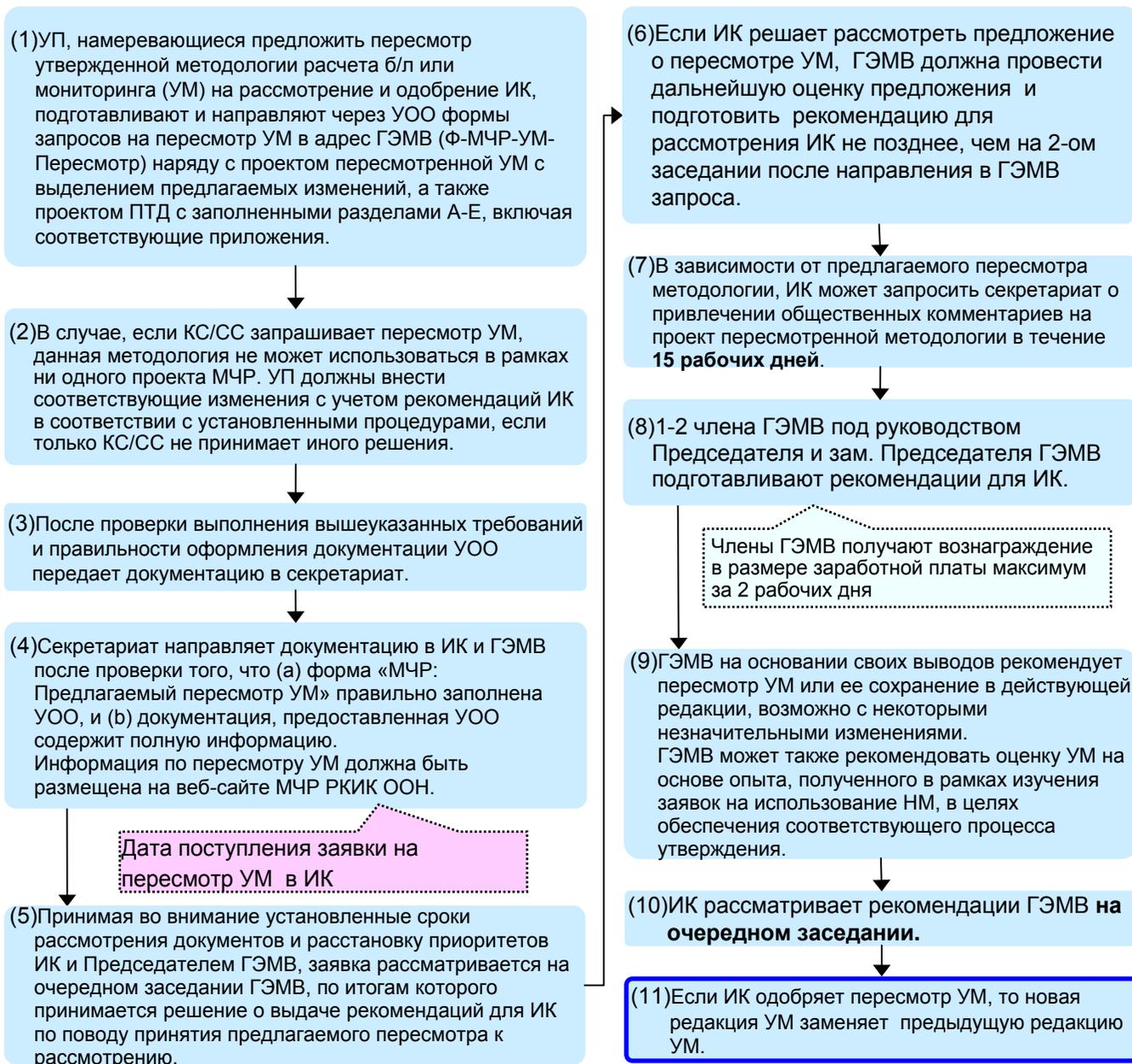
6-4. Процедура представления предложения на использование новой методологии



6-5. Процедуры пересмотра утвержденной методологии

[EB21 Anx6]

6. Базовая линия



Бокс: Пересмотр УМ

- ☞ Любая пересмотренная УМ применима только к проектам, которые зарегистрированы после даты пересмотра.
- ☞ Датой пересмотра считается дата/время (Бонн, GMT) принятия одобрительного решения ИК по вопросу пересмотра УМ, а не принятие отчета.
- ☞ Пересмотренная УМ не распространяется на (а) зарегистрированные проекты МЧР на стадии периода выдачи разрешений на выбросы; и (б) проекты, использующие предыдущую редакцию УМ, по которым заявка на регистрацию подана до даты или **в течение 4 недель** после пересмотра УМ.

- ☞ Если ИК считает, что возможный пересмотр УМ может значительно повлиять на использование методологии, ИК может приостановить использование методологии, переведя ее в «режим ожидания».
- ☞ Проекты, предусматривающие использование такой методологии, но не представленные на регистрацию в течение **4 недель** после установления «режима ожидания», не могут использовать методологию до принятия ИК решения относительно пересмотра методологии.
- ☞ Если ИК установил в отношении методологии «режим ожидания», пересмотренная методология должна быть одобрена не позднее 3-его заседания ИК с даты установления «режима ожидания».

7. Разделы проектно-технической документации (ПТД)

7-1. Границы проекта и утечки

Границы проекта

- ◆ Границы проекта должны распространяться на все антропогенные выбросы ПГ из источников, контролируемых участниками проекта (УП), которые являются существенными и свойственными для проекта МЧР. [CDM M&P, p37 para52]
 - Группа экспертов по методологическим вопросам (ГЭМВ) должна разработать предложения в ИК по толкованию терминов «контролируемый», «существенный» и «свойственный» [PDD guidelines ver4, p11]
 - В рамках процесса принятия ИК решения по указанному вопросу УП приглашаются к подаче своих интерпретаций данных терминов при заполнении и представлении МЧР-НМБ и МЧР-НММ. (см. с. 72 и с. 73)

Утечки

- Утечки определяются как изменения в объемах выбросов ПГ, возникающие за пределами границ проекта, которые являются измеримыми и свойственными для проекта МЧР [CDM M&P, p37 para51]
 - В практическом смысле термины «измеримые» и «свойственные» должны пониматься как «поддающиеся измерению» и «непосредственно относящиеся к проекту» соответственно. [PDD guidelines ver4, p9]
- Объемы сокращений выбросов ПГ должны корректироваться с учетом утечек в соответствии с положениями о мониторинге и верификации. [CDM M&P, p37 para50]

7-2. Мониторинг

- ◆ Мониторинг - сбор и хранение данных, необходимых для определения базового уровня выбросов, измерение выбросов ПГ в пределах границ проекта МЧР, а также утечек, т.е. выбросов вне границ проекта, если это необходимо. [PDD guidelines ver4, p10]
- ◆ План мониторинга по предлагаемому проекту должен составляться на основе ранее утвержденной или новой методологии. [CDM M&P, p38 para54]
 - Методология мониторинга означает метод, используемый УП для сбора и хранения всех соответствующих данных, необходимых для реализации плана мониторинга. [PDD guidelines ver4, p10]

- ☞ Методология мониторинга утверждается ИК МЧР и предоставляется для доступа общественности. [PDD guidelines ver4, p10]
- ☞ УП могут внести предложение об использовании новой методологии мониторинга (НММ). При разработке НММ первоочередная задача – выявление наиболее приемлемой методологии и учет практического опыта мониторинга в соответствующей отрасли промышленности.
- ☞ Участники проекта представляют предложение НММ в Уполномоченный оперативный орган (УОО) наряду с заполненной формой «МЧР-НММ» и МЧР-ПТД с заполненными разделами А-Е в целях демонстрации применимости предлагаемой НММ к предлагаемому проекту.
 - ⇒ Процедуры представления НММ подобны процедурам представления предложений по новой методологии расчета базовой линии. (см. с22).

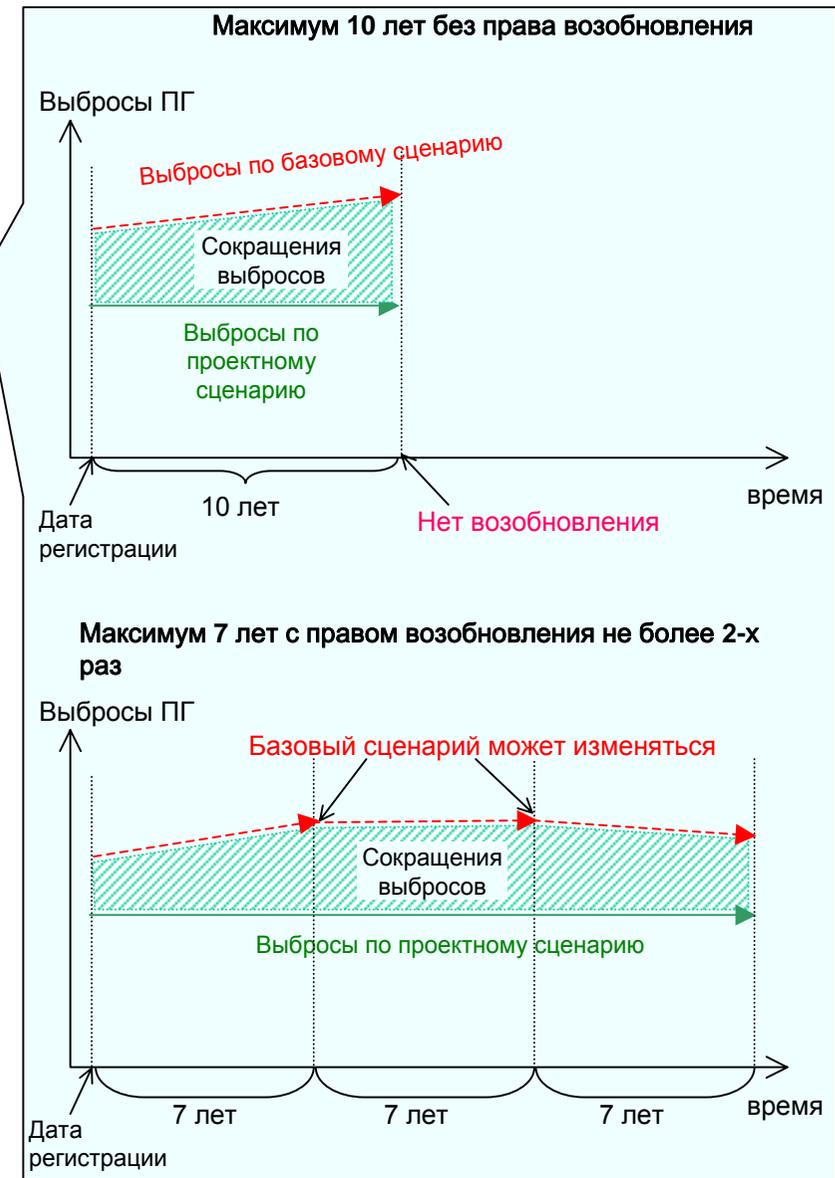
7-3. Период выдачи разрешений на выбросы ПГ

- ◆ ССВ могут выдаваться только в течение периода выдачи разрешений на выбросы, который начинается с даты регистрации проекта МЧР [CP/2001/13/Ad2, p23 para12]
- ◆ УП устанавливают период выдачи разрешений по своему проекту, выбирая один из представленных ниже альтернативных подходов [CDM M&P, p37 para49] :
 - (1) Максимум 7 лет с правом возобновления не более 2-х раз.
 - При каждом возобновлении УОО определяет и информирует ИС, что первоначальная базовая линия проекта все еще действительна или откорректирована с учетом новых данных.
 - (2) Максимум 10 лет без права возобновления.
- ◆ Сокращения выбросов ПГ, полученные начиная с 2000 года, могут быть заявлены как ССВ [EB12 Anx3, para1(b)]

Обратная сила решений о периоде выдачи разрешений на выбросы

- ☞ Проекты, начавшиеся в период между 1 января 2000 года и 18 ноября 2004 года и до сих пор не заявленные на регистрацию, но представившие новую методологию, либо направившие запрос на валидацию в УОО до 31 декабря 2005 года, имеют право на выдачу разрешений на выбросы, если будут зарегистрированы ИК не позднее 31 декабря 2006 года. [CMP/2005/24/AdUe, p2 para4]
- ☞ Датой начала проекта МЧР считается дата начала реализации или строительства или реальных действий по проекту. [PDD guidelines ver4, p11]

- ☞ Дата начала проекта МЧР не обязательно должна совпадать с датой начала периода выдачи разрешений на выбросы по этому проекту. Тем не менее, такой проект, начавшийся по состоянию на 1 января 2000 года может быть утвержден и зарегистрирован как проект МЧР после 31 декабря 2005 года. [EB21 Rep, p10 para63]



7-3. Период выдачи разрешений на выбросы ПГ

Процедуры и документация для возобновления периода выдачи разрешений на выбросы [EB20 Anx7]

- ◆ ИК установил, что на момент начала 2-ого и 3-его периода выдачи разрешений на выбросы по проекту МЧР, необходимо выполнение следующих двух процедур:

Оценка достоверности базовой линии

- ☞ УОО с помощью утвержденной методологии проверяет (верифицирует), продолжает ли выбранный базовый сценарий являться наиболее вероятным.
- ☞ УОО проверяет, продолжает ли проектная деятельность производить меньший объем выбросов, чем выбросы по пересмотренной базовой линии.
 - ⇒ Если выбросы по пересмотренной базовой линии меньше, чем проектные выбросы, проект автоматически теряет статус дополнительной и перестает производить сокращения выбросов.
- ☞ Также на момент начала нового периода выдачи разрешений на выбросы необходимо изучить соответствующие изменения в национальных и/или отраслевых нормах и правилах, произошедших между двумя периодами.
 - ⇒ Если на начало проекта он не требовался соответствующими нормативно-правовыми актами, но на момент начала 2-ого или 3-его периода выдачи разрешений такие акты вступили в силу и требуют применение стандартов или технологии, используемых в рамках проекта, то такие правовые акты (принятые после регистрации проекта) должны быть изучены на предмет их применимости к действующим производственным процессам и установкам.
 - ⇒ Если новые нормативные требования применяются к существующему проекту МЧР, необходимо провести оценку базовой линии и, если требования обязательные, то они должны быть учтены при построении базовой линии.
 - ⇒ Данная оценка проводится верифицирующим УОО.

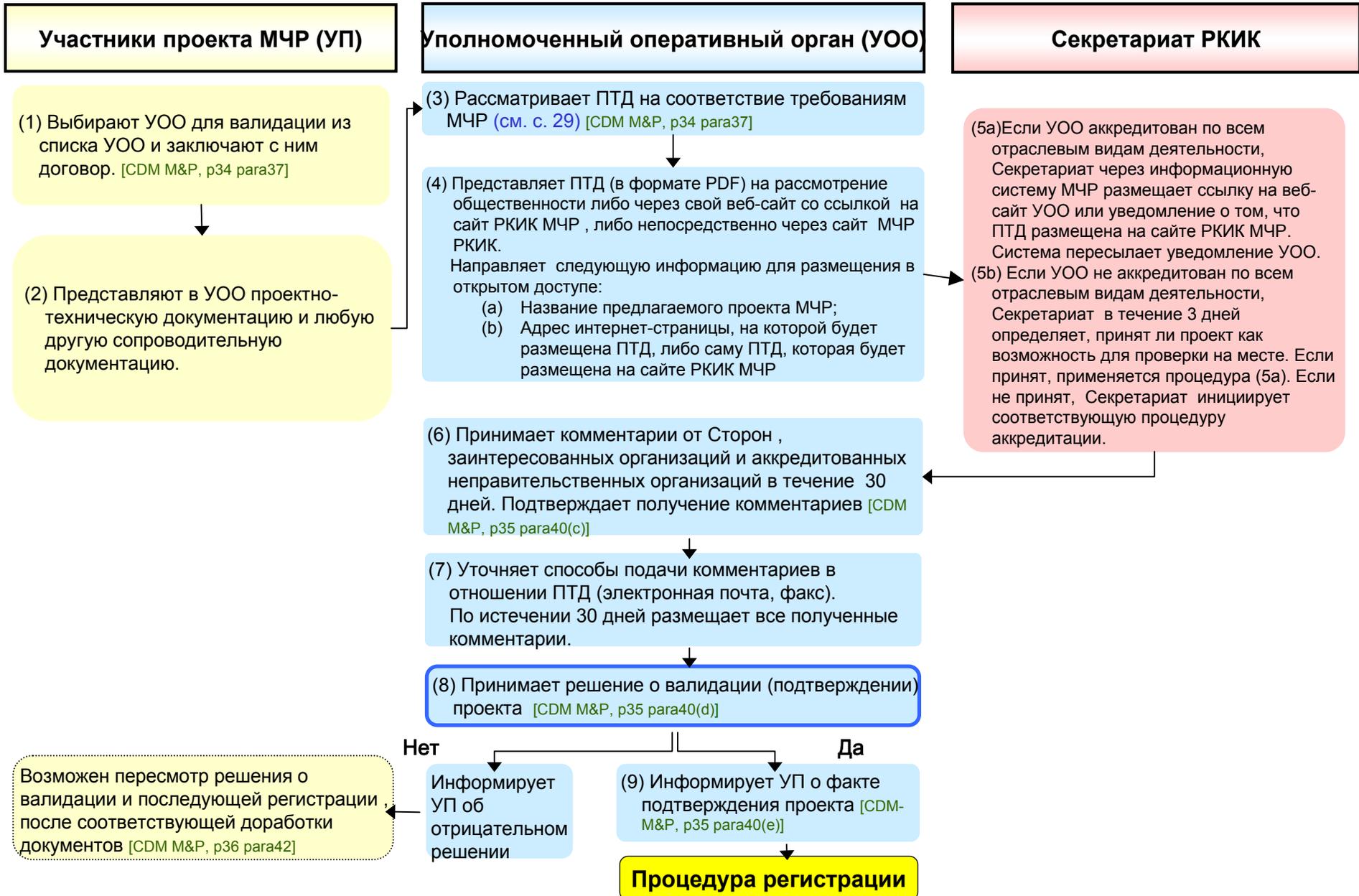
Обновление базовой линии

- ☞ Для обновления базовой линии в начале 2-ого или 3-его периода выдачи разрешений на выбросы, не требуется изменения в методологии расчета базовой линии.
- ☞ Однако имеющиеся новые данные используются для пересмотра базовых выбросов.
 - ⇒ Например, если “среднее значение за три последних года” использовалось для расчета базовых выбросов для 1-ого периода выдачи разрешений на выбросы, базовая линия должна обновляться на основе среднего значения за 3 последних года, предшествующих началу следующего периода выдачи разрешений.
- ☞ По базовым линиям, для которых коэффициенты эмиссии определяются на основе предполагаемых величин (и не обновлялись в течение периода выдачи разрешений), такие коэффициенты должны обновляться для использования в последующий период выдачи разрешений.
 - ⇒ Это не требуется по постоянно обновляемым базовым линиям.
 - ⇒ В обоих случаях проект МЧР не включается в пересмотренный расчет базовых выбросов.
- ☞ УП должны оценить и включить показатели воздействия новых нормативно-правовых актов на состояние базовых выбросов. УОО осуществляет проверку.

8. Валидация (подтверждение) проекта МЧР

8-1. Обзор процедуры валидации

<<http://cdm.unfccc.int/Reference/Procedures>>[Version 4 / June 2005]



8-2. Требования по процедуре валидации

- ◆ УОО, выбранный участниками проекта (УП) для проведения валидации по проекту на договорной основе, проводит анализ ПТД и сопроводительных документов в целях подтверждения их соответствия следующим требованиям: [CDM M&P, p34 para37]
 - Соблюдены требования к участию в проекте МЧР;
 - Участие в проекте МЧР происходит на добровольной основе. Стороны, участвующие в МЧР, должны назначить уполномоченный национальный орган (УНО) по вопросам МЧР. Сторона, не включенная в Приложение I, может участвовать в проекте МЧР, если является Стороной КП.
 - Получены и задокументированы комментарии со стороны местных заинтересованных организаций; составлен отчет для УОО о том, каким образом были учтены полученные комментарии;
 - УП представили в УОО документацию о проведенном анализе воздействий проекта на окружающую среду в соответствии с правилами и процедурами Принимающей Стороны;
 - Ожидается, что в результате проекта будут достигнуты сокращения выбросов ПГ, являющиеся дополнительными по сравнению с уровнем выбросов в отсутствие предлагаемого проекта;
 - Методологии расчета б/л и мониторинга соответствуют требованиям, предъявляемым к методологиям, ранее утвержденным ИС МЧР, либо методам и процедурам принятия новой методологии;
 - Положения о мониторинге, верификации и отчетности соответствуют МП МЧР и решениям КС/СС;
 - Проект соответствует всем другим требованиям к проектам МЧР, установленным в МП МЧР и соответствующих решениях КС/СС и ИК

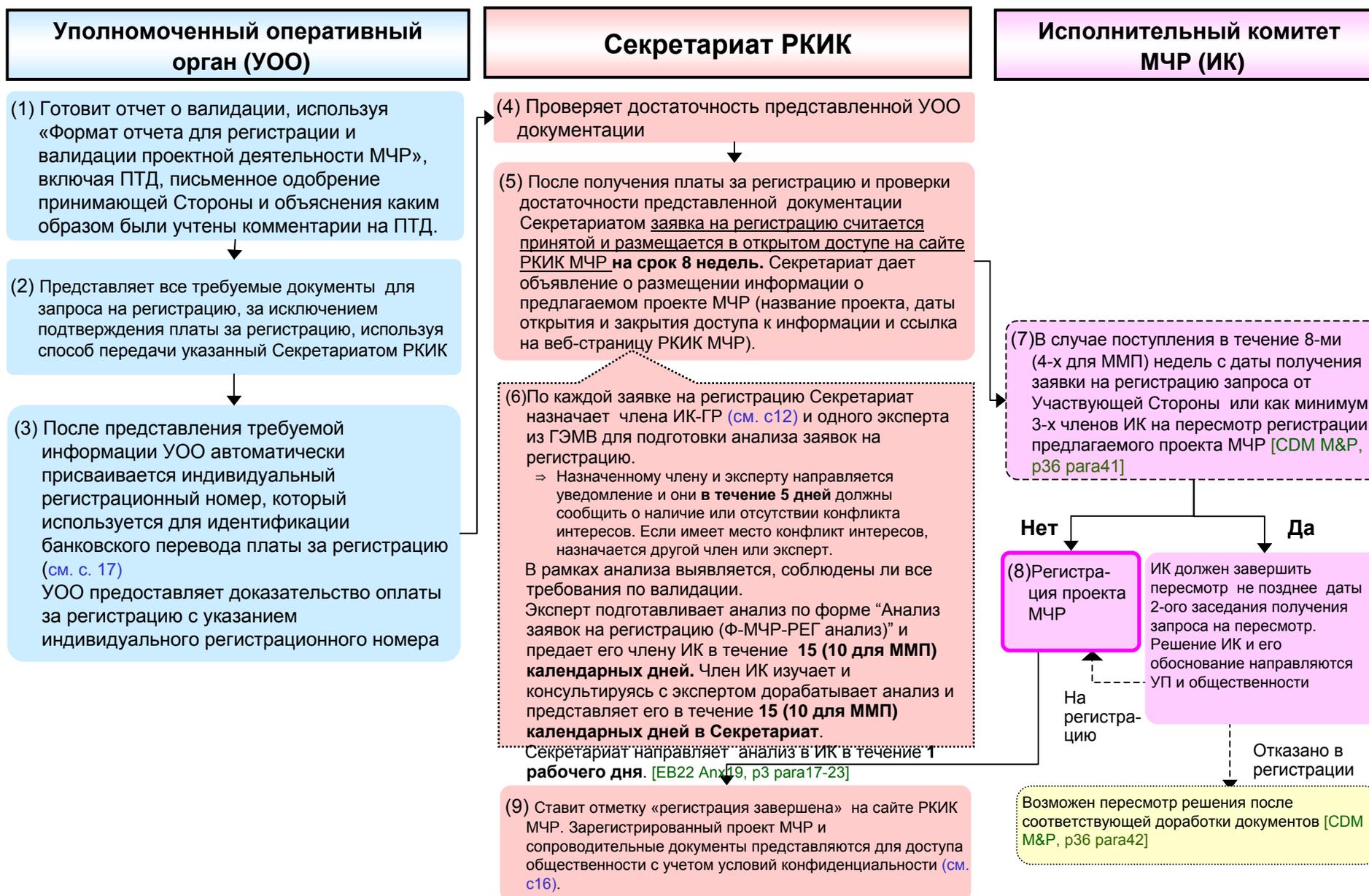
Отчет о валидации

- ◆ Уполномоченный оперативный орган (УОО) должен: [CDM M&P, p35 para40]
 - Прежде, чем направить отчет о валидации проекта в ИС МЧР, получить от участников проекта письменное подтверждение их добровольного участия в проекте, заверенное УНО каждой участвующей Стороны, включая подтверждение от Принимающей Стороны, что проект содействует устойчивому развитию;
 - В соответствии с условиями конфиденциальности (см. с. 16), представить ПТД для доступа общественности;
 - Представить в ИК заявку на регистрацию проекта в форме отчета о валидации, включая ПТД, письмо-одобрение Принимающей Стороны, доказательства того, что все полученные комментарии учтены;
 - На момент передачи отчета о валидации в ИК представить его на рассмотрение общественности.

9. Регистрация проекта МЧР

9-1. Обзор процедуры регистрации

[EB14 Anx7] [CP/2003/6/Ad2 Anx2, p9]



9-2. Процедура пересмотра регистрации

[EB22 Anx18]

ИК должен представить для рассмотрения КС/СС и принятия на очередной сессии КС/СС рекомендации по процедурам пересмотра регистрации предлагаемого проекта МЧР и введения в обращение ССВ. До официального принятия КС/СС процедуры применяются на временной основе [CDM M&P, p28 para5(o)]

(1) Запрос на пересмотр поступает от: (см. с30)

Стороны, участвующей в проекте МЧР

Запрос направляется соответствующим УНО в адрес ИС через Секретариат официальными средствами связи (официальным письмом по почте либо на специальный электронный адрес).

Члена ИК МЧР Член ИК

в обязательном порядке уведомляет ИК о запросе на пересмотр.

Секретариат подтверждает получение запроса на пересмотр и сразу же направляет запрос в ИК.

Как только участвующая Сторона или 3 члена ИК подают запрос на пересмотр регистрации, предпринимаются следующие действия:

- (a) Рассмотрение вопроса о пересмотре предлагаемого проекта включается в повестку очередного заседания ИК;
- (b) ИК уведомляет УП и УОО о поступлении запроса на пересмотр, дате и месте проведения очередных заседаний ИК, на которых будет рассматриваться запрос. Информированы и заинтересованные стороны в целях предоставления им возможности присутствовать на заседаниях ИК;
 - УП и УОО после уведомления о запросе на пересмотр регистрации приглашаются к подаче комментариев в ИК **в срок не позднее 1 недели до заседания ИК**. Комментарии УП и УОО должны быть доступны общественности.
- (c) УП и УОО назначают контактных лиц по процедуре пересмотра;
- (d) На сайте РКИК и информационном портале МЧР размещается информация, что по проекту ведется процедура пересмотра.

Пересмотр должен касаться вопросов, связанных с требованиями по валидации. Запрос должен составляться с учетом этой специфики

Запрос на пересмотр должен включать форму «Пересмотр регистрации проекта МЧР» (Ф-МЧР-ПР) и другую сопроводительную документацию

Запрос на пересмотр считается принятым ИК по факту его получения Секретариатом и не рассматривается, если после **17:00 по Гринвичу в последний день 8-недельного периода после принятия заявки на регистрацию**.

(2) Масштаб и условия пересмотра

- ИК на очередном заседании рассматривает и принимает решение, проводить ли пересмотр или зарегистрировать проект как проект МЧР.
- В случае пересмотра принимается решение о его масштабе и условиях, назначается группа экспертов. В группу экспертов входят 2 члена ИК и, в зависимости от ситуации, внешние эксперты.
- Группа экспертов запрашивает у УП и УОО дополнительную информацию и анализирует ее.

(3) Процедура пересмотра

- Информация о принятом ИК решении о составе пересмотра выносится на рассмотрение общественности.
- Запрос дополнительной информации направляется УП и УОО. Ответы направляются группе экспертов через секретариат в течение 5 рабочих дней после получения запроса.
- 2 члена ИС готовят рекомендации и направляют их в ИК как минимум за 2 недели до даты проведения очередного заседания ИК.

(4) Решение о пересмотре

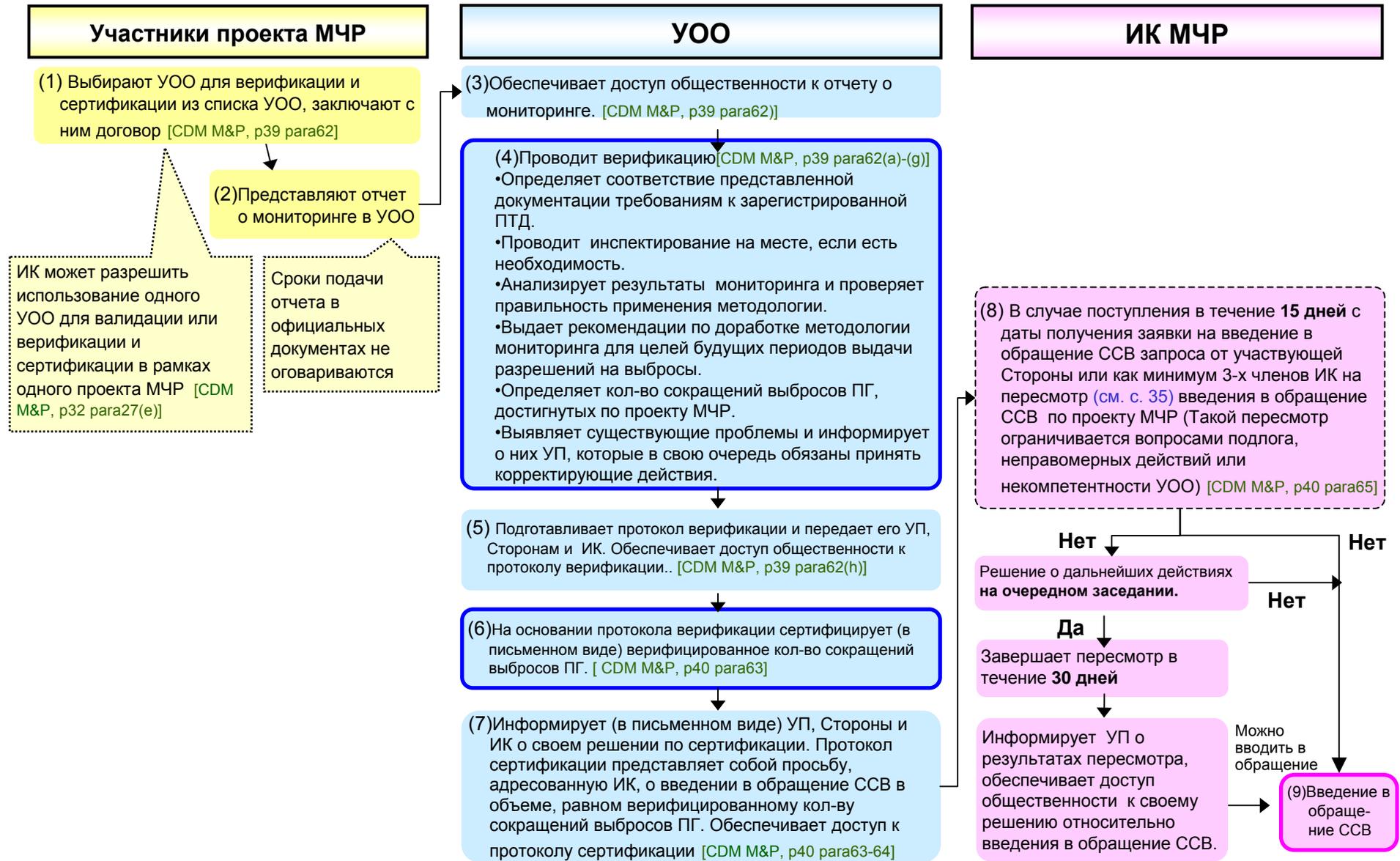
- Пересмотр должен быть завершен к дате проведения 2-ого по счету заседания ИК после подачи запроса на пересмотр
- ИК принимает одно из решений: зарегистрировать проект; запросить у УОО и УП проведение корректирующих действий прежде, зарегистрировать проект; отказать в регистрации проекта.
- Информации о принятом решении выносятся на доступ общественности.
- Если в процессе пересмотра выявляются недостатки в работе УОО, ИК может рассмотреть вопрос о проверке УОО на месте.

Бокс: Затраты на процедуру пересмотра

Затраты на проведение пересмотра несет ИК. В случае отказа в регистрации проекта и выявления неправомерных действий или некомпетентности УОО, последний компенсирует затраты ИК. Данное положение будет дорабатываться по мере накопления опыта

10. Верификация, сертификация и введение в обращение ССВ

10-1. Обзор процедур верификации, сертификации и введения в обращение ССВ



ИК может разрешить использование одного УОО для валидации или сертификации в рамках одного проекта МЧР [CDM M&P, p32 para27(e)]

Сроки подачи отчета в официальных документах не оговариваются

Процедуры предоставления доступа общественности к отчетам о мониторинге (вер.01) и процедуры, связанные с отчетом о верификации и сертификации/заявкой на введение ССВ в обращение (вер.01) могут быть найдены на интернет-странице <<http://cdm.unfccc.int/Reference/Procedures>>.

10-2. Процедуры пересмотра введения в обращение ССВ

[EB15 Anx12]

ИК должен представить для рассмотрения КС/СС и принятия на очередной сессии рекомендации по процедурам пересмотра регистрации предлагаемого проекта МЧР и введения в обращение ССВ. До официального принятия КС/СС процедуры должны применяться на временной основе [CDM M&P, p28 para5(o)]

(1) Запрос на пересмотр поступает от (см. с.32)

Стороны, участвующей в проекте МЧР

Запрос направляется соответствующим УНО в адрес ИК через Секретариат официальными средствами связи (официальным письмом по почте, либо на специальный электронный адрес).

Члена ИК МЧР

Запрос направляется в ИК

Секретариат подтверждает получение запроса на пересмотр и сразу же направляет запрос в ИК.

Как только участвующая Сторона или 3 члена ИК направляют запрос на проведение пересмотра введения в обращение ССВ, предпринимаются следующие действия:

- (a) Рассмотрение вопроса о пересмотре предлагаемого введения в обращение ССВ включается в повестку дня очередного заседания ИК;
- (b) ИК уведомляет участников проекта и УОО о поступлении запроса на пересмотр, дате и месте проведения очередных заседаний ИК, на которых будет рассматриваться запрос. Информировуются также и заинтересованные стороны в целях предоставления им возможности присутствовать на заседаниях ИК;
- (c) УП и УОО назначают контактных лиц по процедуре пересмотра;
- (d) На информационном портале МЧР РКИК размещается информация, что предполагаемое в рамках проекта введение в обращение ССВ находится «на пересмотре».

Пересмотр должен ограничиваться только вопросами некомпетентности, подлогов и неправомерных действий УОО

Запрос на пересмотр считается принятым ИК по факту его получения Секретариатом, и не рассматривается, если поступил после **17:00 по Гринвичу в последний день 15-дневного периода после принятия заявки на введение в обращение ССВ.**

Бокс: Затраты на процедуру пересмотра

Затраты на проведение пересмотра несет ИК. В случае отказа в введении в обращение ССВ и выявления неправомерных действий или некомпетентности УОО, последний компенсирует затраты ИК. Данное положение будет дорабатываться по мере накопления опыта

(2) Масштаб и методы пересмотра

- ИК на очередном заседании рассматривает и принимает решение, проводить ли пересмотр или разрешить ввести в обращение ССВ
- В случае пересмотра принимается решение о его масштабе и методах, назначается группа экспертов. В группу экспертов входят 2 члена ИК и, в зависимости от ситуации, внешние эксперты.
- Группа экспертов запрашивает у УП и УОО дополнительную информацию и анализирует ее.

(3) Процедура пересмотра

- Информации о принятом ИК решении о составе пересмотра выносятся на доступ общественности.
- Запрос на представление дополнительной информации направляется в УОО и участникам проекта. Ответы направляются группе экспертов через секретариат **в течение 5 рабочих дней** после получения запроса на информацию.
- 2 члена ИК несут ответственность за сбор комментариев и подготовку рекомендаций, которые направляются в ИК через список рассылки.

(4) Решение по результатам пересмотра

- ИК должен завершить пересмотр **в течение 30 дней** после принятия решения о проведении пересмотра.
- ИК принимает одно из решений: одобрить предлагаемое введение в обращение ССВ; потребовать от УОО и УП проведения корректирующих действий на основе результатов пересмотра прежде, чем одобрять введение ССВ в обращение; отклонить предлагаемое введение ССВ в обращение.
- Информации о принятом решении выносятся на рассмотрение общественности.
- Если в процессе пересмотра выявляются недостатки в работе УОО, ИК может рассмотреть вопрос о проверке УОО на месте.

11. Процедуры представления запросов на отступление от УМ

[EB22 Anx20]

Прежде чем направлять заявку на регистрацию проекта или введение в обращение ССВ УОО должен уведомить ИК об отступлениях от утвержденных методологий (УМ) и/или положений зарегистрированной проектной документации и объяснить, каким образом он намеревается решить проблему таких отступлений. Дальнейшие действия УОО осуществляются только после получения инструкций от ИК. Председатели экспертных групп принимают решение о том, будет ли вопрос рассматриваться экспертными группами или нет.

(1) Представления запроса на отступление от УМ

(a) Регистрация:

Запрос на отступление от УМ

Если на стадии валидации УОО устанавливает, что УП допускают отступления от УМ при ее применении к предлагаемому проекту,

- УОО может отклонить проект,
- Либо запросить у ИК инструкции по поводу приемлемости отступления до того, как направлять заявку на регистрацию проекта.

(b) Введение в обращение:

Запрос на отступление от положений документации зарегистрированного проекта

Если на стадии верификации УОО устанавливает, что УП допускают отступления от положений зарегистрированной проектной документации

- УОО может отказать в сертификации сокращений выбросов на верифицированный период, и соответственно проинформировать ИК,
- Либо запросить у ИК инструкции по поводу приемлемости отступления до того, как принимать решение о верификации/сертификации.

Если инструкции от ИК поступили, УОО направляет форму представления запроса на отступление "МЧР: Форма запроса на отступление" (Ф-МЧР-ОТСТ) соответствующим образом через Интернет.

После получения формы Секретариат направляет документацию в ИК (в случае (а), и ГЭМВ), через лист рассылки после проверки (а) правильности заполнения УОО Ф-МЧР-ОТСТ, и (б) достаточности предоставленной УОО документации.

Дата передачи Секретариатом в ИК считается датой получения запроса на отступление от УМ.

Материалы запроса об отступлении от УМ размещаются в свободном доступе, если только иное не оговаривается УОО в форме запроса на отступление от УМ.

(2) Рассмотрение запроса на отступление от УМ

Председатель ИК после консультации с соответствующим председателем экспертной группы (групп) и/или рабочей группы (групп) принимает решение **в течение 5 рабочих дней**, что :

- Запрос будет рассматриваться соответствующими экспертными и/или рабочими группами в целях получения технических комментариев.
- Требуется дополнительная информация. В этом случае Секретариат информирует УОО, который должен представить такую информацию в кратчайшие сроки. После получения дополнительной информации, она направляется членам ИК, экспертных и рабочих групп.

В случае, если технические уточнения требуются какой-либо экспертной или рабочей группе, либо после обеспечения технических уточнений экспертной или рабочей группой, ИК решает

- Принимать запрос на отступление или нет;
- Предоставлять ли дальнейшие инструкции УОО или нет; и
- Направлять ли общие уточнения всем УОО и УП, если в этом есть необходимость.

Предлагаемое решение должно включать первоначальный запрос, обоснование принятия или отклонения запроса и язык предлагаемого решения.

После принятия ИК решения, секретариат информирует УОО о принятом решении и инструкциях ИК. Если общие уточнения направлены во все УОО и всем УП, секретариат размещает инструкции для доступа общественности

(3) Рассмотрение запроса на отступление экспертной группой (ЭГ) или рабочей группой (РГ)

Если ЭГ и/или РГ рассматривает запрос на отступление, Председатель ЭГ/РГ принимает решение,

- Рассматривать ли запрос на очередном заседании ЭГ/РГ;
- Либо ЭГ/РГ может рассмотреть запрос в электронном виде.

В случае, если запрос будет рассматриваться на заседании, ЭГ/РГ рассматривает предлагаемое отступление **по возможности на очередном заседании**, и дает рекомендации ИК по поводу принятия запроса и/или необходимости получения дополнительной информации.

Для подготовки проекта рекомендаций для ЭГ/РГ выбираются 1-2 члена ЭГ/РГ. За подготовку проекта рекомендаций выбранные члены ЭГ/РГ получают вознаграждение в размере заработной платы максимум за один рабочий день.

12. Распределение ССВ

(1) ССВ вводятся в обращение в Регистре МЧР

- ◆ По указанию ИК на введение в обращение ССВ по проекту МЧР Администратор реестра МЧР незамедлительно вводит в обращение указанное количество ССВ [CDM M&P, p40 para66]
- ◆ Введение в обращение ССВ, в соответствии с соглашением о распределении, осуществляется только по факту получения «доли выручки» на покрытие административных расходов МЧР (ДВ-АДМИН-МЧР). [CP/2001/13/Ad2, p23 para16][CMP/2005/24/AdUe, p6 para37]
 - ☞ ДВ-АДМИН-МЧР направляется на покрытие административных расходов МЧР и составляет :
 - ⇒ 0.10 долл. США на ССВ, выдаваемые за первые 15,000 тонн CO₂ эквивалента, на которые подается заявка на введение в обращение в указанном календарном году;
 - ⇒ 0.20 долл. США на ССВ, выдаваемые на любое количество сверх 15,000 тонн CO₂ эквивалент, на которые подается заявка на введение в обращение в указанном календарном году. [CMP/2005/24/AdUe, p6 para37]
 - ☞ Плата за регистрацию взимается из суммы ДВ-АДМИН-МЧР (см. с17).
- ◆ ССВ вводятся в обращение и зачисляются на счет ИК в регистре МЧР (см. с65).

(2) При этом удерживается 2% ССВ

- ◆ 2% от вводимых в обращение ССВ по проекту МЧР используется в качестве содействия наиболее чувствительным к изменениям климата странам для покрытия расходов на адаптацию (ДВ-АДАПТ-МЧР). [CDM M&P, p23 para15(a)]
 - ☞ Проекты МЧР в наименее развитых странах освобождаются от удержания доли выручки в целях содействия им в покрытии расходов на процесс адаптации [CP/2001/13/Ad2, p23 para15]

(3) ССВ направляются на счета реестров Сторон и участников проекта, в соответствии с их запросами. [CDM M&P, p41 para66(b)]

- ◆ Решение о распределении ССВ от проекта МЧР принимается исключительно участниками проекта. [PDD guidelines ver4, p11]
 - ☞ УП информируют ИК о своем решении через секретариат в письменном виде в соответствии с установленными правилами уведомления одновременно с подачей заявки на регистрацию.
 - ☞ Если УП не намерен принимать участие в процессе принятия решений и распределении ССВ, он обязан уведомить об этом ИК не позднее даты поступления заявки на распределение ССВ.
 - ☞ Заявка на распределение ССВ может быть изменена только с согласия всех подписавшихся сторон, оформленного в письменном виде.
- ◆ Разрешается подача заявки на частичное распределение ССВ, введенных в обращение единовременной транзакцией. [EB21 Rep, p11 para70]

13. Мелкомасштабные проекты МЧР (ММП)

13-1. Определение «мелкомасштабного» проекта МЧР

Упрощенные методы и процедуры применимы к следующим мелкомасштабным проектам МЧР [SSC guidelines, ver1 p16-19]

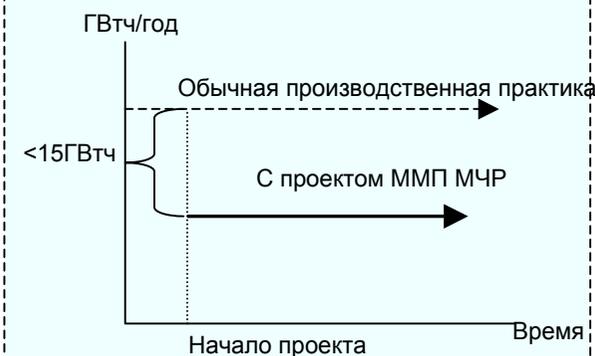
Тип (i) : Проекты использования возобновляемых источников энергии с максимальной производительностью 15 МВт (или соответствующего эквивалента)

- ☞ Максимальная производительность – это установленная мощность, указанная производителем оборудования или установки, независимо от фактической нагрузки ;
- ☞ “Соответствующий эквивалент” 15 МВт определен как 15 МВт (электричество).
⇒ По проектам, в которых применяются МВт (пиковая нагрузка) или МВт (тепло), следует использовать коэффициент пересчета в 15 МВт (электричество).
- ☞ Проекты, включающие процессы сжигания торфа и неорганических отходов не рассматриваются как данный тип проектов.

ВОЖ: Рабочие характеристики оборудования
[SSC guidelines, ver1 p12]

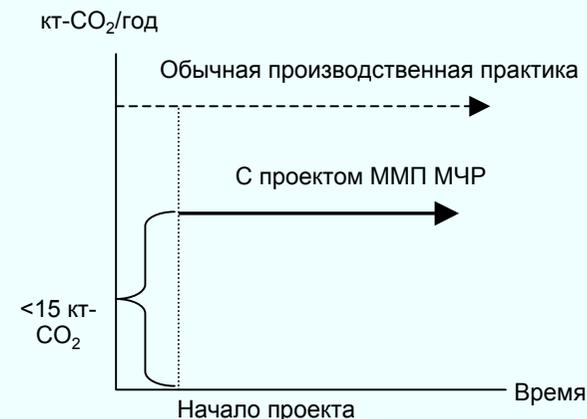
- ◆ Для определения характеристик оборудования УП используют:
 - ☞ (a) соответствующее значение, указанное в Приложении В (=CP/2002/7/Ad3 АрхВ);
 - ☞ (b) Если значение, указанное в пункте (a) не доступно, применяется национальный стандарт рабочих характеристик такого типа оборудования;
 - ☞ (c) Если значение, указанное в пункте (b) не доступно, применяется международный стандарт для такого типа оборудования (ISO и IEC);
 - ☞ (d) Если значение, указанное в пункте (c) не доступно, используются спецификации производителя, при условии, что они протестированы и сертифицированы национальным или международным сертифицирующим органом.
- ◆ УП могут также использовать данные, полученные на основе испытаний проектного оборудования, проведенных независимым органом.

Тип (ii) : Проекты повышения энергоэффективности, направленные на снижение потребления энергии в сфере спроса и/или предложения не более чем на 15 ГВтч/год



- ☞ Энергоэффективность – повышение объема деятельности на единицу выпускаемой продукции. Таким образом, проектная деятельность, которая повышает приведенную мощность передвижной силы, работы, электричества, тепла, света (или топлива) на МВт загрузки, является энергоэффективной проектной деятельностью;
- Энергопотребление измеряется в Ватт-часах с учетом принятой базовой линии. Снижение потребления за счет снижения объема производства не рассматривается.
- ☞ Проекты в сфере спроса или предложения рассматриваются при условии, что проект позволяет максимально сокращать потребление на 15 ГВтч.
⇒ Экономия 15 ГВтч эквивалентна 1000 часам работы установки мощностью 15 МВт или $15 \cdot 3.6 \text{ Тдж} = 54 \text{ тераджоуля}$.

Тип (iii) : Другие проекты, которые как сокращают выбросы из источников, так и непосредственно выбрасывают менее чем 15 килотонн CO₂-экв. в год



- ☞ По проектам Типа (iii) общее кол-во прямых выбросов не должно превышать 15,000 тонн CO₂ эквивалента, и должны производиться сокращения выбросов ПГ.
- ☞ Тип (iii) может включать проекты в области сельского хозяйства, смены видов топлива, производственных процессов, управления отходами.
 - ⇒ Возможные варианты проектов: утилизация компоста, снижение кишечной ферментации, рационализация применения удобрений или повышение качества управления процессом выращивания риса и т.п.
 - ⇒ Другие квалифицируемые проекты могут включать закачивание CO₂ в пласт, производство угольных электродов, адипиновой кислоты, применение ГФУ, ПФУ и SF₆, ссылаясь на производимые такими проектами сокращения выбросов, выраженные в CO₂ эквиваленте.

13-1. Определение «мелкомасштабного» проекта МЧР

Проект, включающий более одного компонента

- ◆ Три типа проектов являются взаимоисключающими.
- ☞ В рамках проекта, включающего более одного компонента, по которому планируется использовать упрощенные методы и процедуры МЧР (см. с38), каждый компонент должен отвечать определенным для этого типа проектов критериям,
- ☞ Например, в рамках проекта, включающего компонент использования возобновляемой энергии и компонент повышения эффективности использования энергии, оба эти компонента должны отвечать определенным для них критериям.

В случае если ММП выходит за установленные рамки

- ◆ ММП должен оставаться в пределах установленных для таких типов проектов рамок постоянно в течение каждого года периода выдачи разрешений на выбросы.
- ☞ Если проект выходит за рамки данного типа проектов в какой-либо год периода выдачи разрешений, сокращения выбросов, которые могут быть заявлены в рамках такого проекта в течение конкретного года будут лимитированы максимальным уровнем сокращений выбросов, рассчитанным УП в МЧР-ММП-ПТД на этот год.

Доказательство приемлемости для ММП

- ◆ УП должны продемонстрировать в МЧР-ММП-ПТД, что проектные характеристики определены с учетом того, чтобы проект не выходил за установленные рамки:
- ☞ Для Типа I: УП предоставляют доказательство, что установленная мощность предлагаемого проекта не увеличится свыше 15 МВт;
- ☞ Для Типа II: УП предоставляют доказательство, что значение повышения эффективности не будет превышать значения 15 ГВтч/год каждый год в течение периода выдачи разрешений;
- ☞ Для Типа III: УП предоставляют расчет выбросов от проекта в течение периода выдачи разрешений и доказательство, что ежегодные выбросы не превысят лимит в 15 000 т-СО₂экв./год в течение всего периода выдачи разрешений.

Возобновление периода выдачи разрешений по ММП

Проекты, предусматривающие возобновление периода выдачи разрешений, подвергаются переоценке на соответствие лимитам на момент подачи заявки на возобновление периода выдачи разрешений.

13-2. Упрощенные методы и процедуры

- ◆ ММП реализуются по схеме, установленной в МП МЧР. В целях снижения операционных издержек методы и процедуры (МП) для проектов ММП были упрощены: [CP/2002/7/Ad3, p20 para9]
 - Проекты могут объединяться в группы (портфели) на следующих стадиях проектного цикла: ПТД, валидация, регистрация, мониторинг, верификация и сертификация; (см. с.41);
 - Требования к ПТД упрощены;
 - Методология расчета базовой линии упрощена в целях снижения затрат на разработку базовой линии;
 - Формат плана мониторинга упрощен в целях снижения затрат на мониторинг;
 - Валидация, верификация и сертификация может проводиться одним и тем же УОО.
- ◆ Есть и другие отличия от обычного проекта МЧР:
 - ☞ В рамках оценки ИК-ГР эксперты готовят отчет и передают его в течение 10 (для крупномасштабных – 15) календарных дней в секретариат (см. с30). [EB22 Anx19, p3 para17-23]
 - ☞ Окончательная регистрация проекта может быть произведена через 4 недели (для крупномасштабных – 8) с даты получения заявки на регистрацию, если нет запроса на пересмотр проекта.(см. с30). [CP/2002/7/Ad3, p23 para24]

- ◆ Методологии расчета базовой линии и мониторинга, утвержденные ИК, включены в перечень упрощенных методологий для определенных категорий ММП (содержащихся в Дополнении В (=CP/2002/7/Ad3 ApxB)) и наряду с другими инструкциями размещены для доступа общественности на сайте МЧР РКИК <<http://cdm.unfccc.int/methodologies/SSCmethodologies/approved>>. [SSC guidelines, ver1 p7]
- ◆ Упрощенные процедуры по базовой линии и мониторингу, перечисленные в Дополнении В (=CP/2002/7/Ad3 ApxB) могут использоваться для ММП, если участники проекта способны продемонстрировать УОО, что в ином случае проект не может быть реализован ввиду наличия одного или более барьеров (см. с39), перечисленных в приложении А к Дополнению В (=CP/2002/7/Ad3 ApxB Att A). [SSC guidelines, ver1 p6]

Общий план мониторинга [SSC guidelines, ver1 p14]

- ◆ В случае группировки нескольких проектов в один (см. с41), для каждого под-проекта применяется отдельный план мониторинга, либо общий план мониторинга применяется для всего проекта в целом, что определяется УОО на стадии валидации для отражения добросовестной практики мониторинга, подходящей для объединенного проекта и обеспечения сбора и хранения данных, необходимых для расчета сокращений выбросов по объединенному проекту

Бокс: Пересмотр МЧР-ММП-ПТД [SSC guidelines, ver1 p3]

- ☞ Пересмотр МЧР-ММП-ПТД не затрагивает проекты, которые уже прошли валидацию, или размещены оперативным органом для доступа общественности в целях получения комментариев, до момента принятия пересмотренной МЧР-ММП-ПТД. По истечении **6 месяцев** после принятия новой версии ИК не принимает документы, содержащие предыдущие версии МЧР-ММП-ПТД.

13. Мелкомасштабные проекты МЧР (ММП)

13-2. Упрощенные методы и процедуры

Дополнительность ММП [SSC guidelines, ver1 p6]

- ◆ Приложение А к Дополнению В (=CP/2002/7/Ad3 АpxB AttA) содержит перечень барьеров, которые УОО должны рассмотреть в целях демонстрации, что ММП является дополнительным, то есть не может быть реализован в ином случае.
- ◆ УП должны представить доказательства того, что проект в любом случае не мог бы быть реализован ввиду наличия хотя бы одного из следующих барьеров:

▪ Инвестиционный барьер: более привлекательная с финансовой точки зрения альтернатива проекту приводит к большему уровню выбросов;

▪ Технологический барьер: менее совершенная с технологической точки зрения альтернатива проекту подразумевает более низкие риски, связанные с неопределенностью результатов проекта, или малую рыночную долю новой технологии, что опять же приведет к большему уровню выбросов;

▪ Барьер, связанный с преобладающей практикой: преобладающая практика или действующая политика могли бы привести к внедрению технологии с большими выбросами;

▪ Другие барьеры: другие определенные УОО объективные причины (институциональные барьеры или ограниченность информации, недостаток управленческих, финансовых ресурсов), ввиду которых уровень выбросов будет выше.

- ◆ Вместо демонстрации на основе перечисленных выше барьеров УП могут представить количественное доказательство того, что проект не может быть реализован в ином случае.

13-3. Упрощенные методологии расчета базовой линии и мониторинга

◆ Для следующих категорий проектов ММП-МЧР (за исключением категории Типа III.A) были разработаны упрощенные методологии расчета базовой линии и мониторинга, включая рекомендации по определению границ проекта, утечек, базовой линии и мониторингу [CP/2002/7/Ad3 ApxB] [Version 05: 25 February 2005]

ТИП I – Проекты возобновляемой энергетики

- I.A. Производство электроэнергии потребителем
- I.B. Производство механической энергии для потребителя
- I.C. Производство тепловой энергии для потребителя
- I.D. Производство электричества из возобновляемых источников для передачи в энергетическую систему

ТИП II – Проекты повышение энергоэффективности

- II.A. Энергоэффективность энергоснабжения - трансмиссия и распределение энергии
- II.B. Энергоэффективность энергоснабжения – производство энергии
- II.C. Программы энергоэффективности потребления энергии для ряда технологий
- II.D. Энергосбережение и замена видов топлива на производстве
- II.E. Энергосбережение и замена видов топлива в жилищном комплексе
- II.F. Энергосбережение и замена видов топлива в сельском хозяйстве

ТИП III – Другие проекты

- III.A. Сельское хозяйство
- III.B. Замена ископаемых видов топлива
- III.C. Внедрение транспортных средств с низкими выбросами
- III.D. Утилизация метана
- III.E. Предотвращение выбросов метана от разложения биомассы

Новые типы ММП [SSC guidelines, ver1 p17]

- ☛ УП могут предложить изменения в упрощенные методологии расчета б/л и мониторинга, либо предложить дополнительные категории проектов для рассмотрения ИК.
- ☛ УП, намеревающиеся представить новую категорию ММП или предложить пересмотр методологии, должны в письменном виде представить в ИК информацию о технологии/деятельности и предложения относительно того, как упрощенная методология расчета б/л и мониторинга будет применяться к данной категории проектов.
- ☛ При рассмотрении новой проектной категории и/или пересмотра, либо внесения изменений в упрощенные методологии ИК может при необходимости опираться на заключения экспертов.
- ☛ ИК обязан оперативно, по возможности на очередном заседании, рассмотреть предлагаемую методологию.
- ☛ Если новая методология утверждается, ИК вносит изменения в перечень методологий расчета б/л и мониторинга в Дополнении В (=CP/2002/7/Ad3 ApxB).

13-4. Группировка проектов ММП

Группировка [EB21 Anx21, para3-4]

- ◆ Группировка определяется как объединение мелкомасштабных проектов (ММП) в один проект МЧР или групп проектов в портфель проектов МЧР с сохранением индивидуальных характеристик каждого проекта.
- ◆ Группа проектов может быть разбита на подгруппы с сохранением индивидуальных характеристик, таких как технология/мероприятия, место размещения, применение упрощенной методологии расчета базовой линии.
 - ☞ Подгруппа определяется как: “Объединение проектов внутри группы при условии, что все проекты создаваемой подгруппы принадлежат к одному типу (см. с40).”
- ◆ Суммарная производительность проектов в подгруппе не должна превышать лимита максимальной производительности для данного типа проектов.

Общие принципы группировки [EB21 Anx21, para5]

- ☞ Намерение о группировке проектов должно указываться на этапе подачи заявки на регистрацию;
- ☞ Если проект стал частью группы проектов на определенном этапе проектного цикла, он не может быть выделен из группы на этом этапе. В исключительных случаях ИК может рассмотреть вопрос о выделении проекта из группы;
- ☞ Состав группы не меняется с течением времени;
- ☞ Все проекты в группе имеют одинаковый период выдачи разрешений (квот) на выбросы;
- ☞ Форма с информацией о группе включается в заявку;
- ☞ Форма содержит следующую информацию: название группы проектов, общее описание, участники проекта, места размещения проектов, типы и категории, расчетное количество сокращений выбросов, период выдачи разрешений и планы мониторинга;
- ☞ Необходимо продемонстрировать, что группа остается в пределах лимита для данного типа проектов в течение каждого года периода выдачи разрешений на выбросы. В проект МЧР-ПТД включаются данные о суммарном количестве сокращений выбросов ПГ в период выдачи разрешений, а в дальнейшем ведется мониторинг сокращений выбросов.

Бокс: Группировка ММП (а) одного типа, одной категории, но с разными технологией/мероприятиями; (b) одного типа, но разной категории и с различными технологией/мероприятиями; и (с) различных типов [EB21 Anx21, p2 para7]

- ☞ Валидация такой группы может проводиться одним УОО;
- ☞ Каждый проект из группы должен иметь отдельный план мониторинга, и отдельную отчетность;
- ☞ Отчет о верификации может быть составлен для всей группы (см.с32), выдача разрешений на выбросы производится в одно и то же время на один и тот же период, один серийный номер присваивается всему проекту (p64);
- ☞ Общий масштаб (мощность по проектам типа I, энергосбережение по проектам типа II и прямые выбросы по проектам типа III) технологии или мероприятий, применяемых в группе, не должен превышать лимиты, установленные для ММП.

Разгруппировка

[SSC guidelines, ver1 p10]

- ◆ Разгруппировка – это разбиение крупномасштабного проекта на части.
- ◆ Чтобы применять упрощенные методы и процедуры для ММП МЧР, предлагаемый проект не должен являться компонентом, выделенным из более масштабного проекта.
- ◆ Вся проектная деятельность или любой ее компонент должны применять установленные МП МЧР.
- ◆ Предлагаемый ММП считается выделенным компонентом более масштабного проекта, если уже существует зарегистрированный ММП МЧР или заявка на регистрацию другого ММП МЧР:
 - с теми же участниками проекта;
 - в той же проектной категории; и
 - зарегистрированный в течение предыдущих 2-х лет; и
 - границы которого находятся в 1 км от границ предлагаемого ММП.
- ◆ Если предлагаемый ММП рассматривается как выделенный компонент крупного проекта, но его общий размер совместно с ранее зарегистрированным ММП не превышает установленных для ММП лимитов, то в рамках предлагаемого ММП могут применяться упрощенные методы и процедуры МЧР для ММП.

14. Проекты МЧР по облесению и лесовозобновлению (О/Л МЧР)

14-1. Обзор деятельности по проектам О/Л МЧР

Правила и процедуры для проектов О/Л-МЧР подобны тем, которые разработаны для проектов МЧР по сокращению выбросов ПГ, в т.ч. по проектному циклу, составу ПТД, процедурам валидации и верификации. Наиболее существенным отличием между проектом сокращения выбросов ПГ и проектом О/Л в рамках МЧР является фактор непостоянства. Достиженные сокращения выбросов ПГ носят постоянный характер, тогда как в проектах О/Л-МЧР CO₂, однажды поглощенный лесным массивом, может обратно попасть в атмосферу в случае лесного пожара или гибели деревьев из-за нашествия вредителей. Фактор непостоянства приводит к образованию новых типов ССВ, а именно «временных ССВ» (вССВ) и «долгосрочных ССВ» (дССВ). (см. с43).

Типы проектов О/Л-МЧР

- ◆ Деятельность по проектам землепользования, изменения в землепользовании, лесного хозяйства в рамках МЧР ограничивается облесением и лесовозобновлением [CP/2001/13/Ad2, p22 para7(a)]
 - «Облесение» - прямой антропогенный перевод земель, которые не были покрыты лесом в течение минимум 50 лет, в категорию облесенных земель путем насаждения лесных культур, засева семян и/или антропогенного стимулирования естественного осеменения земель.
 - «Лесовозобновление» - перевод земель из категории нелесных в категорию лесных на землях, которые ранее были изъяты из земель лесного фонда. В первом бюджетном периоде деятельности в области лесовозобновления будет ограничиваться лесовозобновлением на землях, которые не имели лесных насаждений по состоянию на 31 декабря 1989 г. [CP/2001/13/Add.1 Anx, p58 para1(b)-(c)]

УП предоставляют доказательства того, что земли в планируемых границах проекта приемлемы для проектной деятельности в рамках О/Л-МЧР. В качестве демонстрации приемлемости УП предоставляют следующую достоверную информацию: [EB22 Anx16]

- ☞ Аэрофотосъемку или снимки со спутника, сопровождаемые данными о наземных условиях; или
- ☞ Данные наземных исследований (разрешения на землепользование, планы землепользования или информация из местных кадастров, реестров собственников земли, реестров землепользования); или
- ☞ Если указанная выше информация недоступна, УП предоставляют письменные свидетельства, подготовленные на основе методологии оценки сельскохозяйственной земли.

Критерии участия [CDM A/R M&P, p17 para7-8]

- ◆ К деятельности по проектам О/Л-МЧР применяются, с внесением необходимых изменений (mutatis mutandis) все положения раздела «F» МП МЧР.
- ◆ Сторона, не включенная в Приложение I, может принимать у себя проект О/Л-МЧР, если она выбрала и сообщила ИК через свой УНО:
 - (a) Минимальную величину лесопокрытия (площади крон, чтобы насаждение считалось лесом) в диапазоне от 10 до 30%; и
 - (b) Минимальную величину площади в диапазоне от 0.05 до 1 гектара; и
 - (c) Минимальную величину высоты деревьев в диапазоне от 2 до 5 метров, начиная с которых насаждение считается лесом. Данные параметры должны быть едиными для всех проектов в стране, принимающей проект О/Л-МЧР.

Период выдачи разрешений на выбросы ПГ по проектам О/Л-МЧР [CDM A/R M&P, p21 para23]

- ☞ Отсчитывается от даты начала проекта О/Л-МЧР и может составлять:
 - ⇒ Максимум 20 лет с правом возобновления не более двух раз (всего 60 лет)
 - ⇒ Максимум 30 лет.

☞ Проект О/Л-МЧР, начавшийся после 1 января 2000 года, может быть утвержден и зарегистрирован после 31 декабря 2005 года, поскольку 1-ая верификация проекта проводится после даты его регистрации.

☞ При условии, что начало периода выдачи разрешений на выбросы совпадает с датой начала проектной деятельности, начисление вССВ и дССВ по проектам, начавшимся с 2000 года начинается с даты начала проектной деятельности. [EB21 Rep, p10 para64]

☞ Дата первой верификации и сертификации проекта О/Л-МЧР может устанавливаться на усмотрение УП. Тем не менее, верификация и сертификация должна проводиться каждые 5 лет до окончания периода выдачи разрешений на выбросы. [CDM A/R M&P, p22 para32]

14-2. Нестабильность проектов О/Л МЧР (вССВ и дССВ)

Временные ССВ (**вССВ**) и долгосрочные ССВ (**дССВ**):

- Участники проекта для решения проблем нестабильности проекта О/Л МЧР должны выбрать один из следующих подходов [CDM A/R M&P, p24 para38]:
 - (a) Введение в обращение **вССВ** для чистой абсорбции ПГ поглотителями, достигнутой в результате проекта с момента его начала; или
 - (b) Введение в обращение **дССВ** для чистой абсорбции ПГ поглотителями, достигнутой в результате проекта в течение каждого периода верификации.
- Выбранный подход к решению проблемы нестабильности остается неизменным для всего периода выпуска ССВ, включая любые продления (возобновления) проекта.

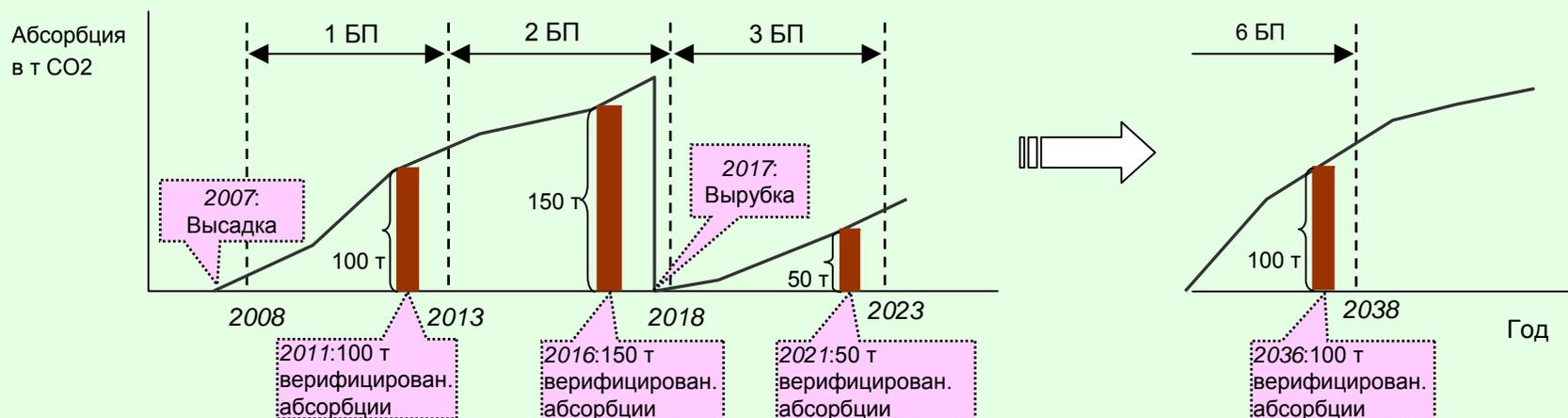
Срок действия вССВ и дССВ

- Срок действия каждого **вССВ** истекает в момент завершения бюджетного периода, следующего за бюджетным периодом, для которого оно было введено в обращение. [CDM A/R M&P, p24 para42]
- Срок действия каждого **дССВ** истекает в момент завершения периода выпуска ССВ или, в случае выбора возобновляемого периода предоставления разрешений на выбросы, в момент завершения последнего периода предоставления разрешений на выбросы по проекту.. [CDM A/R M&P, p25 para46]

Пример: Изменения в чистой абсорбции ПГ поглотителями в результате проекта по лесовозобновлению

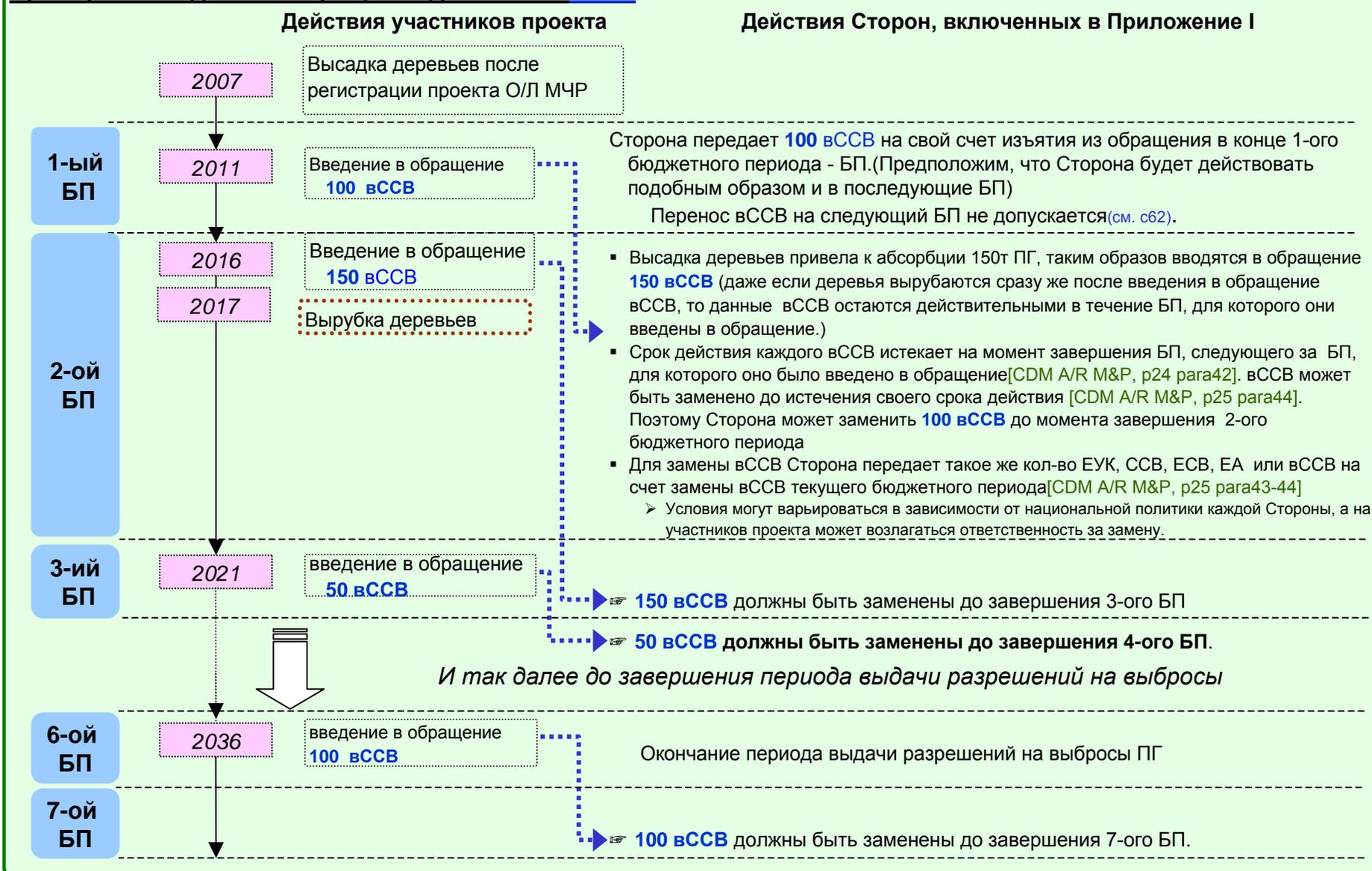
➤ Рисунок показывает изменения в абсорбции ПГ в результате проекта О/Л МЧР. На следующих слайдах дается разъяснение вопросов введения в обращение и истечения срока действия **вССВ** и **дССВ** на основе предположений, приведенных ниже.

- Деревья высажены в 2007 г.
- 1-ое введение в обращение **вССВ** или **дССВ** имело место в 2011 г. Деревья продолжают свой рост в течение 1-ого и 2-ого бюджетного периода (БП). 2-ое введение в обращение **вССВ** или **дССВ** имело место в 2016 г.
- Предположим, что каждый бюджетный период составляет 5 лет.
- Деревья вырублены в 2017 г. до завершения 2-ого бюджетного периода, а в 2021 г. имело место 3-е введение в обращение. Последнее введение в обращение было в 2036 г.
- Каждое вводимое в обращение **вССВ** или **дССВ** используется Сторонами для выполнения обязательств сокращения выбросов.
- Период предоставления разрешений на выбросы – 30 лет без права возобновления.



14-2. Нестабильность проектов О/Л МЧР (вССВ и дССВ)

Пример: от введения в обращение до замены **вССВ**

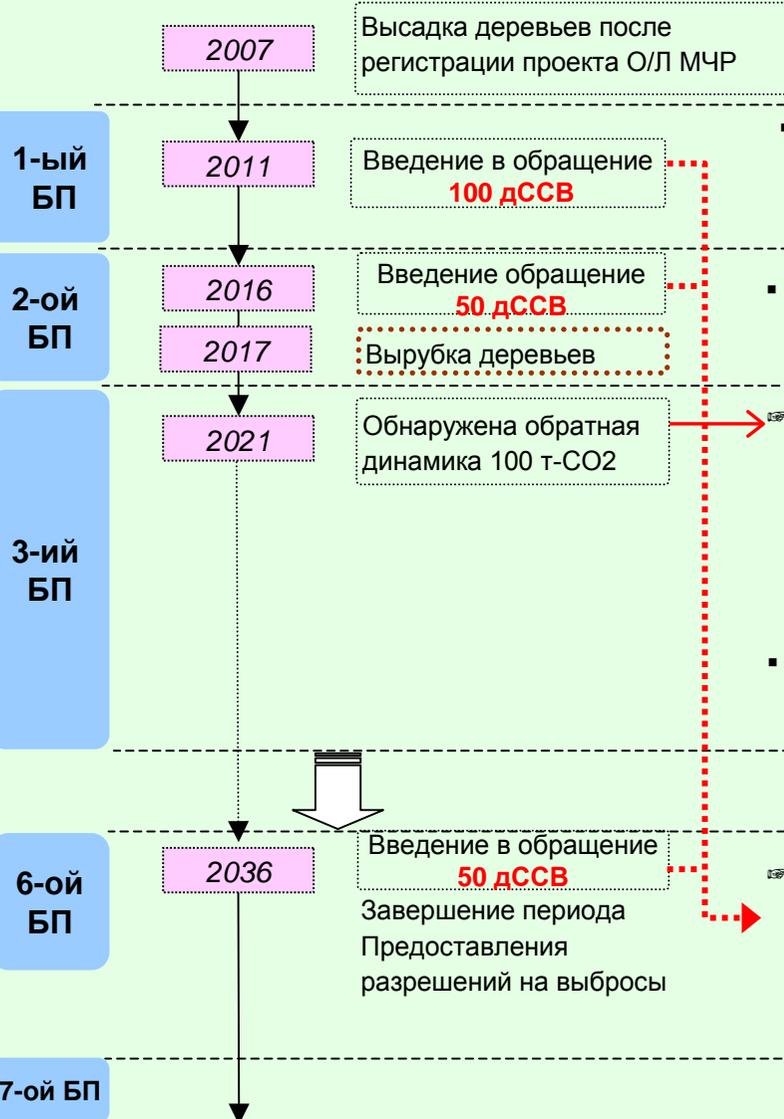


14-2. Нестабильность проектов О/Л МЧР (вССВ и дССВ)

Пример: от введения в обращение до замены **дССВ**

Действия участников проекта

Действия Сторон, включенных в Приложение I



- Сторона передает **100 дССВ** на свой счет изъятия из обращения в конце 1-ого БП. (Предположим, что Сторона будет действовать подобным образом и в последующие БП)
 - ✓ Перенос дССВ на следующий БП не допускается (см. с62).
- Высадка деревьев привела к абсорбции 150т ПГ, таким образом вводятся в обращение **50 дССВ**. (Разница между предыдущим и текущим уровнем абсорбции ПГ).
- ➔ В случае, если в протоколе УОО о сертификации указывается факт обратного изменения динамики чистой абсорбции ПГ поглотителями в период с прошлой сертификации, проводится замена эквивалентного кол-ва дССВ [CDM A/R M&P, p25 para49]. Поэтому Сторона должна произвести замену **100 дССВ**.
 - Для замены дССВ Сторона в течение 30 дней передает такое же кол-во ЕУК, ССВ, ЕСВ, ЕА или дССВ на счет замены для текущего БП [CDM A/R M&P, p26 para49(d)]
 - Условия могут варьироваться в зависимости от национальной политики каждой Стороны, а на участников проекта может возлагаться ответственность за замену.
- Если обратное изменение динамики не обнаружено, дССВ не подлежат замене до завершения периода выдачи разрешений на выбросы.

И так далее до завершения периода выдачи разрешений на выбросы.

- ➔ **100 дССВ**, которые были переданы на счет изъятия из обращения Стороны, включенной в Приложение I, и не были заменены, должны быть заменены до истечения срока их действия.
 - ⇒ Для замены изъятых из обращения дССВ заинтересованная Сторона должна передать эквивалентное количество ЕУК, ССВ, ЕСВ или ЕА на счет замены дССВ текущего БП. [CDM A/R M&P, p26 para48]

14-3. Расчет поглощения ПГ

Уравнения для расчета вССВ и дССВ [EB22 Anx15 para4-9]

Расчет вССВ

(запасы углерода по проекту – запасы углерода по б/линии)
В углеродных пулах, на стадии верификации

минус

Суммарные выбросы ПГ по проекту

минус

Суммарные выбросы ПГ, за границами проекта в результате О/Л

минус

(запасы углерода по б/линии – запасы углерода по проекту)
В углеродных пулах за пределами границ проекта,
затрагиваемых О/Л, на стадии верификации

Расчет дССВ

(увеличение запасов углерода по проекту –
увеличение запасов углерода по б/линии)
В углеродных пулах, в период 2-ой верификации соответственно

минус

Выбросы ПГ по проекту, между 2 периодами верификации

минус

Суммарные выбросы ПГ, за границами проекта в результате О/Л,
между 2 периодами верификации

минус

(увеличение запасов углерода по базовой линии –
Увеличение запасов углерода по проекту)
В углеродных пулах за пределами границ проекта, затрагиваемых О/Л,
в период 2-ой верификации соответственно

Углеродные пулы [AR CDM guidelines, ver2 p9]

- Углеродные пулы – наземная биомасса, подземная биомасса, лесная подстилка, сухой и почвенный органический углерод;
- Участники проекта могут принять решение не учитывать один или более углеродных пулов и/или выбросов ПГ, измеряемых в экв. CO₂, при избежании двойного учета. Участники проекта должны доказать, что такой выбор углеродных пулов не приведет к увеличению ожидаемой чистой антропогенной абсорбции ПГ поглотителями.

Границы проекта

[AR CDM guidelines, ver2 p13]

- «границы проекта» географически определяют пределы деятельности по проекту О/Л под контролем участников проекта. Проект может включать более чем один отдельный участок земли.

Предпроектные выбросы

[EB22 Anx15, para1-2]

- Предпроектные выбросы ПГ как последствия реализации проекта должны учитываться в расчетах чистой абсорбции ПГ поглотителями.

Бокс: Пересмотр МЧР-ОЛ-ПТД [AR CDM guidelines, ver2 p4]

Изменения в форме МЧР-ОЛ-ПТД не распространяются на проекты О/Л-МЧР, которые:

- ☞ Уже прошли валидацию, или представлены в оперативные органы на валидацию, до принятия пересмотренной формы МЧР-ОЛ-ПТД;
- ☞ Представлены в оперативные органы в течение месяца с даты принятия пересмотренной формы МЧР-ОЛ-ПТД;
- ☞ ИК не принимает документацию, оформленную с использованием предыдущих версий МЧР-ОЛ-ПТД по истечении 6 месяцев с даты принятия новой версии.

Бокс: Пересмотр МЧР-ОЛ-НМБ/НММ [AR CDM guidelines, ver2 p4]

Изменения в формах МЧР-ОЛ-НМБ и МЧР-ОЛ-НММ не распространяются на методологии расчета б/л и мониторинга, которые:

- ☞ Представлены в оперативные органы до принятия пересмотренных форм МЧР-ОЛ-НМБ и МЧР-ОЛ-НММ;
- ☞ Представлены в оперативные органы в течение месяца с даты принятия пересмотренных форм МЧР-ОЛ-НМБ и МЧР-ОЛ-НММ;
- ☞ ИК не принимает документацию, оформленную с использованием предыдущих версий МЧР-ОЛ-НМБ и МЧР-ОЛ-НММ по истечении 3 месяцев с даты принятия новых версий.

14-4. Мелкомасштабные проекты О/Л-МЧР

Определение мелкомасштабного проекта О/Л-МЧР

- ☞ Деятельность, которая как ожидается, приведет к чистой абсорбции ПГ поглотителями в размере менее 8000 т-СО₂/год; [CDM A/R M&P, p16 para1(i)]
 - ⇒ При этом, средняя ожидаемая чистая абсорбция ППГ поглотителями для каждого периода верификации не должна превышать 8000 т СО₂/год [CP/2004/10/Ad2, p26 para1(b)]
- ☞ Деятельность, которая реализуется общинами и частными лицами с малыми доходами, что определяется Принимающей Стороной. [CDM A/R M&P, p16 para1(i)]
 - ⇒ До того, как представить в ИК отчет о валидации, УОО должен получить от участников проекта письменное заявление об этом. [CP/2004/10/Ad2, p32 para15(b)]

☞ Если ММП О/Л-МЧР приводит к чистой абсорбции поглотителями более 8,000 тонн СО₂ в год, избыточная абсорбция не дает права на введение в обращение **вССВ** или **дССВ** [CDM A/R M&P, p16 para1(i)]

Упрощенные методы и процедуры для мелкомасштабных проектов О/Л-МЧР

- ◆ В целях сокращения операционных издержек условия и процедуры для мелкомасштабных проектов О/Л-МЧР упрощены следующим образом: [CP/2004/10/Ad2, p29 para1]
 - ☞ Требования к оформлению ПТД сокращены;
 - ☞ Требования к методологии расчета базовой линии упрощены в целях снижения затрат на ее разработку;
 - ☞ Формат плана мониторинга упрощен в целях снижения затрат на мониторинг;
 - ☞ Валидация, верификация и сертификация может проводиться одним и тем же УОО.
- ◆ Мелкомасштабные проекты О/Л-МЧР:
 - Освобождаются от взимания доли выручки на содействие развивающимся странам в их адаптации к изменению климата;
 - Облагаются сокращенными платой за регистрацию и долей выручки на покрытие административных расходов МЧР [CP/2004/10/Ad2, p30 para13]

- ◆ ИК разрабатывает упрощенную методологию расчета б/линии для следующих мелкомасштабных проект О/Л-МЧР: [CP/2004/10/Ad2, p38 para4]
 - (a) Перевод лугопастбищных земель в лесные
 - (b) Перевод пахотных земель в лесные
 - (c) Перевод заболоченных земель в лесные
 - (d) Перевод земель населенных пунктов в лесные
- ◆ Мониторинг базового уровня выбросов ПГ не требуется.
- ◆ Расчет утечек не требуется в том случае, если УП могут продемонстрировать, что ММП О/Л не приводит к увольнению людей или закрытию какой-либо деятельности, и не влияет отрицательным образом на ситуацию за пределами границ проекта, что выражается в увеличении выбросов ПГ из источников.
 - ☞ Во всех других случаях требуется расчет утечек.
 - ☞ ИК разрабатывает руководство по расчету утечек [CP/2004/10/Ad2, p39 para9]

15. Совместное осуществление (СО)

15-1. Проектный цикл СО

«Совместное осуществление (СО)» - это термин, которым обозначают «деятельность по проектам в рамках Статьи 6», как это определено в Киотском протоколе. Данное руководство использует термин СО, поскольку он признан и широко применяется.

Схема 1 и Схема 2

◆ Процедуры выпуска единиц сокращения выбросов (ЕСВ) в результате деятельности по проекту, которая сокращает выбросы или поглощает ПГ на территории принимающей Стороны (Приложения I), различаются в зависимости от того, выполнены ли принимающей Стороной критерии приемлемости, показанные ниже.

Схема 1

: Если Принимающая Сторона выполняет условия приемлемости, она может выпускать соответствующее количество ЕСВ. [CP/2001/13/Ad2, p13 para23]

- ⇒ Поскольку СО предусматривает передачу разрешений на выбросы ПГ между Сторонами, каждая из которых имеет ограничение выбросов, причем общий суммарный объем ограничения выбросов Сторон Приложения I не будет изменяться, принимающая Сторона может принять решение относительно количества ЕСВ, которое будет произведено и передано.
- ⇒ Принимающая Сторона, выполняющая требования приемлемости, может в любое время использовать процедуру проверки Комитета по надзору за соблюдением Статьи 6 КП (то есть Схему 2).

Схема 2

[CP/2001/13/Ad2, p13 para25]
: Если Принимающая Сторона не выполняет требования приемлемости, проверка сокращений выбросов или поглощения ПГ стоками по проекту СО (ПСО) должна производиться в соответствии с процедурой проверки, как это изложено для подобных условий и процедур МЧР. [CP/2001/13/Ad2, p13 para24]
Принимающая Сторона может производить и передавать ЕСВ при выполнении следующих требований:

- ⇒ Сторона ратифицировала Киотский протокол;
- ⇒ Установленные количества выбросов (УКВ) рассчитаны и зарегистрированы;
- ⇒ Национальный Реестр создан.(см. с63).

Критерии приемлемости [CP/2001/13/Ad2, p12 para21]

- ⇒ Сторона Приложения I имеет право передачи и/или приобретения ЕСВ, которые выпущены согласно соответствующим положениям, если при этом соблюдаются требования приемлемости:
 - ⇒ Сторона ратифицировала Киотский протокол;
 - ⇒ Установленные количества выбросов рассчитаны и зарегистрированы;
 - ⇒ Национальный Реестр создан;
 - ⇒ Создана Национальная система оценок выбросов ПГ и их поглощения ПГ стоками;
 - ⇒ Ежегодно представляется требуемый кадастр, в том числе национальный доклад по инвентаризации и таблицы в формате CRF.
 - ⇒ В течение 1-ого периода обязательств оценка, необходимая для определения приемлемости, должна охватывать только разделы инвентаризации выбросов ПГ, от категорий источников и секторов экономики, включенных в Приложение А Киотского протокола, а также ежегодную инвентаризацию по стокам;
 - ⇒ Представление дополнительной информации относительно установленных количеств, любых дополнений или же исключений из установленных количеств, в том числе деятельности по Статьям 3.3 и 3.4 КП (землепользование, изменения в землепользовании и лесном хозяйстве).

15. Совместное осуществление (СО)

15 -1. Проектный цикл СО

(1)
Планирование
ПСО

- ◆ Участники Проектов совместного осуществления планируют деятельность по СО:
 - ☞ Имеется ряд условий регистрации деятельности по проектам (см. с. 54.). Участники проектов должны рассмотреть эти условия на стадии планирования.
- ◆ Если СО осуществляется по Схеме 2, его участники должны подготовить проектную документацию по проекту (ПДП), которая должна содержать всю необходимую информацию (см. с. 54).

(2)
Получение
одобрения
участвующих
Сторон

- ◆ Участники СО должны получить одобрение от назначенных координаторов СО участвующих Сторон. [CP/2001/13/Ad2, p11 para20(a)]
 - ☞ Сторона, участвующая в проекте СО, имеет свои национальные руководящие положения и процедуры для одобрения СО. [CP/2001/13/Ad2, p11 para20(b)]
 - ☞ Конкретные детали процедуры одобрения устанавливаются каждой Стороной.

При выполнении
принимавшей Стороной
требований по
приемлемости (см. с. 48)

При невыполнении
принимавшей Стороной
требований по приемлемости
(см. с. 48)

Схема 1

Схема 2

Процедура верификации

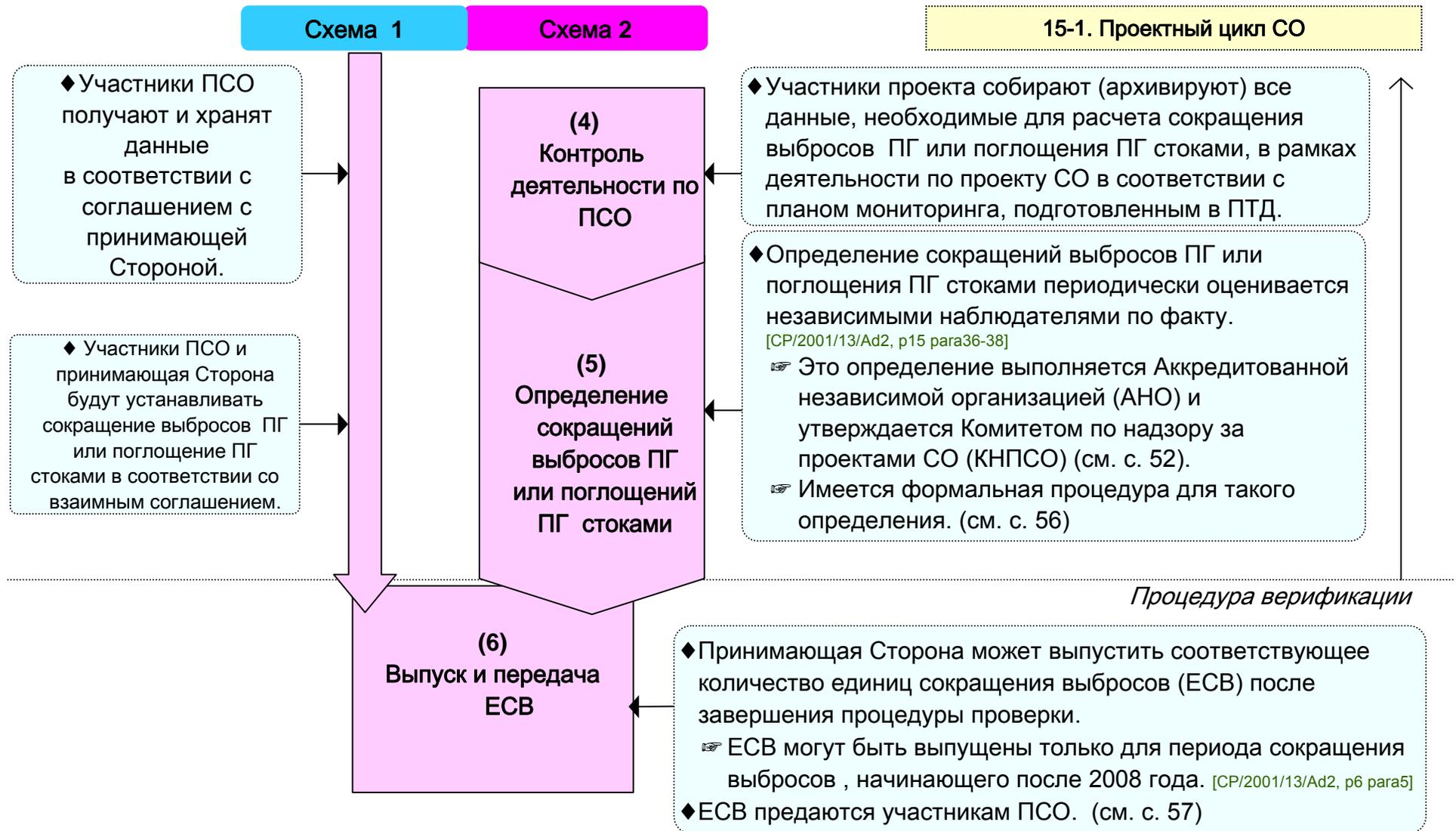
- ◆ Проекты получают статус СО в процессе консультаций с принимающей Стороной

(3)
Подтверждение
статуса
(детерминация)
проектов СО

- ◆ Подтверждение статуса (определение) проекта СО означает оценку выполнения проектом соответствующих требований и руководящих принципов ПСО. [CP/2001/13/Ad2, p13 para30]
- ◆ Это определение выполняется независимой организацией (АНО) (см. с. 53), аккредитованной в соответствии с имеющимися стандартами и процедурами.
 - ☞ Существует формальная процедура для этого определения. (см. с. 53)

15. Совместное осуществление (СО)

15-1. Проектный цикл СО



15-2. Организации, относящиеся к СО

Схема 1

Схема 2

Конференция Сторон как Совещание Сторон Киотского протокола (КС/СС))

◆ КС/СС обеспечивает руководство процессом реализации проектов СО и осуществляет руководство Комитетом по надзору за проектами СО (КНПСО). (см. с52). [CP/2001/13/Ad2, p8 para2]

Бокс: Будущий пересмотр руководящих принципов по выполнению Проектов СО. [CP/2001/13/Ad2, p6 para8]

Решение о пересмотре руководящих принципов принимается в соответствии с правилами процедуры КС/СС.

⇒ Первый обзор производится не позднее, чем через год после завершения первого периода обязательств и далее осуществляется периодически.

⇒ Первый обзор производится на основе рекомендаций КНПСО с учетом, по мере необходимости, советов технического характера, поступающих от ВОО и ВОКНТА.

⇒ Любой пересмотр решения не должен затрагивать выполняемые проекты СО.

Схема 1

Схема 2

Уполномоченный орган по утверждению проектов СО [CP/2001/13/Ad2, p11 para20]

◆ Сторона, участвующая в проекте СО уведомляет секретариат:

- ☞ О назначении органа, ответственного за утверждение проектов СО;
- ☞ О наличии национальных правил и процедур по утверждению проектов СО, включая процедуры рассмотрения комментариев заинтересованных сторон, а также мониторинга и верификации.

15. Совместное осуществление (СО)

15- 2. Организации, относящиеся к СО

Схема 2

Комитет по надзору за проектами совместного осуществления (ранее Комитета по надзору за соблюдением Статьи 6 КП)

- ◆ КС/СС-1 принимает решение о создании Комитета по надзору за проектами СО (КНПСО) и наделяет его ответственностью за:
 - ☞ Разработку в кратчайшие сроки правил процедуры (регламента) КНПСО, принимая во внимание, если необходимо, опыт разработки правил процедуры ИК МЧР (см. с11), и внесение рекомендаций по их принятию КС/СС-2, и их применению на временной основе до момента официального принятия;
 - ☞ Разработку стандартов и процедуры для аккредитации независимых организаций (АНО), учитывая при необходимости процедуры по аккредитации оперативных органов (ОО) (см. с13), разработанные ИК МЧР;
 - ☞ Аккредитацию независимых организаций в соответствии с установленными для этих целей стандартами и процедурами;
 - ☞ Разработку и согласование форматов проектной документации по ПСО, имея в виду, что до момента их официального принятия на КС/СС они должны применяться на временной основе;
 - ☞ Разработку в кратчайшие сроки руководства для пользователей, в том числе и форматов ПСО-ПТД, используя при необходимости руководство, разработанное ИК МЧР;
 - ☞ Разработку в кратчайшие сроки руководства, включая положения по ММП-МЧР (см. с36), при необходимости;
 - ☞ Разработку положений по взиманию доли административных расходов, связанные с деятельностью КНПСО;
 - ☞ и т.д. [CMP/2005/25/AdUe, para1-2]
- ◆ КНПСО, помимо прочего, осуществляет надзор за процессом верификации ЕСВ (см. с49-50), произведенных в результате ПСО. [CP/2001/13/Ad2, p9 para3]

Члены Комитета по надзору за проектами совместного осуществления (КНПСО) [CP/2001/13/Ad2, p9 para4-8]

- ☞ В состав КНПСО входят 10 членов от Сторон КП.
 - ⇒ 3 члена представляют страны с переходной экономикой (Стороны Приложения 1), 3 члена - от других Сторон Приложения I, не упомянутых выше, 3 члена - от Сторон, не включенных в Приложение I, и один представитель - от малых островных развивающихся государств.
 - ⇒ В результате, 6 представителей от Сторон Приложения I, и 4 – от Сторон, не включенных в Приложение I.
 - ⇒ Для каждого члена Комитета по надзору по Статье 6 КП предусматривается возможность заместителей.
- ☞ Члены, включая дополнительных членов Комитета по надзору, номинируются соответствующими группами стран, указанных выше, и избираются КС/СС.
 - ⇒ Назначение группами стран кандидата в члены должно сопровождаться назначением заместителя в члены от тех же самых групп.
- ☞ Члены имеют право осуществлять свою деятельность в Комитете в течение максимум 2 последовательных сроков.
 - ⇒ Для заместителей членов Комитета по надзору сроки не учитываются.
 - ⇒ 5 членов и 5 дополнительных членов избираются на срок 2 года, и 5 членов и 5 дополнительных членов на срок 3 года. После этого КС/СС выбирает каждый год 5 новых членов и 5 дополнительных членов на срок 2 года.
 - ⇒ Члены и дополнительные члены Комитета по надзору остаются должностными лицами до тех пор, пока их преемники не избраны.
- ☞ Комитет по надзору ежегодно избирает председателя и его заместителя из числа его членов, одного от Сторон Приложения I и другого от Сторон, не включенных в Приложение I
 - ⇒ Должности председателя и вице-председателя чередуются ежегодно между членами от Сторон Приложения I и Сторон, не включенных в Приложение I.

Заседания и решения КНПСО:

- ☞ КНПСО будет собираться, по крайней мере, дважды в год, по возможности одновременно с сессиями Вспомогательных органов, если не будет решено иначе. [KS/2001/13/доп.2 п. 9, с.10]
- ☞ По крайней мере, 2/3 членов КНПСО, представляя большинство членов от Сторон Приложения I и большинство членов от Сторон, не включенных в Приложение I, должны присутствовать для обеспечения кворума. [CP/2001/13/Ad2, p11 para14]
- ☞ Решение КНПСО принимается на основе консенсуса, когда это возможно. При невозможности достижения консенсуса в качестве последней меры решение может быть принято голосованием – большинством в 3/4 присутствующих и голосующих на заседании членов. Воздерживающиеся от голосования должны рассматриваться как не участвующие в голосовании. [CP/2001/13/Ad2, p11 para15]

15. Совместное осуществление (СО)

15-2. Организации, относящиеся к СО

Схема 2

Аккредитованная независимая организация (АНО)

АНО является независимым верификатором для Схемы 2 СО, что является аналогом УОО для МЧР (см. с.15), который должен:

- ☞ Определять, удовлетворяет ли проект, сокращающий выбросы ПГ (или поглощающий ПГ стоками), условиям СО и руководящим принципам; [CP/2001/13/Ad2, p13 para30]
- ☞ Проводит детерминацию (проверку достоверности) сокращений выбросов ПГ (или абсорбции ПГ поглотителями), представляемых участниками проекта в соответствии с критериями по установлению базовой линии и мониторингу. [CP/2001/13/Ad2, p15 para37]
- ◆ УОО МЧР может на временной основе действовать в качестве АНО до момента официального принятия процедур аккредитации КНПСО.
 - ☞ УОО, которые подали заявки на аккредитацию по утвержденным процедурами аккредитации могут продолжать действовать на временной основе как АНО до момента принятия окончательного решения по их аккредитации.
 - ☞ Результаты детерминации и деятельности, осуществляемой в соответствии с данными положениями, становятся действительными только после завершения процедуры аккредитации независимой организации. [CMP/2005/25/AdUe, p2 para3]

Стандарты и процедуры для аккредитации независимых организаций

- ◆ Аккредитация независимой организации осуществляется КНПСО. [CP/2001/13/Ad2, p9 para3(b)]
- ◆ Существуют стандарты и процедуры аккредитации независимых организаций [CP/2001/13/Ad2 Annex A, p16]. Например, независимая организация должна:
 - ☞ Быть юридическим лицом (юридическим лицом страны или представителем международной организации);
 - ☞ Иметь достаточное количество персонала, финансовую стабильность и структуру управления для того, чтобы иметь необходимую компетентность при осуществлении своих функций;
 - ☞ Обладать необходимым опытом выполнения функций, указанных в стандартах, процедурах, и соответствующих решений КС/СС;
 - ☞ Осуществлять свою деятельность на основе доверия, независимости, открытости, при отсутствии дискриминации, и т.д.

Приостановка или прекращение деятельности АНО

[CP/2001/13/Ad2, p15 para42]

- ◆ КНПСО приостанавливает или аннулирует аккредитацию АНО, если в результате проверки обнаружено, что юридическое лицо больше не соответствует стандартам аккредитации.
 - ☞ КНПСО может приостановить или аннулировать аккредитацию только после предоставленной возможности проведения слушаний по данной АНО.
 - ☞ Приостановление или прекращение аккредитации вступает в силу незамедлительно;
 - ☞ Юридическое лицо, в отношении которого приняты меры по приостановлению или прекращению аккредитации, уведомляется незамедлительно в письменной форме, как только КНПСО принял это решение, которое должно быть опубликовано.

Влияние приостановки или прекращения аккредитации АНО на верифицированный проект СО [CP/2001/13/Ad2, p16 para43-45]

Верифицированные проекты не приостанавливаются, и аккредитация независимой организации не аннулируется, за исключением тех случаев, когда были указаны существенные недостатки, за которые данная организация несет ответственность

- ☞ В этом случае КНПСО принимает решение о том, следует ли назначить иную аккредитованную организацию для оценки и, когда это уместно, устранения таких недостатков.
 - ⇒ Любые издержки, связанные с проведением оценки, покрываются АНО, аккредитация которого аннулирована или приостановлена.
- ☞ Если такая оценка показывает, что в результате недостатков, указанных в заключении, были переданы излишние ЕСВ, то АНО, аккредитация которой была приостановлена или аннулирована, приобретает эквивалентный объем ЕУК и ЕСВ и размещает их на текущем счету Стороны, принимающей проект, в течение 30 дней после проведения вышеупомянутой оценки.
- ☞ КНПСО принимает решение в отношении любого приостановления или аннулирования аккредитации АНО, которое негативно сказывается на верифицированных проектах, только после того, как затрагиваемым участникам проекта была предоставлена возможность провести соответствующие слушания.

15-3. Условия для проектов СО

Для схемы 1

Для схемы 2

- ◆ При планировании деятельности по ПСО необходимо иметь в виду следующие моменты:
- ◆ Стороны, включенные в Приложение I Конвенции для выполнения своих обязательств по Киотскому протоколу должны воздерживаться от использования единиц сокращения выбросов, полученных в результате использования атомных электростанций. [CP/2001/13/Ad2, p5]
- ◆ Проекты СО, направленные на увеличение антропогенной абсорбции поглотителями, должны соответствовать определениям, правилам учета, условиям и руководящим принципам для пп. 3 и 4 Статьи 3 Киотского протокола; [CP/2001/13/Ad2, p6 para4]
 - ⇒ В первом периоде действия обязательств ЕСВ, полученные в результате деятельности по проектам управления лесным хозяйством, не должны превышать показатель, зафиксированный в Приложении [CP/2001/13/Ad1 Apx, p63], умноженный на пять.
- ◆ Проекты, начавшиеся по состоянию на 2000 год, могут иметь право рассматриваться как проекты СО. [CP/2001/13/Ad2, p6 para5]
 - ⇒ ЕСВ могут быть введены в обращение только в период выдачи разрешений на выбросы, начавшийся после начала 2008 года.

Для схемы 2

Проектно-техническая документация (ПТД)

- ◆ Участники ПСО должны представить в АНО проект ПТД, который содержит всю информацию, необходимую для определения следующего: [CP/2001/13/Ad2, p14 para31]
 - ⇒ Что данный проект одобрен участвующими Сторонами;
 - ⇒ Приведет ли данный проект к такому сокращению антропогенных выбросов ПГ из источников или увеличению антропогенной абсорбции поглотителями, которое будет носить дополнительный характер к тому, что имело бы место в противном случае;
 - ⇒ Имеются ли расчеты базовой линии и план мониторинга, соответствующие установленным критериям.

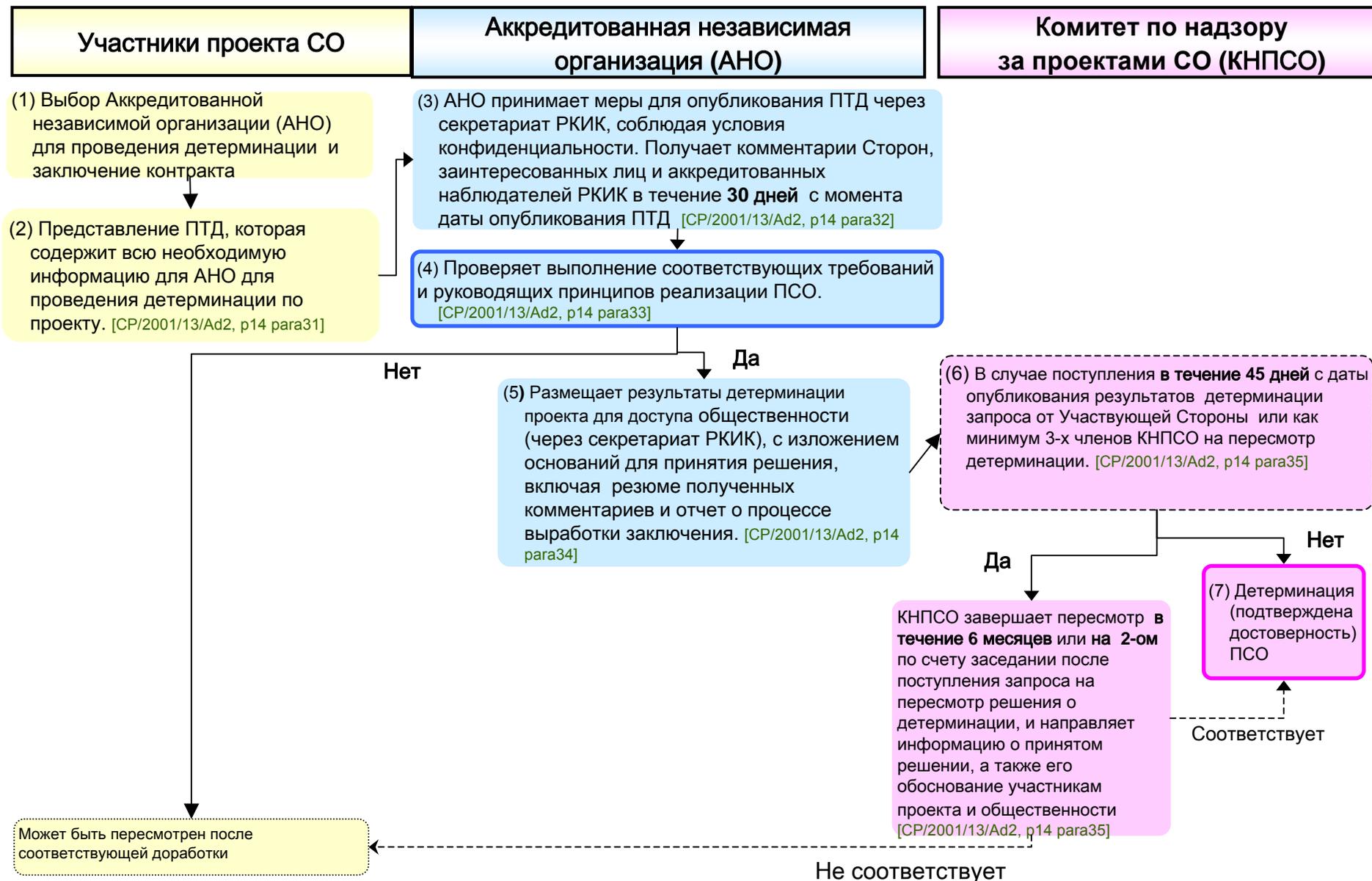
- ◆ Методологии расчета базовой линии и мониторинга, включая методологии для ММП, утвержденные ИК МЧР, могут применяться УП в рамках ПСО, если это необходимо.
- ◆ Соответствующие части МЧР-ПТД и МЧР-ММП-ПТД могут применяться УП в рамках ПСО, если это необходимо.

[CMP/2005/25/AdUe, p2 para4]

15-4. Процедуры решений по проекту СО

15. Совместное осуществление (СО)

Для схемы 2



15-5. Процедура подтверждения единиц сокращений или абсорбции в рамках ПСО

15. Совместное осуществление (СО)

Для схемы 2

Участники проекта СО

Аккредитованная независимая организация (АНО)

Комитет по надзору за проектами СО (КНПСО)

(1) Представление в АНО отчета в соответствии с планом мониторинга уже произведенных сокращений или абсорбции выбросов ПГ.
[CP/2001/13/Ad2, p15 para36]
☛ Отчет должен быть опубликован для доступа общественности.

Время и частота представления официальными документами не регламентируется.

(2) Проводит детерминацию сокращений выбросов ПГ или абсорбции ПГ поглотителями, заявленных УП (при условии, что они были измерены и рассчитаны в соответствии с планом мониторинга).
[CP/2001/13/Ad2, p15 para37]

(3) Публикует результаты детерминации по ПСО (доступно общественности через Секретариат РКИК) вместе с изложением оснований для принятия решения.
[CP/2001/13/Ad2, p15 para38]

(4) В случае поступления в течение 15 дней с даты опубликования результатов детерминации от Участвующей Стороны или как минимум 3-х членов КНПСО запроса на пересмотр детерминации. [CP/2001/13/Ad2, p15 para39]

Да

Нет

Решение о последующих действиях не позднее 30 дней после поступления официального запроса

Без пересмотра

(5) Детерминация сокращений или абсорбции выбросов ПГ

Пересмотр

Завершение пересмотра в течение 30 дней после принятия решения о ее проведении.

Информирование участников проекта о результатах пересмотра, опубликование решения и его обоснования.

Могут быть подтверждены

15-6. Ведение в обращение и передача ЕСВ

(1) Принимающая Сторона вводит в обращение ЕСВ в своем Национальном Реестре, конвертируя единицы установленного количества (ЕУК или ЕА), выпущенные ранее этой стороной и имеющиеся в ее Национальном Реестре .
[CP/2001/13/Ad2, p63 para29]

◆ Каждая Сторона Приложения I должна создать и поддерживать Национальный Реестр для обеспечения точного учета введения в обращение, удержания, передачи, приобретения, аннулирования и отмены ЕСВ (ERUs), ССВ (CERs), ЕУК (AAUs) и ЕА (RMUs) и переносов на следующий период обязательств ЕСВ, ССВ, ЕУК [CP/2001/13/Ad2, p61 para17]

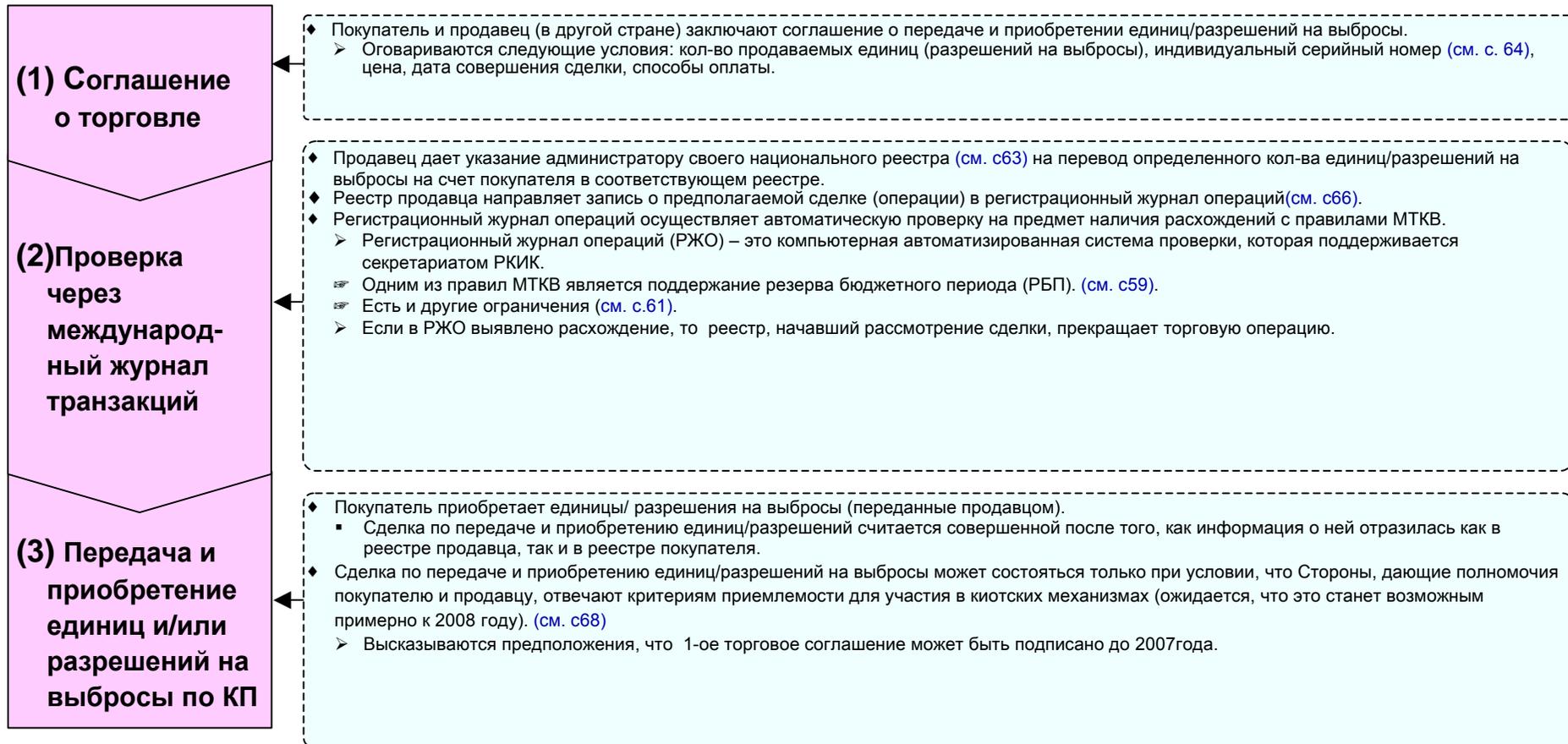
(2) Участники ПСО приобретают ЕСВ (Принимающая Сторона передает ЕСВ).

◆ Если участником ПСО является Сторона, необходимо, чтобы Сторона соответствовала критериям приемлемости (см. с.60) для приобретения ЕСВ.
◆ Если участником ПСО является юридическое лицо, необходимо, чтобы уполномочивающая его Сторона в данный период времени имела на это право, чтобы приобретать ЕСВ.
[CP/2001/13/Ad2, p13 para29]

16. Торговля квотами на выбросы

16-1. Обзор механизма торговли квотами на выбросы

Киотский протокол (КП) и Марракешские соглашения не устанавливают четкие и конкретные шаги для торговли квотами на выбросы (ТКВ). Тем не менее, можно предположить следующее развитие событий, когда Сторона или юридическое лицо приобретает разрешения на выбросы (ЕСВ, ССВ, вССВ, дССВ, ЕУК и ЕА) в рамках международной торговли квотами на выбросы (МТКВ) в соответствии с положениями КП.



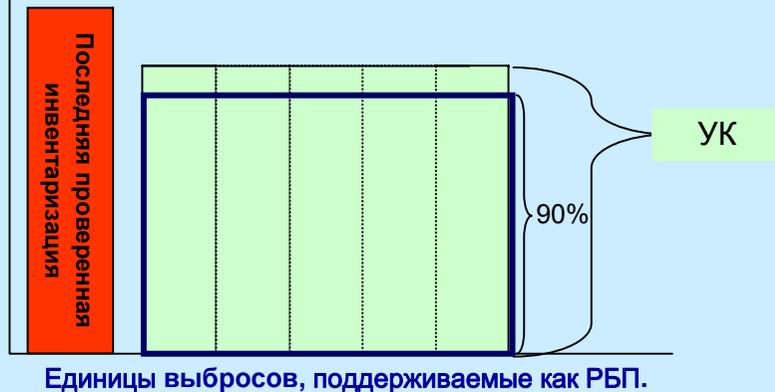
Ссылка: Будущие пересмотры методов, процедур и руководящих принципов ТКВ[CP/2001/13/Ad2, p50 para2]

- Решения о пересмотре будут приниматься в соответствии с правилами процедур КС/СС.
 - Первый пересмотр должен быть выполнен в течение 1 года после завершения 1 –ого бюджетного периода.
 - Пересмотр будет выполнен на основании рекомендаций ВОО, составленных при консультативном участии ВОКНТА.
 - Дальнейшие пересмотры будут выполняться на периодической основе.

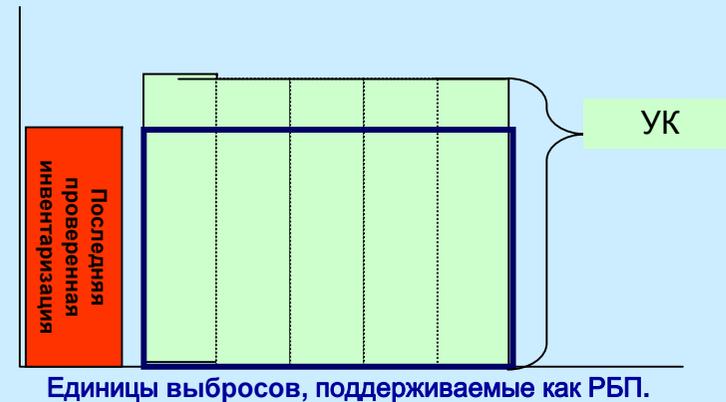
16-2. Резерв бюджетного периода (РБП)

- ◆ Резерв бюджетного периода (РБП) служит для того, чтобы Стороны, включенные в Приложение I, не могли продать единиц/разрешений на выбросы в объеме, превышающем имеющиеся запасы, в результате чего уровень выбросов ПГ может превысить уровень запасов единиц и разрешений на выбросы в конце 1-ого бюджетного периода.
- ◆ Каждая Сторона, включенная в Приложение I, поддерживает в качестве РБП запасы единиц (ЕУК, ЕСВ, ССВ, вССВ, дССВ и/или ЕА) в своем национальном реестре как наименьшее из двух значений вычисляемых следующим образом. [CP/2001/13/Ad2, p54 para6-7]

(1) 90% от установленного количества Стороны, рассчитывается согласно Ст. 3, пп. 7 и Киотского протокола



(2) 100% от пятикратного объема последней инвентаризации.
 ➤ В данном случае количество единиц и разрешений на выбросы, поддерживаемое в качестве РБП, будет варьироваться в зависимости от результатов инвентаризации.



- ◆ Сторона не может осуществить передачу, которая может привести к снижению уровня запасов единиц и разрешений на выбросы ниже установленного уровня РБП [CP/2001/13/Ad2, p54 para8]
- ◆ В случае (2), если кол-во единиц и разрешений на выбросы, поддерживаемое в качестве РБП, колеблется, и, как результат, установленный уровень РБП превышает запасы единиц и разрешений на выбросы Стороны, действительных для соответствующего бюджетного периода, и не аннулированных, секретариат уведомляет об этом Сторону. [CP/2001/13/Ad2, p54 para9]
 - В течение 30 дней после получения уведомления Сторона должна привести свои запасы единиц и разрешений на выбросы в соответствие с установленным уровнем.
- ◆ Положения о РБП не распространяются на сделки по передаче ЕСВ, верифицированных КНПСО в соответствии со Статьей 6 (т.е. по схеме 2 Совместного осуществления). [CP/2001/13/Ad2, p15 para41] [CP/2001/13/Ad2, p54 para10]

17. Условия киотских механизмов (КМ)

17-1. Критерии приемлемости для участия в Киотских механизмах

Критерии приемлемости для Стороны

- ◆ Сторона, включенная в Приложение I, может участвовать в механизмах КП, только если она отвечает следующим требованиям приемлемости [CP/2001/13/Ad2, p12 para21] [CDM M&P, p32 para31] [CP/2001/13/Ad2, p52 para2]:
 - ☞ Является Стороной Киотского протокола;
 - ☞ Ее установленное количество рассчитано (см. с1) и зарегистрировано, и представлена вся дополнительная информация (см. с7);
 - ☞ Создан национальный реестр выбросов ПГ (р63);
 - ☞ Создана национальная система учета выбросов ПГ из источников и абсорбции ПГ поглотителями;
 - ☞ Представляла ежегодно результаты последних инвентаризаций, → Прошедшие оценку качества на первый бюджетный период (см. с67).

Критерии приемлемости для организации

- ◆ Организации Сторон, включенных в Приложение I, могут разрабатывать проекты МЧР/СО, зачислять, передавать достигнутые ССВ на соответствующие счета в реестре МЧР даже если Сторона не отвечает требованиям приемлемости.
- ◆ Организации должны отвечать следующим требованиям, чтобы иметь право на передачу/приобретение единиц/квот на выбросы в рамках Киотских механизмов:
 - ☞ Сторона, уполномочивающая организацию для участия в КМ должна отвечать условиям приемлемости для использования КМ. [CP/2001/13/Ad2, p13 para29] [CDM M&P, p33 para33] [CP/2001/13/Ad2, p53 para5]
 - ☞ В составе национального реестра для каждой организации, уполномоченной Стороной, должен быть открыт резервный счет
 - ☞ Возможна также подготовка проектов МЧР/СО до того, как Сторона выполнит все условия приемлемости.

Термин «участвовать» в данном случае означает:

- ☞ передавать/приобретать единицы и/или разрешения на выбросы в рамках МТКВ;
- ☞ Использовать приобретенные ССВ для выполнения обязательств по сокращению выбросов ПГ Сторон Приложения I. Установить требования приемлемости для введения в обращение и приобретение ССВ, назначить уполномоченный национальный орган (УНО) по проектам МЧР;
- ☞ Приобретать ЕСВ через механизм СО, вводить в обращение и передавать ЕСВ в рамках схемы 1. Установить требования приемлемости для введения в обращение и передачи ЕСВ в рамках схемы 2; быть Стороной КП; рассчитать УК; и создать национальный регистр выбросов.

Бокс: Подтверждение приемлемости для участия в механизмах КП

- ☞ Сторона, включенная в Приложение I, считается приемлемой для участия в механизмах КП по истечении 16 месяцев после представления ею доклада относительно ее приемлемости в рамках РКИК ООН, если только «Подразделение по обеспечению соблюдения Комитета по соблюдению» не выявляет, что Сторона не отвечает этим критериям.
 - ⇒ Сторона может получить статус приемлемости до истечения 16 месяцев после представления доклада, если на это дается разрешение Подразделения по обеспечению соблюдения.
 - ⇒ Считается, что Сторона продолжает отвечать требованиям приемлемости до тех пор, пока Подразделение по обеспечению соблюдения не принимает решения о том, что Сторона не отвечает установленным требованиям.
- [CP/2001/13/Ad2, p12 para22] [CDM M&P, p33 para32] [CP/2001/13/Ad2, p53 para3]

Бокс: Приостановление и восстановление статуса приемлемости Стороны

- ☞ Если Подразделение по обеспечению соблюдения выявляет, что Сторона не удовлетворяет требованиям, оно может приостановить приемлемость данной Стороны (также как и организации, уполномоченной данной Стороной) для участия в механизмах КП. [CP/2001/13/Ad3, p76 para4]
- ☞ Если приемлемость Стороны приостановлена, эта Сторона может подать в Подразделение запрос на восстановление ее приемлемости, после принятия соответствующих мер. [CP/2001/13/Ad3, p73 para4]
- Подразделение восстанавливает приемлемость Стороны (также как и организации, уполномоченной данной Стороной), если считает это уместным.
- ☞ Секретариат размещает для доступа общественности списки Сторон, включенных в Приложение I, которые не отвечают требованиям приемлемости или приемлемость которых приостановлена. [CP/2001/13/Ad2, p13 para27] [CDM M&P, p33 para34] [CP/2001/13/Ad2, p53 para4]

17-2. Ограничения на приобретение и введение в обращение единиц и разрешений на выбросы

Добавочный характер киотских механизмов

- ◆ Использование КМ должно быть добавочным к национальным действиям. Именно эти национальные действия должны составлять значительную часть усилий Стороны, включенной в Приложение I, направленных на соблюдение ее количественных обязательств по ограничению и сокращению выбросов ПГ согласно Статье 3, п.1 КП. [CP/2001/13/Ad2, p2]
 - Данное положение не устанавливает каких-либо количественных ограничений на использование (приобретение единиц или разрешений на выбросы) в рамках КМ.

Ограничения на приобретение вССВ и дССВ

- В первом бюджетном периоде общее кол-во разрешений на выбросы от приемлемых проектов О/Л МЧР (см. с 43) , прибавляемых к установленному количеству Стороны, не должно превышать 1 % от базового уровня выбросов этой Стороны, помноженного на пять. [CP/2001/13/Ad2, p22 para7(b)]
- Тут подразумевается нетто прибавление (приобретение минус передача), что подлежит проверки при изъятии из обращения.

Ограничения на введение в обращение ЕСВ от деятельности в области лесного хозяйства

- ◆ В первом бюджетном периоде для каждой Стороны устанавливается ограничение на количество вводимых в обращение ЕСВ от проектов СО в области лесного хозяйства. [CP/2001/13/Ad1, p60 para10-11]
 - Ограничение также устанавливается для каждой Стороны на общее кол-во ЕА от национальных мероприятий в области лесного хозяйства и ЕА от проектов СО в области лесного хозяйства.
- ◆ Не устанавливаются ограничения на ЕА, достигнутые по проектам СО в области облесения и лесовозобновления.

- Указанные ограничения распространяются на Стороны, которые участвуют в Киотских механизмах. Однако организации могут подвергаться косвенному влиянию этих ограничений.

17-3. Ограничения на перенос единиц Киотского протокола

Ограничения на перенос ЕСВ

- ◆ Максимальное кол-во ЕСВ, приобретенное по проекту СО, которое может быть перенесено в счет будущего периода, не должно превышать 2,5 % от установленного количества Стороны.
- ◆ Не допускается перенос ЕСВ, которые были конвертированы из ЕА [CP/2001/13/Ad2, p61 para15]

Ограничения на перенос ССВ

- ◆ Максимальное кол-во ССВ, приобретенное по МЧР, которое может быть перенесено в счет будущего периода, не должно превышать 2,5 % установленного количества Стороны. [CP/2001/13/Ad2, p61 para15(b)]

Ограничения на перенос вССВ и дССВ

- ◆ вССВ и дССВ не переносятся. [CP/2003/6/Ad2, p24 para41] [CP/2003/6/Ad2, p25 para45]

Ограничения на перенос ЕА

- ЕА не переносятся. [CP/2001/13/Ad2, p61 para16]

- ◆ Ограничения на перенос ЕУК не установлены [CP/2001/13/Ad2, p61 para15(c)]

17-4. Ограничения в случае несоблюдения Стороной своих обязательств

- ◆ В конце дополнительного периода выполнения обязательств (см. с. 67), если «Подразделение по обеспечению соблюдения Комитета по соблюдению» определяет, что выбросы Стороны превышают установленный лимит на выбросы, на Сторону накладывается приостановление приемлемости для передачи единиц/разрешений на выбросы в рамках МТКВ, которое действует до восстановления статуса приемлемости Стороны. [CP/2001/13/Ad3, p76 para5]
 - Приостановление приемлемости применимо и к юридическому лицу в составе Стороны.
- ◆ Если объявлено, что Сторона не выполняет свои обязательства, количество тонн, равное избыточному количеству тонн выбросов, помноженному на 1.3, вычитается из установленного количества Стороны на 2-ой бюджетный период [CP/2001/13/Ad3, p76 para5(a)]

18. Условия обращения с единицами Киотского протокола

18-1. Национальные реестры

Раздел главным образом связан со Статьей 7, п. 4 КП

- ◆ Каждая Сторона, включенная в Приложение I, создает и ведет национальный реестр в целях обеспечения точного учета введения в обращение, наличия, передачи, приобретения, аннулирования и изъятия ЕСВ, ССВ, ЕУК и ЕА, а также переноса ЕСВ, ССВ и ЕУК в счет будущих периодов. [CP/2001/13/Ad2, p61 para17]
 - Каждая Сторона назначает организацию-администратора национального реестра. [CP/2001/13/Ad2, p61 para18]
 - Стороны могут на добровольной основе создавать консолидированную систему своих реестров при условии, что каждый реестр при этом будет оставаться самостоятельным.
 - Национальный реестр ведется в форме унифицированной электронной базы данных. Структура и данные форматов реестра должны обеспечивать точный, транспарентный и эффективный обмен данными между национальными реестрами, реестром МЧР (см. с. 63) и независимым журналом транзакций (см. с66). [CP/2001/13/Ad2, p61 para19]
- ◆ Каждый национальный реестр должен иметь следующие счета для учета единиц и разрешений на выбросы (ЕУК, ЕСВ, ССВ, вССВ, дССВ, ЕА): [CP/2001/13/Ad2, p61 para21] [CDM A/R M&P, p25 para43] [CDM A/R M&P, p25 para47]

**(1) Текущий счет
Стороны**

**(3) Счет аннулирования для деятельности в области
землепользования, изменения в землепользовании и лесного
хозяйства**
(если эта деятельность ведет к нетто-выбросам ПГ)

(6) Счет замены вССВ,
(для аннулирования ЕУК, ССВ, ЕСВ, ЕА и/или вССВ в
целях замены вССВ до истечения срока действия).

**(2) Текущий счет
юридического лица
Стороны**
(для хранения единиц и
разрешений на
выбросы в
соответствии с
имеющимися
полномочиями)

(4) Счет аннулирования при невыполнении обязательств
(если Сторона не выполнила обязательства в 1-ом
бюджетном периоде и необходимо покрыть
невыполнение с коэффициентом 1,3 из будущих
обязательств)

(7) Счет замены дССВ
(для аннулирования ЕУК, ССВ, ЕСВ, дССВ и/или ЕА в
целях замены дССВ)

**(5) Счет аннулирования для прочих аннулирований
Стороны**
(для аннулирования единиц и разрешений на выбросы в
иных, отличных от пунктов 3 и 4, случаях).

(8) Счет изъятия из обращения
(для изъятия из обращения единиц и
разрешений на выбросы, действительных для
данного бюджетного периода в целях их
использования для соблюдения обязательств
Стороны). [CP/2001/13/Ad2, p60 para14]

- ◆ Счета (1) (2) (3) (5) могут разбиваться на несколько счетов.
- ◆ Счета (3) (4) (5) (6) (7) (8) должны создаваться для каждого бюджетного периода.
- ◆ Каждый счет должен иметь индивидуальный номер счета, состоящий из идентификатора Стороны и индивидуального номера. [CP/2001/13/Ad2, p62 para22]
- ◆ Единицы и разрешения на выбросы, переданные на счета аннулирования, с этого момента не могут больше передаваться или переноситься в счет будущего периода обязательств, либо использоваться для демонстрации соблюдения Стороной своих обязательств. [CP/2001/13/Ad2, p64 para35]
- ◆ Единицы и разрешения на выбросы, переданные на счет изъятия из обращения не могут больше передаваться или переноситься в счет будущего периода. [CP/2001/13/Ad2, p64 para35]

18. Условия обращения с единицами Киотского протокола

18-1. Национальные реестры

Серийный номер единиц и разрешений на выбросы

*Приведенные ниже данные носят иллюстративный характер

- ◆ Каждой единице и разрешению на выбросы (т-СО₂) присваивается индивидуальный серийный номер.
- ◆ Каждая ЕСВ, ССВ, ЕУК и ЕА в определенный период времени должна содержаться только на одном счету в одном реестре. [CP/2001/13/Ad2, p61 para20]

Идентификаторы серийного номера:

<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>
XX	1		000,000,000,000,001	999,999,999,999,999	01	01	1	0000001	1	XX/YY/ZZ

	Идентификатор	Коды
<i>1</i>	Реестр	Двухбуквенные коды страны согласно стандарту ISO3166, по состоянию на 1 января 2005 г.
<i>2</i>	Тип единицы	1 = ЕУК, 2 = ЕА, 3 = ЕСВ, конвертированные из ЕУК, 4 = ЕСВ, конвертированные из ЕА, 5 = ССВ, 6 = вССВ, 7 = дССВ
<i>3</i>	Тип добавочной единицы	Ячейка только для киотских единиц, либо как определяется STL
<i>4</i>	Серийный номер начала блока данных	Индивидуальные цифровые значения, присвоенные реестром от 1 до 999,999,999,999,999
<i>5</i>	Серийный номер конца блока данных	Индивидуальное цифровое значение, присвоенное реестром от 1 до 999,999,999,999,999
<i>6</i>	Первоначальный бюджетный период	1 - 99
<i>7</i>	Применимый бюджетный период	1 - 99
<i>8</i>	Деятельность в области землепользования, изменения в землепользовании	1 = облесение и лесовозобновление, 2 = вырубка лесов, 3 = управление лесами, 4 = управление пахотными угодьями, 5 = управление пастбищными угодьями, 6 = рекультивация
<i>9</i>	Идентификатор проекта	Индивидуальные цифровые значения, присвоенные проекту реестром
<i>10</i>	Схема	1 или 2
<i>11</i>	Дата истечения срока действия	Дата истечения срока действия вССВ или дССВ

[стандарты обмена информацией в рамках системы реестров по Киотскому протоколу, проекты технических спецификаций, Приложения, рабочие материалы, 3 ноября 2004 г., с. F-2]

Доступ к данным национальных реестров

Каждый национальный реестр обеспечивает доступ общественности к неконфиденциальной информации через Интернет. [CP/2001/13/Ad2, p67 para44-48]

☞ Это положение распространяется также на информацию счетов юридических лиц.

◆ Информация о счете:

- Владелец счета, контактная информация и т.п.

◆ Информация об общем количестве единиц и разрешений на выбросы на каждом счете.

◆ Информация о проекте СО.

☞ Название проекта, место реализации, периоды введения в обращения ЕСВ, доступная документация.

◆ Список юридических лиц, уполномоченных Стороной для участия в КМ.

18-2. Реестр МЧР

- ◆ ИК (см.с11) создает и ведет реестр МЧР для обеспечения точного учета ССВ, введенных в обращение, хранящихся, передаваемых и приобретаемых Сторонами, не включенными в Приложение I. [CP/2001/13/Ad2, p47 para1-2]
 - ИК определяет администратора для ведения реестра.
 - Реестр МЧР ведется в форме унифицированной электронной базы данных, которая обеспечивает точный, транспарентный и эффективный обмен данными между национальными реестрами, реестром МЧР и независимым журналом транзакций.
- ◆ Реестр МЧР имеет следующие счета: [CP/2001/13/Ad2, p47 para3] [CP/2003/2/Ad1, p7 para26(b)] [CP/2003/6/Ad2, p31 para3]

(1) Резервный счет ИК
(на который поступают ССВ до зачисления на другие счета)

(2) Текущие счета Сторон, не включенных в Приложение I (в которых реализуется проект МЧР, или направивших запрос на открытие счета)

(3) Временные счета Сторон, включенных в Приложение I, и УП от таких Сторон, (до вступления в действие национальных реестров таких Сторон и организаций в целях получения ССВ)

(4) Счет аннулирования избыточных ССВ, (для аннулирования по указанию ИК единиц и разрешений на выбросы, избыточно введенных в обращение ССВ)(см. с14)

(5) Счет аннулирования вССВ и дССВ, (срок действия которых истек на текущем счете реестра МЧР, для дССВ, которые стали недействительными (см. с43)

(6) Счет отчислений доли выручки, (для хранения и передачи ССВ в размере, соответствующем доли выручки на цели адаптации (см. с35).

- ◆ Счета (2)(3)(4)(6) могут разбиваться на несколько счетов.
 - ☞ Каждый счет должен иметь индивидуальный номер счета, состоящий из идентификатора Стороны/организации и индивидуального номера. [CP/2001/13/Ad2, p47 para5]
- ◆ Единицы и разрешения на выбросы, переданные на счета аннулирования, с этого момента не могут больше передаваться либо использоваться для демонстрации соблюдения Стороной своих обязательств.
- ◆ Каждому ССВ присваивается индивидуальный серийный номер(см. с64). Каждое ССВ в определенный период времени должно содержаться только на одном счете в одном реестре. [CP/2001/13/Ad2, p47 para4]

Доступ к данным реестра МЧР

Реестр МЧР обеспечивает доступ общественности к неконфиденциальной информации через Интернет. [CP/2001/13/Ad2, p48 para9-12]

- ◆ Информация о счете:
 - Владелец счета, контактная информация и т.п.
- ◆ Информация об общем количестве ССВ:
 - ☞ Общее кол-во ССВ, введенных в обращение и переданных, а также идентификационные данные приобретающих счетов и реестров.
 - ☞ Общее кол-во единиц, аннулированных в связи избытком введенных в обращение ССВ.
- ◆ Информация о запасах ССВ на каждом счету
 - ☞ Общее кол-во ССВ на каждом счету в текущий период и на начало года.
- ◆ Информация о проекте МЧР:
 - ☞ Название проекта, размещение, годы введения ССВ в обращение, список участвующих оперативных органов, электронные версии доступных общественности документов.

18-3. Международный журнал транзакций (МЖТ)

- ◆ Секретариат РКИК создает и ведет международный журнал транзакций (МЖТ) для проверки правильности ведения операций, включая введение в обращение передачу и приобретение единиц между реестрами, а также аннулирование, замену (в случае вССВ и дССВ), изъятие из обращения и перенос единиц и разрешений на выбросы. [CP/2001/13/Ad2, p65 para38] [CDM A/R M&P, p26 para55-56]
 - МЖТ ведется в форме унифицированной электронной базы данных, обеспечивая точный, транспарентный и эффективный обмен данными между национальными реестрами (см. с 63), реестром МЧР (см. с 65) и МЖТ.
- ◆ МЖТ выполняет автоматическую проверку следующих операций. [CP/2001/13/Ad2, p65 para42]

(1) В рамках всех операций (введение в обращение, передача, приобретение между реестрами, аннулирование, изъятие из обращения и перенос в счет будущего периода) выявляются:

- ☞ Единицы, ранее изъятые из обращения или аннулированные; единицы, находящиеся в более чем одном реестре; единицы, по которым не устранены ранее выявленные расхождения;
- ☞ Единицы, не надлежащим образом введенные в обращение или перенесенные в счет будущего периода;
- ☞ Нарушения полномочий юридических лиц, участвующих в операциях (см. с15).

(2) Передача между реестрами

- Приемлемость Сторон для использования КМ; (см. с60)
- Нарушения относительно РБП передающей Стороны. (см. с59)

(3) Приобретение ССВ от проектов ОЛ МЧР

- ☞ Нарушения лимитов (существуют ограничения по общему кол-ву приобретаемых вССВ и дССВ (см. с 61)

(4) Изъятие из обращения ССВ

- Приемлемость Стороны для использования ССВ в целях выполнения обязательств

- ◆ До совершения любой из операций, реестр-инициатор обязан направить запись о предлагаемой операции в НЖТ, а если предстоит передача в другой реестр, то и в национальный реестр приобретающей Стороны. [CP/2001/13/Ad2, p65 para41]
- ◆ МЖТ обеспечивает общественный доступ ко всем записям об операциях, включая записи о дате завершения операции [CP/2001/13/Ad2, p66 para43(d)]
- ◆ За месяц до истечения срока действия каждого вССВ и дССВ оператор МЖТ уведомляет заинтересованную Сторону, включенную в Приложение I, о том, что это вССВ или дССВ должно быть заменено [CDM A/R M&P, p26 para55]
 - Если Сторона, включенная в Приложение I, не заменяет вССВ или дССВ в соответствии с правилами, оператор МЖТ направляет информацию о том, что замена не была произведена, в секретариат на рассмотрение действий соответствующей Стороны согласно Статье 8, а также в ИК и заинтересованной Стороне. [CDM A/R M&P, p26 para56]

Бокс: В случае обнаружения расхождений автоматизированной системой проверки МЖТ

- Реестр-инициатор должен прервать совершение операции, уведомить МЖТ и реестр, приобретающий единицы/разрешения на выбросы о прекращении операции. МЖТ направляет запись о расхождении в секретариат для рассмотрения действий соответствующей Стороны согласно Статье 8. [CP/2001/13/Ad2, p66 para43(a)]
- В случае, если реестр-инициатор не прекращает операцию, единицы/разрешения на выбросы по такой операции не действительны для использования в целях соблюдения обязательств до тех пор, пока ситуация не будет урегулирована.
 - Сторона обязана предпринять корректирующие действия в течение 30 дней. [CP/2001/13/Ad2, p66 para43(b)]

18- 4. От введения до изъятия из обращения единиц КП

1. Введение в обращение ЕУК

(1) Представление докладов о расчете установленных количеств Сторон

◆ Каждая Сторона должна представить в секретариат доклад в двух частях, демонстрирующий ее способность по расчету выбросов и установленных количеств [CP/2001/13/Ad2, p58 para6]

➤ Доклад представляется до 1 января 2007 года или в течение 1-ого года после вступления в силу Киотского протокола. [CP/2001/13/Ad2, p56 para2]

Содержание части 1 доклада: [CP/2001/13/Ad2, p58 para7]

- Данные инвентаризаций выбросов ПГ и абсорбции ПГ поглотителями за все годы, начиная с 1990 года, или другого установленного базового года.
- Указание установленного базового года для ГФУ, ПФУ и SF₆
- Соглашение по статье 4, если Сторона заключила такое соглашение с другими Сторонами о совместном выполнении обязательств.
- Расчет установленного количества на основе результатов инвентаризации выбросов ПГ и абсорбции ПГ поглотителями.

Содержание части 2 доклада: [CP/2001/13/Ad2, p58 para8]

- Расчет РБП (см. с 59) ;
- Указание на выбранные минимальные значения для расчетов по деятельности в рамках 3-ИЗ-ЛХ;
- Указание на выбор деятельности по Статье 3, п. 4;
- Указание на методы учета в рамках видов деятельности, выбранных по Статье 3, п. п. 3, 4 (на ежегодной основе, либо за весь бюджетный период);
- Описание национальной системы учета и расчета выбросов ПГ и абсорбции ПГ поглотителями;
- Описание национального реестра.

(2) Оценка информации экспертной группой (ЭГ)

◆ После проведения оценки экспертной группой установленное количество каждой Стороны должно быть занесено в базу данных для осуществления сбора и учета данных о выбросах и установленных количествах

Одним из условий приемлемости Стороны для участия в КМ (см. с 60) является ежегодное представление Стороной данных последней проведенной инвентаризации, прошедшей оценку качества.

- В 1-ом бюджетном периоде оценка качества, необходимая для определения приемлемости, ограничивается частью инвентаризации, касающейся объемов выбросов ПГ.

(3) Введение в обращение ЕУК

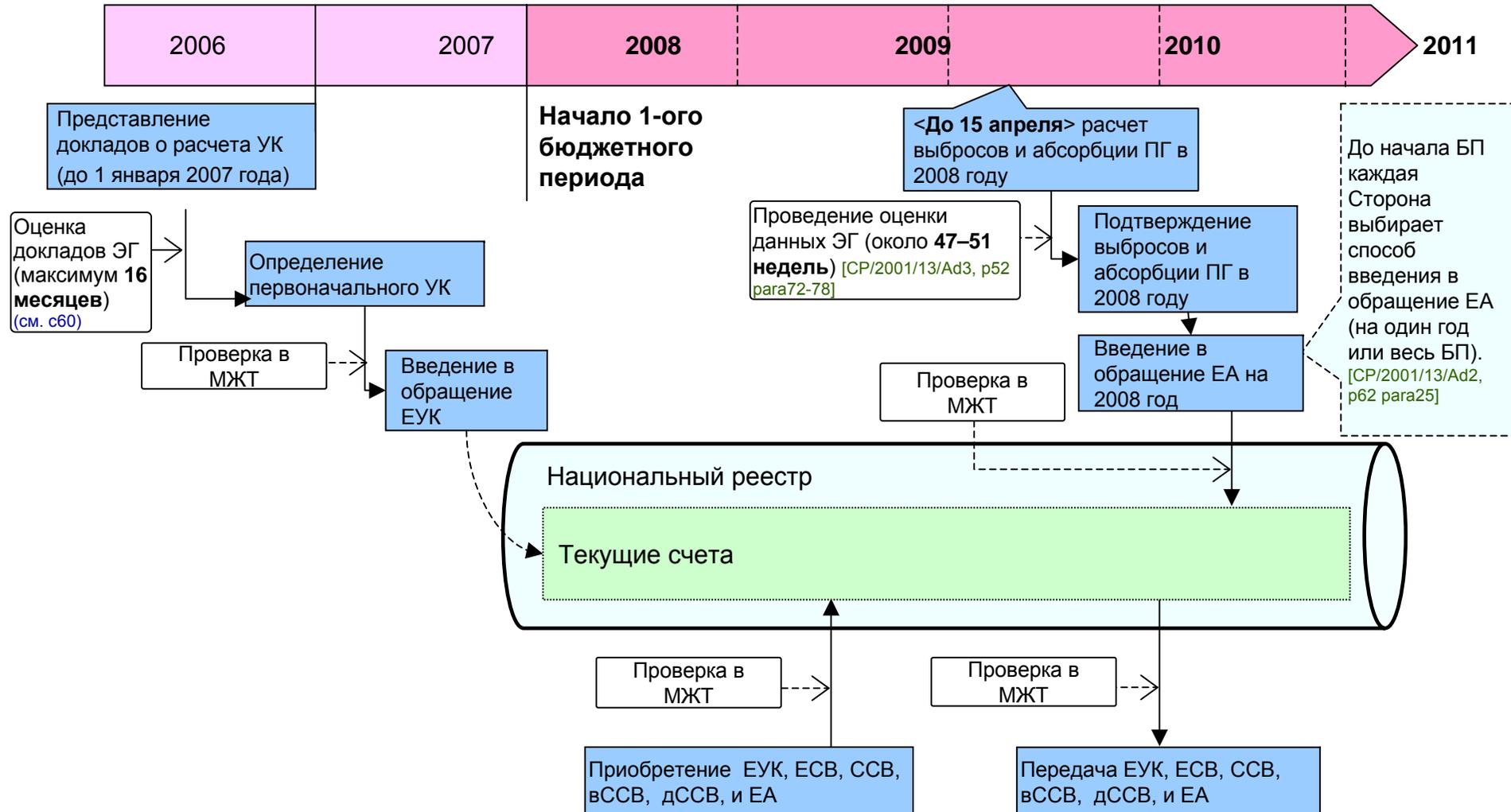
◆ Каждая Сторона вводит в обращение ЕУК в объеме, равном зарегистрированному в национальном реестре установленному количеству

➤ ЕУК вводятся в обращение до начала каких-либо операций в данном бюджетном периоде.

18. Условия обращения с единицами Киотского протокола

18-4. От введения до изъятия из обращения единиц КП

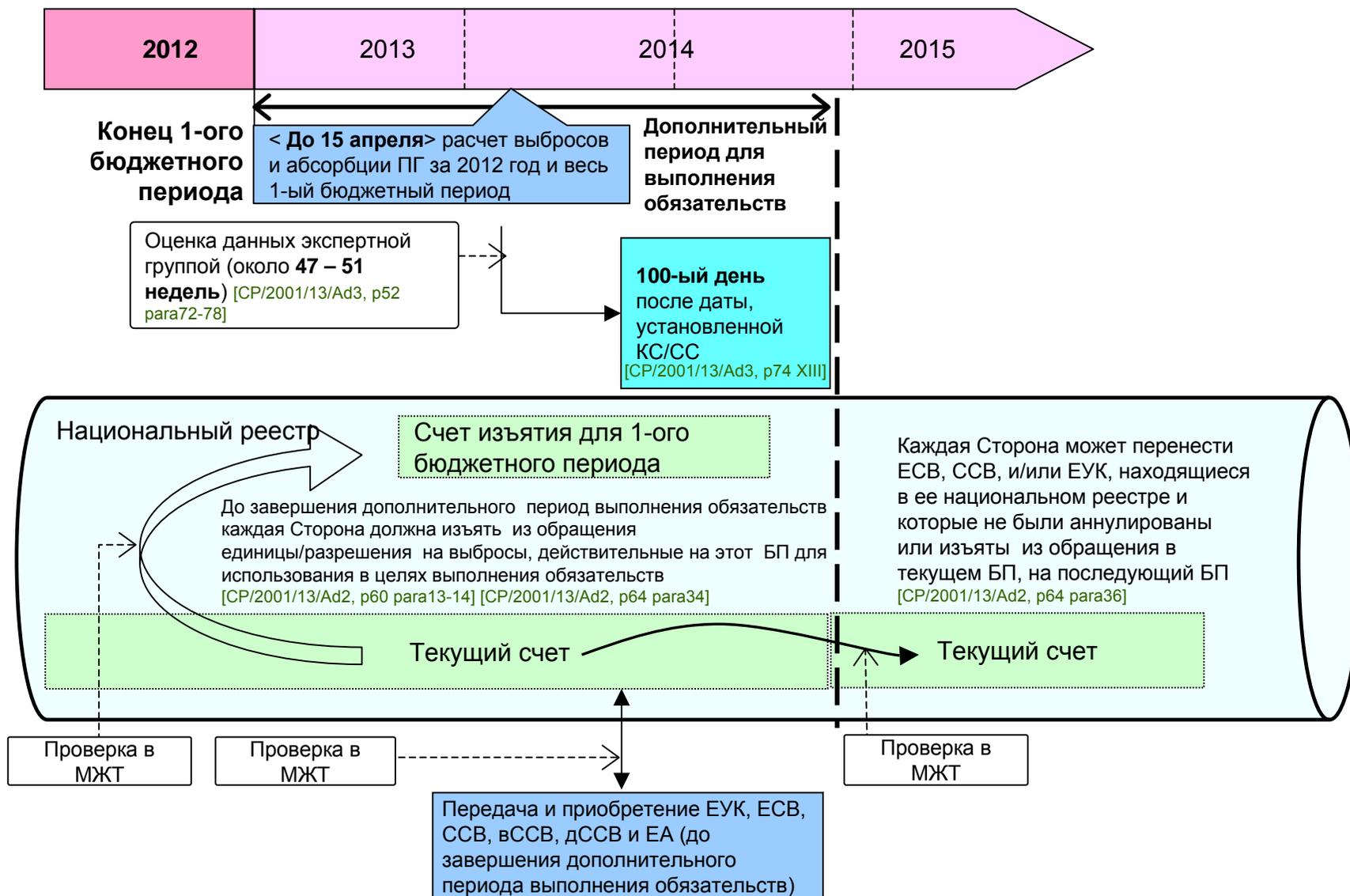
2. Введение в обращение, передача и приобретение единиц КП



18. Условия обращения с единицами Киотского протокола

18-4. От введения до изъятия из обращения единиц КП

3. Изъятие из обращения и перенос единиц КП



Приложение 1: Руководства по подготовке ПТД, НМБ и НММ в рамках МЧР

1-1. Состав проектно-технической документации (МЧР-ПТД)

(Версия 02 – действует с 1 июля 2004 года) <http://cdm.unfccc.int/Reference/Documents/cdmpdd/English/CDM_PDD_ver02.doc>

Раздел А. Общее описание проекта	
A.1.	Название проекта
A.2.	Описание проектной деятельности
A.3.	Участники проекта
A.4.	Техническое описание проекта
A.4.1.	Место размещения проекта
A.4.1.1.	Принимающая Страна (ы)
A.4.1.2.	Регион/Государство/Область
A.4.1.3.	Город/Поселок
A.4.1.4.	Описание фактического месторасположения проекта, включая информацию, позволяющую идентифицировать проект (максимум 1 стр.):
A.4.2.	Категория (ии) проекта
A.4.3.	Описание технологии, используемой в проекте
A.4.4.	Краткое описание способов снижения выбросов ПГ из источников за счет предлагаемой проектной деятельности, включая информацию, подтверждающую дополнительный характер проекта по сравнению с ситуацией отсутствия проекта, с учетом аспектов национальной и/или отраслевой политики и условий
A.4.4.1.	Расчетное количество сокращений выбросов, достигаемое в установленный период предоставления разрешений на выбросы
A.4.5.	Объем государственного финансирования проекта

Раздел В. Применение методологии расчета базовой линии	
V.1.	Название и справочная информация о методологии расчета базовой линии, применяемой по проекту
V.1.1.	Обоснование выбора методологии и ее применимости к проекту
V.2.	Описание применения методологии в контексте проектной деятельности
V.3.	Описание того, как достигается более низкий уровень выбросов ПГ по сравнению с ситуацией при отсутствии данного проекта МЧР
V.4.	Описание того, каким образом определение границ проекта, связанное с методологией расчета базовой линии, применяется к проекту
V.5.	Информация, связанная с разработкой базовой линии (дата завершения исследования по базовой линии, контактная информация о лицах/организациях, проводивших исследование)
Раздел С. Продолжительность проекта / Период предоставления разрешений на выбросы	
C.1.	Продолжительность проектной деятельности
C.1.1.	Дата начала проекта
C.1.2.	Ожидаемый эксплуатационный период жизни проекта
C.2.	Выбор периода предоставления разрешений на выбросы и сопроводительная информация
C.2.1.	Возобновляемый период предоставления разрешений на выбросы
C.2.1.1.	Дата начала 1-ого периода предоставления разрешений на выбросы
C.2.1.2.	Продолжительность 1-ого периода предоставления разрешений на выбросы
C.2.2.	Фиксированный период предоставления разрешений на выбросы
C.2.2.1.	Дата начала
C.2.2.2.	Продолжительность

Приложение 1: Руководства по подготовке ПТД, НМБ и НММ в рамках МЧР

(Версия 02 – действует с 1 июля 2004 года)

1-1. Состав проектно-технической документации (МЧР-ПТД)

<p>Раздел D. Применение методологии мониторинга и план мониторинга</p> <p>D.1. Название и справочная информация о методологии мониторинга, применяемой к проекту</p> <p>D.2. Обоснование выбора методологии и ее применимости к проекту</p> <p style="padding-left: 20px;">D.2.1. Вариант 1: Мониторинг выбросов по проектному сценарию и базовому сценарию</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.1.1. Данные, которые необходимо собрать для осуществления мониторинга выбросов, и методы сбора этих данных</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.1.2. Описание формул, используемых для расчета выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы в тоннах CO₂ – экв.)</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.1.3. Данные, необходимые для определения базовой линии антропогенных выбросов из источников ПГ в границах проекта; методы сбора этих данных</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.1.4. Описание формул, используемых для расчета базового уровня выбросов (по каждому газу, источнику, формула/алгоритм, единицы выбросов в тоннах CO₂ –экв.)</p> <p style="padding-left: 20px;">D.2.2. Вариант 2: Прямой мониторинг сокращений выбросов по проекту (значения должны совпадать со значениями Раздела «Е»).</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.2.1. Данные, которые необходимо собрать для осуществления мониторинга выбросов по проекту, и методы сбора этих данных</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.2.2. Описание формул, используемых для расчета выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы выбросов в CO₂ – экв.)</p> <p style="padding-left: 20px;">D.2.3. Учет утечек в плане мониторинга</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.3.1. Если возможно, представьте описание данных, которые будут собираться для учета и контроля утечек в рамках проектной деятельности</p> <p style="padding-left: 40px;">D.2.3.2. Описание формул, используемых для расчета утечек (по каждому газу, источнику, формула/алгоритм, единицы выбросов в CO₂ –экв.)</p> <p style="padding-left: 20px;">D.2.4. Описание формул, используемых для расчета сокращений выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы в тоннах CO₂ –экв.)</p> <p>D.3. Процедуры контроля качества (КК) и гарантии качества (ГК) в отношении данных мониторинга</p> <p>D.4. Описание операционной и управленческой структуры осуществления мониторинга сокращений выбросов, а также утечек, в случае их наличия, образующихся в результате проектной деятельности</p> <p>D.5. Лицо/организация, отвечавшее за разработку методологии мониторинга</p>	<p>Раздел E. Расчет выбросов ПГ из источников</p> <p>E.1. Расчет выбросов ПГ из источников</p> <p>E.2. Расчет утечек</p> <p>E.3. Общий объем выбросов по проекту (сумма E.1 и E.2)</p> <p>E.4. Расчетные антропогенные выбросы ПГ из источников по базовой линии</p> <p>E.5. Объем сокращений выбросов по проекту (разница между E.4 и E.3)</p> <p>E.6. Таблица значений, полученных в результате применения указанных выше формул</p> <p>Раздел F. Воздействие на окружающую среду</p> <p>F.1. Документация по анализу воздействий, включая трансграничные воздействия</p> <p>F.2. Если участники проекта или Принимающая Сторона считает воздействия значительными, необходимо привести заключения и другие документы о проведенной оценке воздействий на окружающую среду в соответствии с процедурами Принимающей Стороны</p> <p>Раздел G. Комментарии заинтересованных сторон</p> <p>G.1. Краткое описание процесса получения комментариев заинтересованных сторон</p> <p>G.2. Резюме полученных комментариев</p> <p>G.3. Отчет о надлежащем учете полученных комментариев</p> <p>Приложение 1. Список участников проекта (контактная информация)</p> <p>Приложение 2. Информация о государственном финансировании</p> <p>Приложение 3. Информация о базовой линии</p> <p>Приложение 4. План мониторинга</p>
---	--

1-2. Состав заявки на использование новой методологии расчета базовой линии (МЧР-НМБ)

(Версия 02 – действует с 15 июля 2005 года) <http://cdm.unfccc.int/Reference/Documents/cdm_nmb/English/CDM_NMB.doc>

<p>Раздел А. Название и краткое описание методологии</p> <p>Название предлагаемой методологии :</p> <p>Краткое описание методологии:</p> <p>Если данная методология основывается на ранее представленной методологии, необходимо указать регистрационный номер предыдущей методологии: (NMXXXX/AMXXXX)</p>	<p>Раздел Г. Выбросы по проекту</p> <p>Процедура расчета выбросов по проекту:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>
<p>Раздел В. Применимость к проектной деятельности</p> <p>Процедура определения применимости методологии:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>	<p>Раздел Н. Утечки</p> <p>Процедура расчета утечек:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>
<p>Раздел С. Границы проекта</p> <p>Процедура определения границ проекта:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>	<p>Раздел И. Сокращения выбросов</p> <p>Процедура расчета сокращений выбросов:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>
<p>Раздел Д. Базовый сценарий</p> <p>Процедура определения базового сценария:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>	<p>Раздел Ж. Изменения в методологии во 2-ом и 3-ем периодах выдачи разрешений на выбросы (если возникнет такая необходимость)</p> <p>Процедура внесения изменений:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>
<p>Раздел Е. Дополнительность</p> <p>Процедура определения дополнительности проекта:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>	<p>Раздел К. Выбранный подход к расчету базовой линии (из пункта 48 МП-МЧР)</p> <p>Выбрать один подход (ненужные удалить):</p> <p>Пояснение/обоснование выбора:</p>
<p>Раздел Ф. Выбросы по базовой линии</p> <p>Процедура расчета базовых выбросов:</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>	<p>Раздел Л. Прочая информация</p> <p>Пояснение/обоснование:</p>

1-3. Состав заявки на использование новой методологии мониторинга (МЧР-НММ)

(Версия 01 – действует с 1 июля 2004) <http://cdm.unfccc.int/Reference/Documents/cdm_nmm/English/CDM_NMM.doc>

Раздел А. Спецификация методологии
A.1. Название предлагаемой методологии
A.2. Список категорий проектов, к которым может применяться данная методология
A.3. Условия применимости методологии к проектам МЧР
A.4. Возможные слабые и сильные стороны предлагаемой новой методологии

Раздел В. Предлагаемая новая методология мониторинга
V.1. Краткое описание новой методологии
V.2. Вариант 1: Мониторинг выбросов по проектному сценарию и базовому сценарию
V.2.1. Данные, которые необходимо собрать или использовать в целях осуществления мониторинга выбросов в результате проектной деятельности; способы хранения этих данных
V.2.2. Описание формул, используемых для расчета выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы в тоннах CO ₂ –экв.)
V.2.3. Данные, необходимые для определения базовой линии антропогенных выбросов из источников ПГ в границах проекта; методы сбора данных

V.2.4. Описание формул, используемых для расчета базового уровня выбросов (по каждому газу, источнику, формула/алгоритм, единицы выбросов в тоннах CO ₂ –экв.)
V.3. Вариант 2: Прямой мониторинг сокращений выбросов по проекту
V.3.1. Данные, необходимые для проведения мониторинга выбросов по проекту; методы сбора данных
V.3.2. Описание формул, используемых для расчета выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы выбросов в CO ₂ –экв.)
V.4. Учет утечек в плане мониторинга
V.4.1. Если возможно, представьте описание данных, которые будут собраны для учета и контроля утечек в рамках проектной деятельности
V.4.2. Описание формул, используемых для расчета утечек (по каждому газу, источнику, формула/алгоритм, единицы выбросов в CO ₂ –экв.)
V.5. Описание формул, используемых для расчета сокращений выбросов по проекту (по каждому газу, источнику, формулы/алгоритмы, единицы в т CO ₂ –экв.)
V.6. Предположения (допущения), применяемые при разработке новой методологии
V.7. Укажите, применялись ли к показателям мониторинга процедуры контроля и гарантии качества (КК) и (ГК)
V.8. Приведите примеры успешного применения данной методологии. Если такие примеры есть, опишите условия применения методологии.

Приложение 2. Инструмент демонстрации и оценки дополнительности (Версия 2)

[EB22 Anx8]

В данном приложении определяются общие принципы демонстрации и оценки дополнительности. Участники проекта, предлагающие МЧР-ННБ, могут включить данный сводный подход (метод) в свое предложение. УП могут также предложить ИК на рассмотрение другие инструменты демонстрации дополнительности проекта.

Этап 0. Предварительный анализ на основе даты начала проекта

Если УП приняли решение, что период предоставления разрешений на выбросы ПГ начнется раньше даты регистрации проекта, они должны представить:

- Доказательство того, что дата начала проекта МЧР попадает в границы периода предоставления разрешений на выбросы (см. с. 26).
- Доказательство того, что при принятии решения были учтены выгоды от МЧР. В виде доказательства представляется документация (желательно официальная и/или корпоративная), которая была рассмотрена третьей стороной до наступления или на момент даты начала проекта.

↓ далее

Этап 1. Выявление альтернатив проекту, соответствующих действующим законодательным требованиям

Подэтап 1а. Определение альтернативы проекта:

- Найти реалистичную и достоверную альтернативу(ы) проекту, имеющуюся в распоряжении участников проекта или других разработчиков проектов, результаты которой (ых) могли бы быть сравнимы с предлагаемым проектом МЧР.

Подэтап 1б. Принудительное выполнение законодательных требований:

- Альтернатива(ы) должны соответствовать положениям действующего законодательства. В противном случае необходимо представить доказательства, что соблюдение применимых законодательных требований систематически не обеспечивается;
- Если предлагаемый проект является единственной реальной альтернативой среди всех рассмотренных участниками проекта, соответствует всем нормативно-правовым требованиям с общим характером соблюдения, то предлагаемый проект МЧР не носит дополнительного характера.

↓ далее

Этап 2 или этап 3

Этап 2. Инвестиционный анализ

Определение, является ли предлагаемый проект менее привлекательным с финансовой точки зрения по сравнению с другими альтернативами, не имеющими дохода от продажи ССВ

Подэтап 2а. Определение подходящего метода анализа:

- Если проект МЧР не приводит к получению финансовой или экономической выгоды помимо дохода от использования механизма МЧР, тогда необходимо применять простой анализ затрат (Вариант I). В противном случае применяется инвестиционный сравнительный анализ (Вариант II) или сравнительный анализ производительности (Вариант III).

Подэтап 2б.

Вариант I. Простой анализ затрат

Задokumentируйте затраты, связанные с проектом МЧР и докажите, что деятельность не производит никакой экономической выгоды помимо дохода от компонента МЧР

Вариант II. Сравнительный инвестиционный анализ

Определите финансовый показатель (например, внутренняя норма рентабельности, соотношение «затраты-выгоды» или единица стоимости услуг), наиболее подходящий для типа проекта и принятия решений

Вариант III. Сравнительный анализ производительности

Определите финансовый показатель. Определите соответствующее значение производительности. Исходные данные должны выводиться на основе ставок государственных облигаций, расчетов затрат на финансирование, и т.д.

Подэтап 2с. Расчет и сравнение финансовых показателей (применяем только для вариантов II и III):

Включите в МЧР-ПТД сравнительный анализ финансовых показателей предлагаемого проекта МЧР (без учета дохода от ССВ) и:

- альтернативы, если используется Вариант II. Если одна из альтернатив имеет лучший показатель, проект МЧР не может считаться наиболее привлекательным с финансовой точки зрения;

Подэтап 2д. Анализ чувствительности (применяем только для вариантов II и III):

Включите анализ чувствительности в целях демонстрации устойчивости решения к разумным вариантам основных предположений.

↓ далее

Приложение 2: Инструмент демонстрации и оценки дополнительности

Этап 3. Анализ барьеров

Определите, сталкивается ли предлагаемый проект с барьерами, препятствующими реализации данного типа проекта и не препятствующими реализации одной из выявленных альтернатив.

Подэтап 3а. Определите барьеры, препятствующие реализации предлагаемого типа проекта:

- Установите, что есть барьеры, которые могут препятствовать реализации предлагаемого типа проекта, если проект не был зарегистрирован как проект МЧР. Такими барьерами могут быть инвестиционные барьеры, технологические барьеры и барьеры, связанные с превалярующей практикой.
- Приведите документальное доказательство и предложите консервативное (наименее выгодное с точки зрения дополнительности проекта) толкование этого доказательства в отношении того, как оно демонстрирует существование и значительность выявленных барьеров.

Подэтап 3б. Покажите, что выявленные барьеры не препятствуют реализации по крайней мере одной из альтернатив проекту:

- Если выявленные барьеры оказывают влияние и на альтернативы, поясните, почему степень влияния на них меньше чем на предлагаемый проект МЧР.

далее

Этап 4. Анализ обычной практики

Представленные выше тесты на дополнительность должны сопровождаться анализом степени распространения предлагаемого типа проекта в соответствующем секторе и регионе. Указанный анализ должен дополнять инвестиционный анализ (Этап 2) или анализ барьеров (Этап 3).

Подэтап 4а. Проанализируйте другие подобные проекты:

- Представьте анализ каких-либо других ранее реализованных или реализуемых проектов, которые сходны с предлагаемым проектом. Другие проекты МЧР не должны включаться в этот анализ.

Подэтап 4б. Рассмотрите другие подобные варианты:

- Если выявлены подобные проекты, то необходимо объяснить, почему существование этих проектов не противоречит заявлению о том, что предлагаемый проект является финансово непривлекательным или сталкивается с барьерами.

далее

Этап 5. Воздействие регистрации МЧР

Поясните, как утверждение и регистрация проекта как проекта МЧР, и сопутствующие выгоды и стимулы, будут смягчать экономические и финансовые барьеры (Этап 2) или другие выявленные барьеры (Этап 3) и, таким образом, содействовать принятию решения о реализации проекта.

далее

Предлагаемый проект МЧР носит дополнительный характер

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

[EB21 Anx9]

3-1. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов утилизации биогаза (УКМ0001 Вер. 2)

Применимость

Данная методология применима к проектам по улавливанию метана со свалок органических отходов, базовый уровень выбросов по которым является частичным или полным высвобождением газа в атмосферу, а проектная деятельность – сжигание улавливаемого газа на факелах или его утилизация для производства электрической или тепловой энергии.

- Если сокращение выбросов достигается за счет замещения или исключения выработки электроэнергии из других источников, то должна представляться новая или применяться утвержденная методология расчета базовой линии для проектов замещения электрической и/или тепловой энергии, включая УКМ0002.
 - Если выработка электроэнергии меньше 15 МВт и/или тепловой энергии меньше 54 ТДж (15 ГВтч), можно применять методологии для мелкомасштабных проектов.

Сокращения выбросов (см. с77)

Дополнительность

☞ Для демонстрации дополнительной проектной деятельности применяется последняя версия «Инструмента демонстрации дополнительной деятельности и оценки дополнительной деятельности», одобренная ИК МЧР (см. с74).

Границы проекта

- Границами проекта является площадка, на которой осуществляется процесс улавливания и утилизации биогаза.
- В числе выбросов по проекту следует учитывать возможные выбросы CO_2 , образующиеся от сжигания других видов топлива помимо извлекаемого метана.
- Кроме того, необходимо учитывать и контролировать объем электроэнергии, требующейся для эксплуатации проекта, в т.ч. транспортировку тепловой энергии.
- Если проект предусматривает выработку электроэнергии, то только чистое количество электроэнергии поставляемой в сеть должно использоваться для расчета сокращений выбросов от замещения выработки электроэнергии на других электростанциях
- Если проект не предусматривает выработку электроэнергии, участники проекта должны производить расчет выбросов CO_2 путем умножения количества требующейся электроэнергии на показатель интенсивности замещаемой электроэнергии по выбросам CO_2

Утечки

☞ Данная методология не предусматривает учета утечек

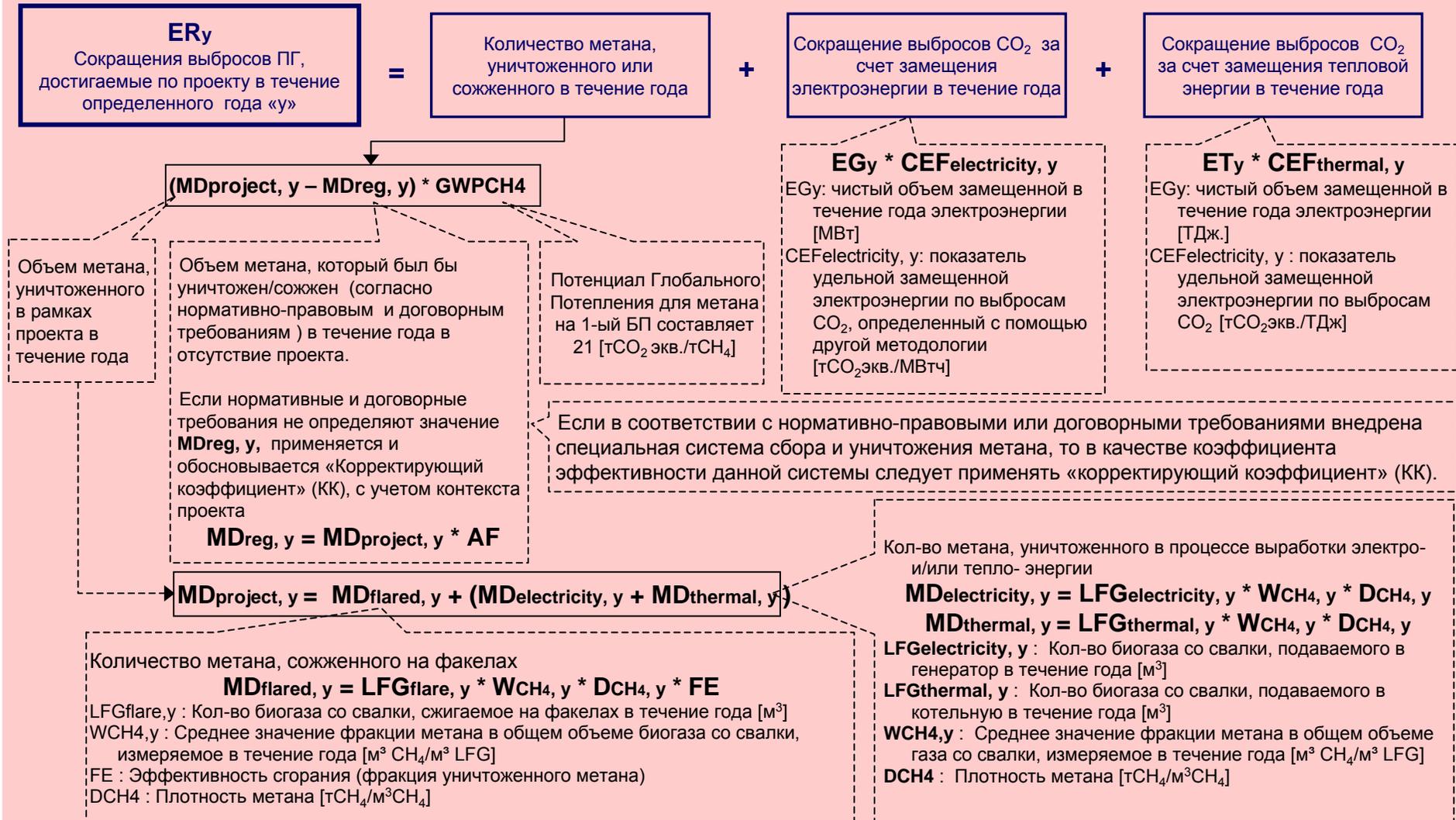
Мониторинг

☞ Данная методология расчета базовой линии должна применяться в сочетании с утвержденной методологией мониторинга УКМ001 («Сводная методология мониторинга для проектов утилизации биогаза со свалок органических отходов»).

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

3-1. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов утилизации биогаза (УКМ0001 Вер. 2)

Сокращения выбросов



3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников (УКМ0002 Вер.4)

[EB22 Anx6]

Применимость

Данная методология применяется к проектам, предусматривающим соединенное с энергетической системой производство электроэнергии из возобновляемых источников при наличии следующих условий :

- Расширение производственных мощностей за счет использования возобновляемой энергетики.
 - Гидроэлектростанции, использующие естественный режим рек; проекты гидроэлектростанций на существующих водохранилищах, по которым уровень водохранилища не повышается; использование ветровой энергии, геотермальной, солнечной энергии, энергии приливов и отливов.
- Географические и системные границы соответствующей электроэнергетической системы должны четко идентифицироваться, должна представляться информация о параметрах энергетической системы.

Базовая линия

По проекту, не предусматривающему модификацию или реконструкцию существующей энергоустановки, применяется следующий базовый сценарий:

- ☞ Электричество, поступающее в энергосистему от проекта в ином случае вырабатывалось бы соединенными с энергосистемой установками и за счет добавления новых источников выработки энергии, что отражается в совокупных границах (СГ) (см. с79).

Дополнительность

- ☞ Для демонстрации дополнительнойности проекта применяется последняя версия «Инструмента демонстрации дополнительнойности и оценки дополнительнойности», одобренная ИК МЧР (см. с74).

Границы проекта

- Для определения базовой линии УП должны учитывать выбросы CO₂ от замещаемого по проекту объема производства электроэнергии на станциях, работающих на ископаемом топливе.
 - ⇒ По геотермальным проектам УП должны учитывать неконтролируемые выбросы метана и CO₂ от неконденсирующихся газов и CO₂ от сжигания ископаемых видов топлива, требующихся для работы геотермальной электростанции.
- ☞ Пространственные границы проекта включают проектную площадку и все электростанции, фактически подключенные к энергосистеме, к которой подключена энергоустановка проекта МЧР.
 - ⇒ В целях определения коэффициентов выбросов Расчетного запаса (РЗ) и Операционных границ (ОГ) (см. с79), (региональная) проектная электроэнергетическая систем определяется пространственной протяженностью энергоустановок, распределение нагрузки между которыми может осуществляться без значительных ограничений в объемах передаваемой энергии.
- ☞ Если применение данной методологии не приводит к определению четких границ энергосистемы, возможные варианты политики управления электроэнергетической системы :
 - ⇒ Определение границ энергосистемы согласно установленному УНО принимающей Стороны; или
 - ⇒ Если УНО (см. с10) не разработал такое руководство, в крупных странах с многоуровневыми системами распределения нагрузки, следует применять дефиницию (указания границ) региональной энергетической системы. В остальных странах, следует применять по умолчанию дефиницию национальной (или еще более крупной) энергетической системы.
- ☞ Для определения коэффициента выбросов базового уровня выбросов, УП должны производить учет импорта и экспорта электроэнергии (см. с81).

[EB22 Anx6, p3]

Утечки

- ☞ При использовании данной методологии УП не должны рассматривать в качестве утечек выбросы, образующиеся в результате таких видов деятельности как строительство электростанции, извлечение, переработка и транспортировка топлива, затопление земель.

Мониторинг

- Данная методология определения базовой линии должна применяться в сочетании с УМ мониторинга УКМ0002 (сводная методология мониторинга по проектам соединенного с энергетической системой производства электроэнергии из возобновляемых источников).

3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников (УКМ0002 Вер.4)

Сокращения выбросов

ER_y
Сокращения выбросов ПГ, достигаемые по проекту в течение определенного года «y»

BE_y
выбросы по базовой линии

PE_y
выбросы по проекту

PE_y = 0
За исключением геотермальных проектов

$$ER_y = BE_y - PE_y$$

$$BE_y = EF_y * EG_y$$

Коэффициент базовых выбросов [т-CO₂/МВтч]

Электроэнергия, подаваемая от проекта в единую энергетическую систему [МВтч]

$$EF_y \text{ (комбинированные границы EF)} = w_{OM} * EF_{OM,y} + w_{BM} * EF_{BM,y}$$

Нагрузки w_{OM} и w_{BM} , условно приняты за 50% (т.е., $w_{OM} = w_{BM} = 0.5$). Можно применять альтернативные значения, $w_{OM} + w_{BM} = 1$, при этом представив их обоснование (см. с82). Представленное обоснование рассматривается ИК.

EF_{OM,y} (коэффициент выбросов по Операционным границам (ОГ)) [т-CO₂/МВтч]
EF_{OM,y} рассчитывается на основе одного из следующих 4 методов (см. с80):

Достаточно ли информации для анализа данных о распределении энергии?

ДА

НЕТ

(1) Анализ данных о поставках энергии в рамках ОГ

Составляют ли дешевые и очевидные ресурсы менее 50% общего объема выработки в сети: 1) в среднем за последние 5 лет, или 2) в долгосрочных нормативах по гидроэнергетике?

да

нет

(2) «простые» ОГ

Достаточно ли данных для применения «простых скорректированных ОГ»?

Да

Нет

(3) Простые скорректированные ОГ

(4) Средние ОГ

Дешевые и естественные ресурсы обычно относятся к проектам гидроэнергетики, использования солнечной, ветровой, геотермальной энергии, утилизации биомассы, атомной энергетики. Если уголь используется как естественный ресурс, он также включается в данный перечень, т.е. исключается из группы установок.

EF_{BM,y} (Коэффициент выбросов по Расчетным границам (РГ)) [тCO₂/МВтч]
УП должны выбрать одну из 2 групп выборки с наибольшим показателем годового объема производства электроэнергии:

- 5 электростанций, построенных совсем недавно, или
- Расширение мощностей электростанций, составляющее 20% производства энергосистемы [в МВтч] и осуществленное совсем недавно. (Расширение мощностей электростанции, зарегистрированное как проект МЧР, исключается из выборки)

EF_{BM,y} рассчитывается путем деления объема выбросов CO₂ [тCO₂] по выбранной группе на объем электроэнергии [МВтч], передаваемой в энергосистему из этой группы.

УП должны выбрать один из двух вариантов:

Вариант 1. Расчет EF_{BM,y} на основе предполагаемых величин с использованием последней информации по уже построенным объектам на момент представления ПТД.

Вариант 2. В течение 1-ого БП, показатель EF_{BM,y} должен обновляться ежегодно на основе фактических значений за год, в котором были произведены сокращения выбросов. На последующие БП EF_{BM,y} рассчитывается на основе предполагаемых величин (по варианту 1).

(подробно см. [EB22 Anx6,p5])

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников (УКМ0002 Вер.4)

Методы расчета $EF_{OM,y}$ (коэффициента выбросов по Операционным границам) [т- CO_2 /МВтч]

(1) Анализ данных о поставках энергии в пределах Операционных границ (ОГ) [EB22 Anx6, p8]

- (i) Получить из национального центра распределения энергии информацию о порядке распределения нагрузки по каждой электростанции, а также объемах электроэнергии [МВтч], поступающих от всех установок в системе в течение каждого часа работы в рамках проекта.
- (ii) Выстроить все установки по объемам вырабатываемой электроэнергии за каждый час в течение в году в порядке возрастания. В состав группы установок входят те установки, занимающие верхние места в перечне (т.е. с наименьшими значениями выработки электроэнергии), совокупный объем выработки которых составляет 10% от общего объема вырабатываемой электроэнергии всеми установками в течение определенного часа (включая импорт в поставляемых объемах).
- (iii) Рассчитать средневзвешенные выбросы за один час выработки на единицу вырабатываемой электроэнергии [т- CO_2 /МВтч] по группе установок, вырабатывающих верхние 10% сетевых поставок в течение каждого часа в году.
- (iv) Умножить указанный выше часовой коэффициент выбросов, на объем выработки электроэнергии по проекту МЧР [МВтч] за каждый час. Получаем количество выбросов CO_2 [т- CO_2].
- (v) Разделить указанное выше кол-во выбросов CO_2 на объем выработки от проекта МЧР [МВтч] за год. Получаем коэффициент выбросов от поставок электроэнергии в операционных границах [т- CO_2 /МВтч].

(2) Простые ОГ [EB22 Anx6, p6]

- (i) Определите источники выработки энергии, поставляющие электричество в ЕЭС, не включая установки, работающие на дешевых и естественных источниках, и включая импорт энергии в ЕЭС.
- (ii) Коэффициент выбросов по простым ОГ [т- CO_2 /МВтч] рассчитывается как средневзвешенные выбросы на единицу вырабатываемой электроэнергии из указанных выше источников в год.

(3) Простые откорректированные ОГ [EB22 Anx6, p7]

- (i) Разделить источники (включая импорт) поставок электричества в единую электроэнергетическую систему (ЕЭС) на дешевые/естественные и другие источники.
- (ii) Рассчитать средневзвешенные выбросы от выработки на единицу вырабатываемой электроэнергии [т- CO_2 /МВтч] по группе установок за год по двум направлениям источников: (1) дешевые/естественные и (2) другие источники энергии.
- (iii) Рассчитать λ (см. с81).
- (ii) Коэффициент выбросов по простым скорректированным ОГ [т- CO_2 /МВтч] рассчитывается как " λ x (коэффициент выбросов по дешевым/естественным источникам энергии)" + "(1- λ) x (другие источники энергии)".

(4) Средние ОГ [EB22 Anx6, p9]

Средний коэффициент выбросов ОГ [т- CO_2 /МВтч] рассчитывается как средневзвешенное значение выбросов на единицу вырабатываемой электроэнергии по всем источникам, обслуживающим ЕЭС.

Коэффициенты выбросов для Простых ОГ, Простых скорректированных ОГ и Средних ОГ могут рассчитываться с использованием одной из двух групп данных за определенное количество лет:

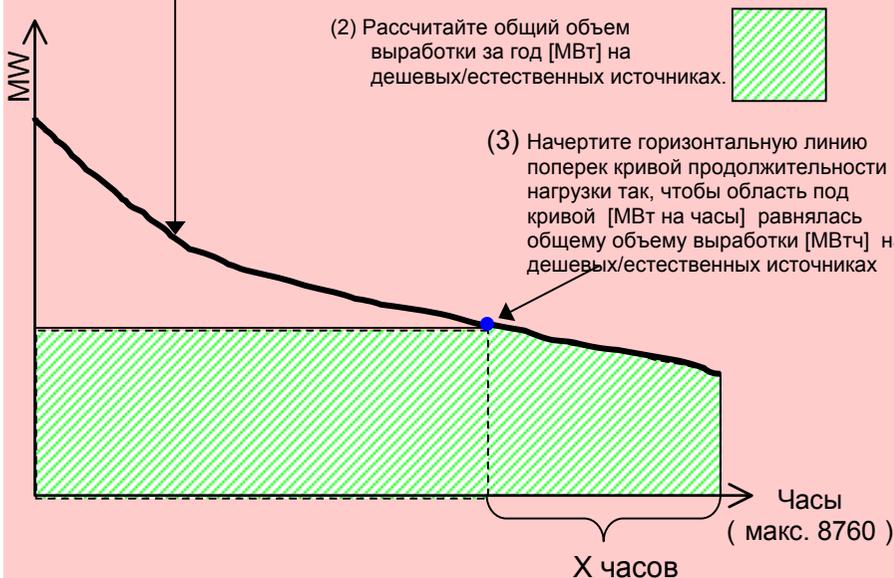
- ⇒ Среднее значение за 3 года, на основе самых последних статистических данных на дату представления ПТД; или
- ⇒ Показатели за год, в котором начинается выработка по проекту, если коэффициент выбросов по ОГ за год будут корректироваться по результатам фактического мониторинга.

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников. (УКМ0002. Вер.4)

Как рассчитывать λ для простых скорректированных ОГ

(1) Соберите хронологические данные о нагрузке за каждый час в году, и расположите от наибольшего до наименьшего значения в МВт. Расположите показатели нагрузки в МВт напротив 8760 часов в году в убывающем порядке.



(4) Определите «количество часов в году, в течение которых дешевые/естественные источники находятся в границах рабочего режима».

$$(5) \lambda = X/8760$$

*Если линии не пересекаются на этапе (3), то значение λ равно нулю.

Импорт и экспорт электроэнергии

◆ Передача электроэнергии из сетевых систем в энергосистему проекта МЧР определяется как **импорт электроэнергии**, а передача электроэнергии от проекта МЧР в сеть - как **экспорт электроэнергии**.

Импорт электроэнергии [EB22 Anx6, p3]

- ◆ При определении коэффициента выбросов по ОГ
 - ☞ По импорту из сетевых энергосистем, расположенных в другой стране
 - ⇒ Коэффициент равен 0 [т-CO₂/МВт]
 - ☞ По импорту из сетевых энергосистем, расположенным в той же стране
 - ⇒ 0 [т-CO₂/МВт]
 - ⇒ Коэффициенты выбросов для конкретных энергоустановок, импортирующих электроэнергию, если только конкретные проектные установки хорошо известны, или
 - ⇒ Среднее значение выбросов для экспортирующей энергосистемы, если только чистый импорт не превышает 20% общего объема выработки от проектной энергосистемы; или
 - ⇒ Коэффициент выбросов экспортирующей энергосистемы, определяемый в указанном на [странице 79](#) порядке, если чистый импорт превышает 20% общего объема выработки от проектной энергосистемы.
- ◆ При определении коэффициента выбросов по РГ
 - ☞ Пространственная протяженность ограничивается пределами проектной электроэнергетической системой, за исключением случаев, когда произошедшее в последнее время или планируемое увеличение объемов передаваемой электроэнергии приводит к значительному увеличению импорта.
 - ⇒ В данных случаях объемы передаваемой энергии могут рассматриваться как источник в РГ, с определением коэффициента выбросов, как для импорта в рамках ОГ.

Экспорт электроэнергии [EB22 Anx6, p4]

Показатели экспорта электроэнергии не вычитаются из показателей выработки электроэнергии, используемых при расчете и мониторинге показателей выбросов по базовой линии.

Приложение 3: Утвержденная консолидированная методология расчета базовой линии

3-2. Консолидированная методология расчета базовой линии для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников. (УКМ0002. Вер.4)

Руководство по оценке ОГ/РГ (Операционные Границы / Расчетные Границы) в рамках утвержденных методологий, использующих подход комбинирования границ [EB22 Anx2, para2-3]

- Представленное ниже руководство содержит ряд проектных и контекстных коэффициентов для разработки альтернативных значений ОГ и РГ по умолчанию. Руководство однако не дает конкретных алгоритмов по переводу этих коэффициентов в количественные значения, и не рассматривает все коэффициенты, которые могли бы влиять на эти значения. В данном случае УП предлагается представить конкретные методы количественного исчисления в соответствии с приведенными ниже положениями руководства.
- С учетом малой вероятности того, что проект затронет ОГ или РГ в течение первого периода выдачи разрешений на выбросы, предполагается, что ни одно значение не превысит 75% в первый период выдачи разрешений.

← Возможное увеличение ОГ

→ Возможное увеличение РГ

Масштаб проекта (абсолютный или относительный к масштабу электроэнергетической системы или масштабу расширения мощностей другой системы)

⇒ значения не изменяются только на основе абсолютного или относительного масштаба

Периоды выработки по проектам

⇒ Проекты с выработкой в основном в периоды вне пиковой нагрузки (например, проекты фотовольтаики в районах с вечерним пиком нагрузки, сезонная выработка электроэнергии из биомассы во внепиковые периоды) могут иметь более высокие значения ОГ.

Периоды выработки по проектам

Проекты с непропорционально высокими показателями выработки в периоды пиковой нагрузки (например проекты кондиционирования) могут иметь более высокие значения РГ.

Предсказуемость объемов выработки по проектам

⇒ Проекты с выработкой периодического характера (например, использование солнечной, ветровой энергии), которые могут иметь ограниченную мощность, в зависимости от характера ресурса (ветер/солнце) и энергосистемы, могут иметь меньшие РГ, чем проекты, использующие традиционные ресурсы.

Низкий спрос

⇒ В условиях пониженного спроса, ожидаемого в первой половине 1-ого периода выдачи разрешений на выбросы на протяжении значительного количества часов в году, имеющиеся энергоустановки вероятно будут эксплуатироваться без учета проектов МЧР, поэтому значение ОГ может снижаться.

Приложение 4: Примеры упрощенных МБ и ММ для мелкомасштабных проектов МЧР

Пример 1

[CP/2002/7/Ad3 ApxB] [Version 06: 30 September 2005]

УММП I.A. Проекты возобновляемой энергетики: Производство электроэнергии на собственные нужды потребителей

Технология/мероприятие

- Данная категория включает установки для производства электроэнергии из возобновляемых источников на индивидуальные хозяйственные нужды. Модернизация существующего оборудования не допускается. К данной категории относятся технологии использования солнечной энергии, энергии ветра, гидроэнергии и т.п. Для производства электричества по месту жительства потребителя, например, такие как электричество от солнечных преобразователей, установленных на крыше, зарядка аккумуляторных батарей с использованием энергии ветра и т.п.
 - Установки возобновляемой энергетики могут быть новыми или замещать существующее производство на ископаемых видах топлива. Производительность генераторов возобновляемой энергии не должна превышать 15 МВт.
 - Комбинированное производство тепла и электричества (когенерация) приемлемо в рамках категорий I.C и I.D.

Границы

- Границы проекта определяются фактическими географическими границами установки по производству энергии из возобновляемых источников и оборудования, потребляющего производимую энергию.

Базовая линия

Базовый уровень выбросов = (годовой базовый объем энергии [кВтч/год]) x (коэфф. выбросов CO₂ для замещаемого топлива [кг-CO₂/кВтч])

Расчетная годовая производительность технологий производства электроэнергии из возобновляемых источников [кВтч/год] / (1- фракцию (%))

Средние потери при распределении, которые могут наблюдаться на дизельных мини-энергосистемах в удаленных районах. Разумное условное значение потерь при распределении в сетях низкого напряжения в сельской местности может составлять **20%**.

При отсутствии лучших могут применяться значения коэффициентов выбросов МГЭИК. Также можно использовать условное значение **0,9 кг CO₂/кВтч**, выведенное для дизельных установок. Может применяться и более высокий коэффициент при условии соответствующего обоснования.

Примечание: существует 2 варианта расчета годового базового объема вырабатываемой энергии. Второй вариант представлен в CP/2002/7/Ad3 ApxB [Version 06: 30 September 2005].

Утечки

- В случаях перевода оборудования из другого проекта или передачи существующего оборудования в другой проект необходимо проводить оценку утечек.

Мониторинг

- (а) Ежегодная проверка эксплуатационных параметров всех систем или выборочная проверка (вместо этого можно привести свидетельства непрерывной деятельности, например, информацию о постоянной арендной плате). ИЛИ
- (б) Измерение объемов производимой электроэнергии на всех системах или выборочно.

Пример 2

УММП I.D. Производство электроэнергии из возобновляемых источников для передачи в единую энергетическую систему

Технология/мероприятие

- Данная категория включает установки для производства электроэнергии из возобновляемых источников (например, устройства преобразования световой и солнечной энергии в электричество, использование энергии приливов и отливов, ветроэнергетические, геотермальные установки, утилизации биомассы и т.п.) для последующей передачи произведенной электроэнергии в единую энергетическую систему, работу которой обеспечивает хотя бы одна установка, потребляющая ископаемое топливо или невозобновляемую биомассу.
 - Если добавляемая установка использует и возобновляемые и невозобновляемые ресурсы, лимит производительности в 15 МВт для ММП МЧР применяется только к компоненту возобновляемой энергетики. Если дополнительная установка одновременно сжигает невозобновляемую биомассу и ископаемое топливо, лимит производительности не более 15 МВт применяется ко всей установке.
 - Работающие на биомассе системы когенерации, подающие электроэнергию в ЕЭС, также включены в данную категорию. Для квалификации по данной категории суммарный выход энергии не должен превышать 45 МВт_{thermal}).

Границы проекта

- Границы проекта определяются фактическим и географическим месторасположением установки возобновляемой энергетики.

Базовая линия-

Базовый уровень выбросов = (кВтч, произведенные на установке производства электроэнергии из возобновляемых источников [кВтч]) x (коэфф. выбросов CO₂ [кг-CO₂/кВтч])

Среднее значение «примерных операционных границ» и «расчетных операционных границ»

или

Средневзвешенные выбросы [кг- CO₂/кВтч] от текущего «смешанного» производства

Средневзвешенные выбросы [кг-CO₂/кВтч] от всех производственных источников, обслуживающих систему, за исключением гидро-, геотермальных, атомных, солнечных и работающих на дешевой биомассе генераторов.

Средневзвешенные выбросы [кг-CO₂/кВтч] введенных в последнее время добавочных мощностей системы, производительность которых больше [в МВтч], чем самые последние показатели **20%** от действующих станций или **5 введенных за последнее время** станций.

Примечание: По системам, в которых все генерирующие установки работают на ископаемом или дизельном топливе, коэффициент выбросов рассчитывается как для современной дизельной установки, работающей в режиме оптимальной нагрузки, что определено в Таблице I.D.1. в CP/2002/7/Ad3 АрхВ [Version 06: 30 September 2005].

Утечки

- В случаях перевода производственного оборудования из другого проекта или передачи существующего оборудования в другой проект необходимо проводить оценку утечек.

Мониторинг

- Мониторинг заключается в измерении электроэнергии выработанной от возобновляемых источников энергии. По проектам комбинированного использования биомассы и другого топлива необходим мониторинг расхода биомассы и ее энергосодержания.

Пример 3

[CP/2002/7/Ad3 ApxB] [Version 06: 30 September 2005]

УММП II.C. Программы энергоэффективности, направленные на стимулирование спроса на определенные технологии

Технология/мероприятие

- Данная категория включает программы содействия внедрению энергосберегающего оборудования, ламп, холодильных устройств, двигателей, вентиляторов, кондиционеров и т.п. на различных производственных площадках.
- Данное оборудование может заменять действующее оборудование или устанавливаться на новых площадках.
- Совокупное энергосбережение в рамках одного проекта не должно превышать эквивалент 15 ГВтч в год.

Границы проекта

☞ Границы проекта определяются фактическим, географическим месторасположением каждого проводимого мероприятия (каждого элемента устанавливаемого оборудования).

Базовая линия

Базовый уровень выбросов = (годовой базовый объем энергии [кВтч/год]) x (коэфф. выбросов CO₂ [кг-CO₂/кВтч])

$$(\sum_i (n_i * p_i * o_i) \text{ [кВтч/год]}) / (1 - \text{фракция [\%]})$$

n_i = кол-во устанавливаемых устройств

p_i = мощность замещаемых устройств

➤ В случае программы переоборудования, «мощность» - это средневзвешенный показатель по замещаемым устройствам.

➤ В случае новых установок, «мощность» - это средневзвешенный показатель по устройствам на рынке.

o_i = среднегодовые часы эксплуатации устанавливаемых устройств.

Фракция – это средние технические потери при распределении в местной сети.

Кэффициент выбросов рассчитывается в соответствии с положениями категории проектов I.D .

Примечание: В случае замещения ископаемого топлива другим источником энергии см. CP/2002/7/Ad3 ApxB [Version 05: 25 February 2005].

Утечки

- Если энергосберегающее оборудование переводится из другого проекта, необходим расчет утечек.

Мониторинг

Регистрация показателей «мощности» установленного устройства с применением номинальных данных или стендовых испытаний выборки установленных устройств, измерение часов эксплуатации с применением счетчиков времени.

или

Измерение показателей «использования энергии» соответствующей выборкой установленных устройств. Для устройств с фиксированной эксплуатационной нагрузкой (лампы) применяется малая выборка, для технологий с переменной нагрузкой (кондиционеры) – выборка должна быть относительно большая.

☞ В любом случае мониторинг должен включать ежегодные выборочные проверки неизмеряемых систем в целях обеспечения их непрерывной работы (взамен можно привести свидетельства непрерывной работы, например, информацию о постоянной арендной плате).

☞ Если устанавливаемое оборудование замещает действующее, кол-во и «мощность» замещаемых устройств должно регистрироваться и контролироваться.

Приложение 4: Примеры упрощенных МБ и ММ для мелкомасштабных проектов МЧР

Пример 4

УММП III. D. Утилизация метана

[CP/2002/7/Ad3 ApxB] [Version 06: 30 September 2005]

Технология/мероприятие

- ⇒ Данная категория включает деятельность по утилизации шахтного метана, со свалок органических отходов, из отходов с/х, отстойников очистных сооружений и т.п. Мероприятия должны предусматривать сокращение антропогенных выбросов из источников, а прямые выбросы должны быть менее 15000 т-СО₂ эквивалента в год.
- ⇒ Учет выбросов СО₂ от сжигания небиогенного метана должен учитываться в проекте.

Границы

Границы проекта определяются фактическими, географическими пределами площадки, на которой находится установка по утилизации метана.

Базовая линия

Базовый уровень выбросов = [выбросы метана, которые имели бы место в течение периода предоставления разрешений на выбросы при отсутствии проекта]

Базовая линия должна охватывать только процессы улавливания и сжигания на факелах, которых не было бы без проекта.

По проектам утилизации биогаза со свалок, газа из органических отходов, отстойников очистных сооружений и отходов сельского хозяйства:
Если утилизируемый метан используется на цели производства тепла или электричества, к проекту могут применяться методологии типа УММП I.
В приведенных случаях участники проекта могут представить одну ПТД по всем компонентам проектной деятельности.

Утечки

- Расчет утечек не требуется.

Мониторинг

- Проводится мониторинг объемов извлекаемого, утилизируемого как топливо или сжигаемого метана с использованием расходомеров и с применением анализа содержания метана в сжигаемых газах, либо в реальном режиме времени, либо на основе ежеквартально получаемых проб (или с большей периодичностью в случае обнаружения существенных расхождений с предыдущими значениями).
- Регулярное техническое обслуживание обеспечивает оптимальный режим работы факелов. Необходимо осуществлять мониторинг эффективности факела, определяемой как доля сгорания газа в факеле, помноженная на эффективность процесса сжигания.
- Расходомеры, устройства для взятия проб и газовые анализаторы должны регулярно обслуживаться, тестироваться, калиброваться для обеспечения точности измерений.

Приложение 5. Пояснения относительно биомассы

Определение биомассы [EB20 Anx8 para2]

- ◆ При ссылках на биомассу в соответствующих методологиях расчета базовой линии и мониторинга:
 - ☞ Понятие «биомасса» означает;
 - ⇒ Нефоссилирующиеся и биоразлагаемые органические материалы, растительного, животного и микроорганического происхождения.
 - ⇒ А также побочные продукты, осадки и отходы сельского хозяйства, лесного хозяйства и связанных отраслей, и нефоссилирующиеся и биоразлагаемые органические фракции промышленных бытовых отходов.
 - ⇒ А также газы и жидкости, получаемые в процессе разложения нефоссилирующихся и биоразлагаемых органических материалов.
 - ☞ Остатки биомассы означают побочные продукты (отходы) биомассы, осадки и отходы сельского хозяйства, лесного хозяйства и связанных отраслей.

Расчет сокращений выбросов по мелкомасштабной проектной деятельности, предусматривающей переход с невозобновляемой на возобновляемую биомассу [EB22 Rep para59-60]

- ◆ ИК на своем 21-ом заседании постановил исключить ссылки на «невозобновляемую биомассу» в «Руководящих упрощенных методологиях расчета базовой линии и мониторинга для категорий мелкомасштабных проектов».
- ◆ ИК постановил, что РГ-ММП на приоритетной основе разработает методологии для расчета сокращений выбросов по ММП, предусматривающим переход с невозобновляемой на возобновляемую биомассу.
 - ☞ В этой связи ИК обратился в секретариат с просьбой разместить объявление о приеме предложений по альтернативным методам расчета сокращений выбросов.
 - ☞ Приглашение к подаче общественных предложений было открыто на сайте РКИК в период с 28 октября 2005 года по 5 декабря 2005 года.

Учет изменений в углеродных пулах (см. с46), в связи с проектом МЧР [EB20 Anx8 para3-4]

Проекты, не имеющие намерения получать вССВ или дССВ от проектной деятельности в рамках О/Л

- ☞ Такие проекты могут прямо или косвенно приводить к общему снижению объемов углеродных пулов по сравнению с ситуацией в отсутствие проектной деятельности.
 - ⇒ Такие изменения должны учитываться в расчетах сокращений выбросов путем вычитания соответствующего количества из объема сокращений выбросов.

- ☞ Такие проекты могут прямо или косвенно приводить к общему увеличению объемов углеродных пулов по сравнению с ситуацией в отсутствие проектной деятельности.
 - ⇒ Такие изменения не должны учитываться в расчетах сокращений выбросов.

Проект, по которому нет намерений получения вССВ или дССВ от проектной деятельности в рамках О/Л

- ☞ Такая деятельность должна рассматриваться как отдельный проект и соответствовать методам и процедурам МЧР для проектов О/Л.

Приложение 6. Перечень утвержденных методологий

Отраслевые границы		Утвержденные методологии	
1	Энергетика (возобновляемые и невозобновляемые источники энергии)	УКМ0002 вер.3	Консолидированная методология для проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников
		УКМ0004	Консолидированная методология для проектов использования отработанного газа или тепла для производства электроэнергии
		УКМ0006	Консолидированная методология для подключенных к единой энергосистеме проектов выработки электроэнергии из остатков биомассы
		УКМ0007	Методология для проектов перевода на комбинированное производство тепла и электроэнергии
		УМ0005	Методология для мелкомасштабных проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников по принципу «нулевого выброса»
		УМ0007	Анализ варианта использования более дешевых видов топлива на работающих в сезонном режиме установках когенерации, использующих в качестве топлива биомассу
		УМ0010	Улавливание биогаза со свалок органических отходов для производства электроэнергии в условиях отсутствия законодательных требований по утилизации свалочного газа
		УМ0014	Установки комбинированного производства электрической и тепловой энергии на природном газе
		УМ0019	Проекты использования возобновляемых источников энергии с замещением части объема производства электроэнергии независимой или подключенной к ЕЭС электростанции, работающей на ископаемом топливе, за исключением проектов утилизации биомассы
		УМ0024	Методология сокращения выбросов парниковых газов путем утилизации отработанного тепла для выработки электроэнергии на предприятиях по производству цемента
УМ0026	Методология для подключенных к ЕЭС проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников по принципу «нулевого выброса» в Чили или странах, использующих распределительные электроэнергетические системы		
2	Распределение энергии		
3	Энергопотребление	УМ0017 вер.2	Повышение эффективности паровых систем путем замены паросепараторов и возвращения конденсата в производственный процесс
		УМ0018	Проекты оптимизации паровых систем
		УМ0020	Методология расчета базовой линии для проектов повышения эффективности систем накачки воды
4	Обрабатывающая промышленность	УКМ0003	Замещение CO ₂ от ископаемого или минерального топлива на CO ₂ от возобновляемых источников в производстве неорганических соединений
		УКМ0005 вер.2	Консолидированная методология для проектов повышения качества смешивания в производстве цемента
		УМ0007	Анализ варианта использования более дешевых видов топлива на работающих в сезонном режиме установках когенерации, использующих в качестве топлива биомассу
		УМ0008	Промышленный переход с использования угля и бензина на использование природного газа без расширения мощностей и увеличения срока жизни установок
		УМ0014	Установки комбинированного производства электрической и тепловой энергии на природном газе
		УМ0024	Методология сокращения выбросов парниковых газов путем утилизации отработанного тепла для выработки электроэнергии на предприятиях по производству цемента
5	Химическая промышленность	УМ0021	Методология для процессов разложения N ₂ O от процессов производства адипановой кислоты
		УМ0027	Замещение CO ₂ от ископаемого или минерального топлива на CO ₂ от возобновляемых источников в производстве неорганических соединений
6	Строительство		
7	Транспорт		

Приложение 6. Перечень утвержденных методологий

Отраслевые границы		Утвержденные методологии	
8	Горнодобывающая промышленность	УКМ0008	Консолидированная методология для проектов улавливания угольного и шахтного метана и его использования для выработки электрической, тяговой и тепловой энергии и/или сжигания на факелах
9	Металлургия		
10	Поступление загрязняющих веществ в атмосферу от сжигания ископаемого топлива (твердые виды топлива, нефть, газ)	УКМ0008	Консолидированная методология для проектов улавливания угольного и шахтного метана и его использования для выработки электрической, тяговой и тепловой энергии и/или сжигания на факелах
		УМ0009 вер.2	Утилизация газа из буровых скважин, традиционно сжигаемого на факелах
		УМ0023	Снижение объемов утечек на трубопроводах или станциях передачи природного газа
11	Поступление загрязняющих веществ в атмосферу от производства и потребления галогенуглеродов и гексафторида серы.	УМ0001 вер.3	Сжигание потоков отходов ХФУ 23
12	Применение растворителей		
13	Обращение с отходами	УКМ0001 вер.2	Консолидированная методология для проектов утилизации биогаза со свалок органических отходов
		УМ0002 вер.2	Сокращение выбросов парниковых газов путем улавливания свалочного газа и сжигания на факелах в случаях расчета базовой линии по договору общественной концессии
		УМ0003 вер.3	Упрощенный финансовый анализ для проектов улавливания свалочного газа
		УМ0006	Сокращение выбросов парниковых газов от процессов уборки, хранения и использования навоза
		УМ0010	Улавливание биогаза со свалок органических отходов для производства электроэнергии в условиях отсутствия законодательных требований по утилизации свалочного газа
		УМ0011 вер.2	Утилизация биогаза со свалок органических отходов для производства электричества без улавливания или сжигания метана в рамках базового сценария
		УМ0012	Получение биогаза из твердых бытовых отходов в Индии в соответствии с правилами обращения с ТБО
		УМ0013 вер.2	Извлечение метана из органических сточных вод на очистных сооружениях для выработки электроэнергии с последующей поставкой в ЕЭС
		УМ0016 вер.2	Снижения уровня выбросов парниковых газов от систем управления отходами животноводства
		УМ0022 вер.2	Предупреждение образования сточных вод и выбросов от процессов энергопотребления на промплощадках
		УМ0025 вер.2	Предупреждение выбросов в атмосферный воздух со свалок органических отходов
14	Облесение и лесовозобновление	О/Л-УМ0001	Лесовозобновление на деградировавших почвах
15	Сельское хозяйство	УМ0006	Сокращение выбросов парниковых газов от процессов уборки, хранения и использования навоза
		УМ0016 вер.2	Снижения уровня выбросов парниковых газов от систем управления отходами животноводства

Приложение 7: Глоссарий

АНО	Аккредитованная независимая организация
ВОД	Второй оценочный доклад МГЭИК
ВОКНТА	Вспомогательный орган для консультаций по научным и техническим аспектам
ВОО	Вспомогательный орган по осуществлению
ГФУ	Гидрофторуглероды
ГЭМВ	Группа экспертов по методологическим вопросам
ДВ	Доля выручки
ЕА	Единица абсорбции
ЕСВ	Единица сокращения выбросов
ЕУК	Единица установленного количества
ЗИЗЛХ	Землепользование, изменение в землепользовании и лесное хозяйство
ИК	Исполнительный комитет МЧР
КНПСО	Комитет по надзору за проектами совместного осуществления (= КН-ст.6)
КН-ст.6	Комитет по надзору за соблюдением ст. 6 Киотского протокола
КМ	Киотские механизмы
КП	Киотский протокол
КС	Конференция Сторон РКИК ООН
КС/СС	Конференция Сторон, действующая как Совещание Сторон Киотского протокола
МГЭИК	Межправительственная группа экспертов по изменению климата
МЖТ	Международный журнал транзакций
ММП МЧР	Мелкомасштабный проект МЧР
МТКВ	Международная торговля квотами на выбросы
МЧР	Механизм чистого развития
МЧР-ГЭА	Группа экспертов по аккредитации в рамках МЧР
НМ	Новая методология
НО	Независимая организация
ОЗ	Организация-заявитель
О/Л	Облесение и лесовозобновление
О/Л МЧР	Проект МЧР в области облесения и лесовозобновления
ОО	Оперативный орган

ПГ	Парниковый газ
ППП	Потенциал глобального потепления
ПТД	Проектно-техническая документация
ПФУ	Перфторуглероды
РКИК	Рамочная конвенция ООН об изменении климата
СО	Совместное осуществление
СПЭ	Страны с переходной экономикой
ССВ	Сертифицированное сокращение выбросов
Сторона	Страна или организация по региональной интеграции, ратифицировавшая КП (может уточняться)
УКМ	Утвержденная консолидированная методология
УМ	Утвержденная методология
УНО	Уполномоченный национальный орган
УОО	Уполномоченный оперативный орган
УП	Участники проекта
ЦЭИ	Целевые экологические инвестиции
ЭГО	Экспертная группа по оценке
SF ₆	Гексафторид серы



Отдел политики в области изменения климата
Бюро глобальных проблем окружающей среды
Министерство охраны окружающей среды, Япония
1-2-2, Kasumigaseki, Chiyoda-ku,
Tokyo, 100-8975 Japan
Телефон: +81-3-5521-8330 Факс: +81-3-3580-1382
URL: <http://www.env.go.jp/>



Программа МЧП
Институт глобальных экологических стратегий
2108-11, Kamiyamaguchi, Hayama,
Kanagawa, 240-0115 Japan
Телефон: +81-46-855-3820 Факс: +81-46-855-3809
URL: <http://www.iges.or.jp/>



Национальная
организация поддержки
проектов поглощения
углерода

© Министерство охраны окружающей среды, Япония, 2006 год.

Данный буклет подготовлен в рамках программы Интегрированного укрепления потенциала механизмов МЧП/СО и издан на английском языке Институтом глобальных экологических стратегий (IGES). Несмотря на то, что информация, содержащаяся в настоящем докладе, считается точной и достоверной на момент опубликования, ни авторы, ни издательство не несут юридической ответственности за возможные неточности и опечатки.

Перевод и выпуск данной публикации на русском языке выполнены Национальной организацией поддержки проектов поглощения углерода (НОПППУ, www.ncsf.ru) и Всемирным фондом дикой природы (WWF) - Россия (www.wwf.ru).

Распространяется бесплатно