



Bundesministerium  
für Umwelt, Naturschutz  
und Reaktorsicherheit



НАЦИОНАЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ПОДДЕРЖКИ  
ПРОЕКТОВ ПОГЛОЩЕНИЯ УГЛЕРОДА



dena  
немецкое энергетическое  
агентство

# Совместное Осуществление

Руководство для российских компаний

2-е издание



Совместное Осуществление  
Руководство для российских компаний  
Издание второе

ББК 65.29  
С 56

Совместное Осуществление. Руководство для российских компаний. – М., 2008. – 70 с.

Задача данного руководства состоит в том, чтобы обобщить и передать потенциальным российским владельцам и разработчикам проектов накопленные знания о механизме Совместного Осуществления. Руководство содержит полезную информацию о процедурах подготовки и регистрации проектов Совместного Осуществления, которые необходимо будет пройти российским компаниям, а также о способах предварительной проверки, позволяющих быстро и эффективно оценить, насколько планируемые инвестиционные проекты подходят для реализации через механизм Совместного Осуществления. Издание второе, дополненное и переработанное с учетом последних российских нормативно-правовых актов, регулирующих подготовку, оформление и реализацию проектов Совместного Осуществления.

ISBN 5-89564-040-0

Bundesministerium for Umwelt, Naturschutz und Reaktorsicherheit  
Franzjosef Schafhausen  
Alexanderstr. 3  
10178 Berlin  
Tel. +49 30 2850 3660

Deutsche Energie-Agentur GmbH (dena)  
Chausseestr. 128a  
10115 Berlin  
Germany  
Tel: +49 (0)30 / 726 16 56 91  
Fax: +49 (0)30 / 726 16 56 99  
info@dena.de  
www.dena.de  
www.energieforum.ru

Министерство экономического развития и торговли (МЭРТ)  
Россия, 125993, г. Москва,  
ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 1,  
www.economy.gov.ru

Некоммерческое партнерство  
«Национальная организация поддержки проектов поглощения углерода»  
Варшавское ш., д. 36, стр. 8, подъезд 4,  
Москва, 115230, Россия,  
тел./факс (495) 975 78 35,  
email: info@ncsf.ru,  
web: www.ncsf.ru

Фотография на обложке: © РИА Новости

Дизайн и компьютерная верстка: ООО «Рейнир»

Подписано в печать 8.04.2008

Формат 70x100/16.

Бумага офсетная. Печать офсетная. Тираж 2000 экз. Заказ №2115

Отпечатано в ООО «Рейнир», г. Москва, Якиманская наб., д. 4, корп. 2.

# Содержание

Предисловие .....	4
1. Введение .....	6
2. Предпосылки использования механизмов Киотского протокола в России.....	7
3. Схема разработки проектов СО в России .....	11
3.1. Основополагающие условия для проектов СО .....	11
3.2. Как подготовить проект СО по Трэку II.....	14
3.3. Перспективы Трэка I в России.....	17
4. Направления международного сотрудничества.....	19
4.1. Вид проектов СО: Продажа единиц сокращения выбросов .....	19
4.2. Вид проектов СО: Прямые иностранные инвестиции .....	20
5. Немецкое законодательство и основные условия.....	21
6. Российское законодательство и основные условия .....	23
6.1. Общие положения .....	23
6.2. Законодательная база для применения механизма СО .....	26
 Приложение 1. Формат проектной документации для Совместного Осуществления .....	28
Приложение 2. Перечень основных участников рынка проектов СО .....	37
Приложение 3. Утвержденные методологии для построения базовой линии и мониторинга для проектов СО .....	45
Приложение 4. Порядок формирования и ведения российского реестра углеродных единиц.....	53
Приложение 5. Постановление от 28 мая 2007 г. № 332 «О порядке утверждения и проверки хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата» .....	55
Приложение 6. Методические указания по рассмотрению проектной документации .....	61
Приложение 7. Протокол заседания Комиссии по рассмотрению заявок об утверждении проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата .....	64
Приложение 8. Форма паспорта проекта, осуществляющего в соответствии со статьей 6 Киотского протокола.....	69

## Предисловие

Министерство экономического развития и торговли (МЭРТ) Российской Федерации и Министерство окружающей среды, охраны природных ресурсов и ядерной безопасности Германии (BMU), которые представляют Заместитель Министра Кирилл Андросов и Государственный секретарь Парламента Михаэль Мюллер, согласились поддержать деятельность по продвижению проектов Совместного Осуществления в рамках Киотского протокола.

Рыночный механизм Совместного Осуществления был создан как для блага климата благодаря сокращению выбросов парниковых газов, так и для создания инвестиционных возможностей для компаний, в особенности энергетического сектора. По утверждению обоих министерств, реализация Совместного Осуществления как одного из видов схем финансирования, особенно важна для проектов энергосбережения, повышения энергоэффективности и увеличения использования возобновляемых источников энергии.

Основываясь на традиционно прочных Российско-Германских экономических связях, оба министерства призывают сектор бизнеса более полно использовать потенциал проектов Совместного Осуществления в своей деятельности. Возможности Совместного Осуществления в ближайшем будущем не ограничены только лишь деятельностью компаний, но также открывают новое поле

деятельности в области технологий, связанных с климатом, и развитием новых инновационных проектов.

Оба министерства согласились с необходимостью функционирования определенных правил и процедур, направленных на поддержку разработчиков проектов и инвесторов как в Германии, так и в России.

МЭРТ, так же как и BMU, создало механизм одобрения и регистрации проектов Совместного Осуществления, определяющий правовое регулирование переуступки Единиц Сокращения Выбросов (ECB).

Издание данного руководства по Совместному Осуществлению учитывает все последние решения, принятые Комитетом по надзору за совместным осуществлением и правительствами двух стран. Данное руководство может быть использовано российскими компаниями, занимающимися инвестиционной деятельностью, в частности, в энергетическом и промышленном секторах, которая ведет к снижению выбросов парниковых газов.

Оба министерства выражают уверенность в том, что данное Руководство послужит источником необходимой информации для российских и немецких компаний, а также для компаний третьих сторон.

К. Андросов  
М. Мюллер

# Preface

The Ministry of Economic Development and Trade (MEDT) of the Russian Federation and the German Federal Ministry of Environment, Nature Conservation and Nuclear Safety (BMU), represented by the Deputy Minister Kirill Androsov and by the Parliamentarian State Secretary Michael Müller, agreed to strengthen the common activities on the promotion of Joint Implementation project activities under the Kyoto Protocol.

Joint Implementation was designed as a market-based mechanism to provide climate benefits through reduction of GHG emissions and to create investment opportunities for companies, in particular in the energy sector. Both ministries claim that the realization of Joint Implementation as one of the possible financing schemes is particularly important for energy saving projects, for the improvement of the energy efficiency and for the increased use of renewable energies.

Taking into account the traditional good relationship between Russia and Germany in the economic sphere, the both ministries encourage the business sector to use the potential of Joint Implementation projects to a greater extent. The potential of the Joint Implementation in the near future is not limited by the companies' activities: it opens a new field of activity in the sphere of

technology, related to the climate issues and to the development of new innovation projects.

The both ministers have agreed with the necessity of functioning of certain rules and procedures aimed at the support of the project developers and investors both in Russia and in Germany.

The MEDT and BMU have established a mechanism of approval and registration of the Joint Implementation projects, which determines the legal regulation of the Emission Reduction Units (ERU) transfer.

This edition of the handbook on the Joint-Implementation takes into account all the latest decisions made by the Joint Implementation Supervisory Committee and by the governments of the two countries. This handbook can be used by the Russian companies engaged in the investment activities, aimed at the reduction of greenhouse gases' emission, in particular, in the energy- and industrial sectors.

The both ministries are confident, that this handbook will provide the necessary information for Russian and German companies as well as for companies of third countries.

M. Müller  
K. Androsov

# 1. Введение

Механизм Совместного Осуществления по сокращению выбросов CO<sub>2</sub> и других парниковых газов предоставляет широкие возможности для инвестиций в проекты, связанные с повышением энергоэффективности, ресурсо- и энергосбережением, использованием возобновляемых источников энергии.

Совместное Осуществление – один из рыночных механизмов, который в соответствии со статьей 6 Киотского протокола позволяет промышленно развитым странам (страны Приложения 1 РКИК) совместно разрабатывать проекты по сокращению выбросов парниковых газов. Киотский протокол был принят на третьей сессии Конференции Сторон РКИК (КС-3) в декабре 1997 года и вступил в силу в феврале 2005 года, после его ратификации Российской Федерацией. В Протоколе промышленно развитые страны (страны Приложения Б РКИК) взяли на себя количественные обязательства по ограничению и сокращению выбросов парниковых газов в период до 2012 года. В качестве возможных способов выполнения этих обязательств Протокол предлагает три основных рыночных механизма: Совместное Осуществление (СО), механизм чистого развития (МЧР) и торговля выбросами.

Механизм СО может использоваться для российских проектов. Для применения данного механизма и создания в инвестиционных проектах единиц сокращения выбросов (ЕСВ) необходимо следовать специальным правилам и процедурам для проектов СО с тем, чтобы правильно рассчитать и оформить предполагаемый объем сокращений выбросов, обосновать дополнительность проекта и составить план мониторинга сокращений.

Задача данного руководства состоит в том, чтобы обобщить и передать потенциальным российским владельцам и разработчикам проектов накопленные знания о механизме СО и тем самым повысить эффективность использования этого механизма при планировании и осуществлении их

инвестиционных стратегий. Руководство содержит полезную информацию о процедурах подготовки и регистрации проектов Совместного Осуществления, которые необходимо будет пройти российским компаниям, а также о методах предварительной проверки, которые позволяют достаточно быстро и легко оценить совместимость планируемых к реализации инвестиционных проектов с механизмом СО. Данное руководство поможет российским компаниям идентифицировать и осуществлять инвестиционные проекты в области энергоэффективности, энергосбережения, использования возобновляемых источников энергии. Его цель – стимулировать немецко-российское сотрудничество в области технологий, способствовать экономическому росту и развитию соответствующих компаний. Руководство разработано на базе Регионального руководства о процедурах совместного осуществления проектов в Балтийском регионе, которое было подготовлено в 2005 году в рамках Энергетического сотрудничества стран Балтийского региона (БАСРЕК<sup>1</sup>) (подробности см. на сайте [www.basrec.org](http://www.basrec.org)).

В дополнение к региональному руководству БАСРЕК, которое объясняет основные правила, терминологию и процедуры СО, а также дает краткий обзор европейской схемы торговли выбросами и механизма чистого развития, который также основан на проектном подходе к сокращению выбросов и предназначен для развивающихся стран, данное руководство предлагает конкретные подходы к разработке проектов СО в соответствии с правилами и процедурами СО в России, действующим российским законодательством и представляет обзор по всем ведомствам и организациям, которые имеют непосредственное отношение к разработке и реализации проектов СО в России.

<sup>1</sup> Членами БАСРЕК являются Дания, Эстония, Финляндия, Германия, Исландия, Латвия, Литва, Норвегия, Польша, Россия и Швеция.

## 2. Предпосылки использования механизмов Киотского протокола в России

Россия обладает колossalным потенциалом для сокращения выбросов парниковых газов, в особенности за счет реализации мер по энергоэффективности, энергосбережению и использованию возобновляемых источников энергии. Несмотря на то, что участие в проектах СО является добровольным для всех стран и компаний, механизм СО открывает для многих российских компаний возможность привлечения иностранных финансовых ресурсов для практического использования их индивидуального потенциала сокращения выбросов ПГ. Механизм СО поможет компаниям:

- преодолеть недостаток финансовых ресурсов для реализации проектов;
- повысить экономическую эффективность (окупаемость) проектов;
- разработать и внедрить современные прогрессивные технологии.

Широкое использование механизма СО позволит ускорить модернизацию российской энергетики, промышленности и комму-

нального хозяйства, будет способствовать сбережению дефицитных и ценных источников энергии, приведет к росту внутреннего спроса на энергоэффективные технологии и услуги по повышению энергоэффективности, создаст новые возможности для развития бизнеса российских компаний. Наконец, реализация проектов СО обеспечит реальное сокращение выбросов парниковых газов, и тем самым поможет России выполнить обязательства по смягчению изменений климата, сохранив имеющийся у России запас единиц установленного количества (ЕУК).

Участие Российской Федерации в Киотском протоколе требует решения ряда задач, связанных с формированием соответствующей институциональной инфраструктуры и обеспечением соответствия требованиям Киотского протокола.

В 2005 году российскими министерствами и ведомствами был подготовлен Комплексный план действий по реализации в Российской Федерации Киотского протокола к

### **Механизм Совместного Осуществления**

Основная идея механизма СО заключается в реализации соответствующих инвестиционных проектов в стране Приложения 1 (так называемая «Принимающая сторона»), используя инвестиции другой страны Приложения 1. В обмен на свои инвестиции инвестор получает единицы сокращения выбросов (ECB), образовавшиеся в результате реализации проекта. Механизм предусматривает передачу и приобретение ECB в период 2008–2012 годы. Ранние сокращения могут быть проданы как эквивалентное количество ЕУК в случае, если стороны Приложения 1, участвующие в проекте СО, согласны купить и продать такие ранние сокращения.

В отличие от обычных инвестиционных проектов проекты СО должны соответствовать определенным критериям дополнительности и пройти специальную процедуру утверждения. Проекты СО должны являться дополнением к внутренним мерам, реализуемым в странах Приложения 1 для сокращения выбросов парниковых газов, и должны приводить к дополнительным сокращениям выбросов парниковых газов по сравнению с тем, что имело бы место в отсутствие проекта.

РКИК ООН. План является всеобъемлющим документом и учитывает все требования, касающиеся создания необходимых предпосылок для участия в Протоколе, внутренней политики и мер, национальной системы оценки выбросов парниковых газов, исторической инвентаризации выбросов парниковых газов (ПГ) начиная с 1990 года, создания национального реестра и стандартов отчетности, отраслевых задач и обязанностей по будущим переговорам, а также механизмов Киотского протокола.

В мае 2005 года приказом Минэкономразвития была создана Межведомственная Комиссия по проблемам реализации Киотского протокола в Российской Федерации, основная задача которой – координировать работу и взаимодействие заинтересованных федеральных министерств и ведомств по вопросам реализации Киотского протокола.

На своем первом заседании в июле 2005 года Межведомственная Комиссия официально утвердила Комплексный план действий, внеся отдельные изменения в сроки реализации предусмотренных в нем мероприятий.

Всего Комиссия провела четыре заседания (июнь и ноябрь 2005, февраль 2006, июнь 2007) на которых рассматривались следующие вопросы:

- О ходе работ по реализации политики и мер, направленных на сокращение выбросов и увеличение абсорбции парниковых газов для соблюдения требований Киотского протокола; организации национальной системы для оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов; организации подготовки кадастров антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов; организации и ведению реестра передачи другим государствам единиц установленного количества и единиц сокращения выбросов.
- О законодательном обеспечении регулирования выбросов парниковых газов в Российской Федерации.
- Об организации взаимодействия с международными финансовыми структурами и потенциальными инвесторами с целью реализации статей 6 и 17 Киотского протокола в Российской Федерации.
- Об основных элементах позиции Российской Федерации на 11-ой Конференции Сторон РКИК и 1-м Совещании Сторон Киотского протокола в Монреале.

- О законодательном и нормативно-правовом обеспечении реализации Киотского протокола.
- О внесении изменений в положения о федеральных органах исполнительной власти в связи с необходимостью соблюдения обязательств по Киотскому протоколу.
- О ходе работ по подготовке IV Национального сообщения Российской Федерации, а также Доклада об очевидном прогрессе в выполнении своих обязательств по Киотскому протоколу, достигнутом к 2005 году.
- О создании российского реестра углеродных единиц.
- О Национальной системе для оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов и подготовке ежегодного национального кадастра.
- О подготовке к Проведению углубленной проверки группой экспертов РКИК ООН Национального доклада о кадастре антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов за 1990-2004гг. и Доклада об установленном количестве.

- Об основных вопросах повестки 13-ой Конференции Сторон РКИК ООН и 3-го Совещания Сторон Киотского Протокола (Бали, 3-14 декабря 2007 г.). О позиции Российской Федерации по определению возможных обязательств на «пост-Киотский» период.
- О комплексном плане действий по реализации в Российской Федерации Киотского протокола.

Тексты протоколов заседаний Межведомственной комиссии можно найти на официальном сайте Минэкономразвития ([www.economy.gov.ru](http://www.economy.gov.ru)) в разделе «Реализация Киотского протокола в Российской Федерации».

20 февраля 2006 г. Правительство РФ выпустило распоряжение № 215-р, которое предусматривает создание российского реестра углеродных единиц для обеспечения учета введения в обращение, хранения, передачи, приобретения, аннулирования и изъятия из обращения единиц сокращения выбросов, сертифицированного сокращения выбросов, установленного количества и абсорбции, а также для переноса единиц сокращения выбросов, сертифицированного сокращения выбросов и установленного количества. Ведение российского реестра углеродных единиц поручено Министерству природных ресурсов.

15 декабря 2006 г. распоряжением Правительства № 1741-р федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный центр геоэкологических систем» было назначено администратором российского реестра углеродных единиц.

Распоряжением Правительства РФ от 01.03.2006 года № 278-р предусматривается создание российской системы оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов. Эта работа поручена Федеральной службе по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет).

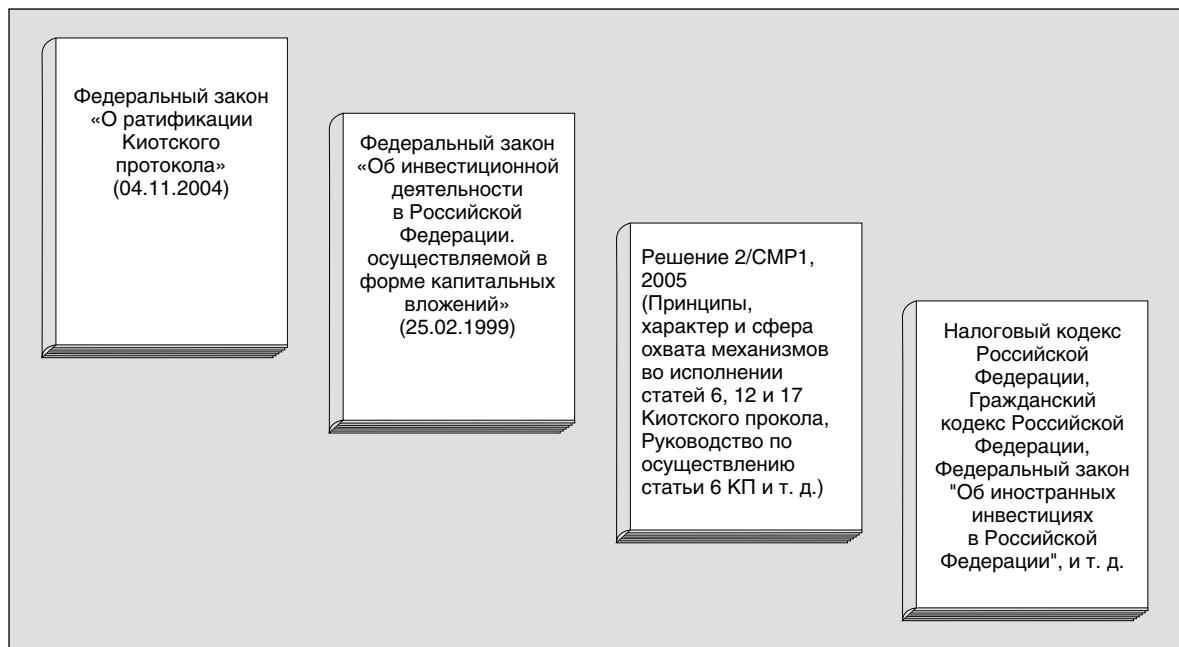
Проект положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, был разработан Министерством экономического развития и торговли РФ еще в апреле 2006 года и после длительного периода обсуждения и согласования между различными министерствами и ведомствами был утвержден Постановлением Правительства РФ № 332 от 28 мая 2007 г. Национальные процедуры проектов СО в России регулируются инвестиционным раз-

делом национального законодательства (см. рис. 1). Федеральный закон об инвестиционной деятельности содержит 23 статьи, которые полностью применимы, в том числе и для проектов СО. Что касается Налогового кодекса, то едва ли не треть его статей имеет отношение к проектам СО.

По настоящему использование механизма СО началось в России в 2005 году. Предыдущие попытки подготовки проектов СО, предпринимавшиеся российскими компаниями в 2003–2004 годы, были неудачными из-за того, что на тот момент Россия еще не ратифицировала Киотский протокол.

Согласно информации о проектах, размещенных для сбора комментариев заинтересованных сторон на сайте международного Комитета по надзору за Совместным Осуществлением ([www.ji.unfccc.int](http://www.ji.unfccc.int)), механизм Совместного Осуществления вызывает значительный интерес у компаний в самых различных отраслях (см. таб. 1). По состоянию на 11 марта 2008 г. на сайте Комитета было размещено 62 российских проекта с совокупным ожидаемым объемом сокращений порядка 114 млн. т CO<sub>2</sub>-эквивалента в период 2008–2012 гг.

**Рисунок 1. Регулирование проектов СО в России**



**Таблица 1. Потенциальные российские проекты СО (по состоянию на 11 марта 2008)**

<b>Вид деятельности</b>	<b>Количество проектов</b>	<b>Общий ожидаемый объем сокращений выбросов ПГ в млн. т CO<sub>2</sub>-экв. (2008-2012 гг.)</b>
Предотвращение утечек метана в газораспределительных сетях	19	58,7
Ресурсо и энергосбережение, повышение энергоэффективности	12	10,5
Перевод на топливо с меньшим удельным выбросом ПГ	10	11,9
Использование биомассы	6	2,9
Утилизация метана на полигонах ТБО	5	7,9
Утилизация нефтяного попутного газа	5	9,7
Сокращение выбросов закиси азота в химической промышленности	2	3,3
Сокращение выбросов HFC23, SF6 и ПФУ	3	9,1

# 3. Схема разработки проектов СО в России

## 3.1. Основополагающие условия для проектов СО

Для того, чтобы иметь возможность участвовать в механизме Совместного Осуществления страны, входящие в Приложение 1 РКИК ООН, должны:

- назначить координационный центр, ответственный за процесс рассмотрения и утверждения проектов;
- принять национальные правила и процедуры по рассмотрению и утверждению проектов СО.

Кроме того, чтобы иметь возможность передавать Единицы Сокращения Выбросов (ECB), которые образуются в результате реализации оформленных и зарегистрированных проектов СО, страны должны выполнять следующие требования:

- ратифицировать Киотский протокол;
- определить национальную квоту на выбросы (установленное количество);
- создать национальную систему учета выбросов и стоков парниковых газов;
- создать национальный реестр для учета установленного количества и проведения транзакций с углеродными единицами;
- ежегодно и своевременно представлять в Секретариат РКИК отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

В зависимости от степени соответствия вышеуказанным критериям (см. рис. 2) для реализации проекта СО его участники могут выбрать один из двух вариантов: Трэк I или Трэк II.

### **Общие базовые элементы цикла Совместного Осуществления**

Вне зависимости от выбранного варианта (Трэка) для разработки и реализации проектов СО есть некоторые общие базовые элементы цикла СО, которые необходимо учитывать. Помимо обычных шагов и действий, которые характерны для любого инвестиционного проекта, цикл СО включает специфические шаги. Подробно они будут описаны ниже в главах 3.2 и 3.3.

Цикл проекта СО можно условно разделить на два основных этапа: подготовка (см. рис. 3) и реализация (см. рис. 4).

После разработки идеи проекта необходимо оценить ожидаемые сокращения выбросов парниковых газов по проекту, чтобы понять, стоит ли разрабатывать проект дальше. Для этого полезно суммировать идею и концепцию проекта, а также основную информацию, относящуюся к проекту в отдель-

#### **Трэк I**

Позволяет использовать только национальные процедуры отбора проектов и оценки сокращения выбросов в реализуемых проектах СО. Участники проекта могут выбрать Трэк I, если страна соответствует всем критериям.

#### **Трэк II**

Включает в себя международные процедуры для подготовки и реализации проектов СО, которые определяются и отслеживаются Комитетом по надзору за СО (КНСО). Участники проекта должны выбрать Трэк II, если страна на данный момент соответствует только некоторым критериям.

**Рисунок 2. Критерии соответствия**

Полное соответствие (Трэк I)	Частичное соответствие (Трэк II)
<ul style="list-style-type: none"> <li>a. Участие в Киотском протоколе</li> <li>b. Наличие национальной квоты</li> <li>c. Наличие национальной системы оценки выбросов/абсорбции</li> <li>d. Наличие национального реестра для ведения учета национальной квоты</li> <li>e. Предоставление ежегодного отчета об инвентаризации парниковых газов в соответствии с формой</li> <li>f. Учет национальной квоты и предоставление отчета об углеродных единицах</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a. Участие в Киотском протоколе</li> <li>b. Наличие национальной квоты</li> <li>d. Наличие национального реестра для ведения учета национальной квоты</li> </ul>

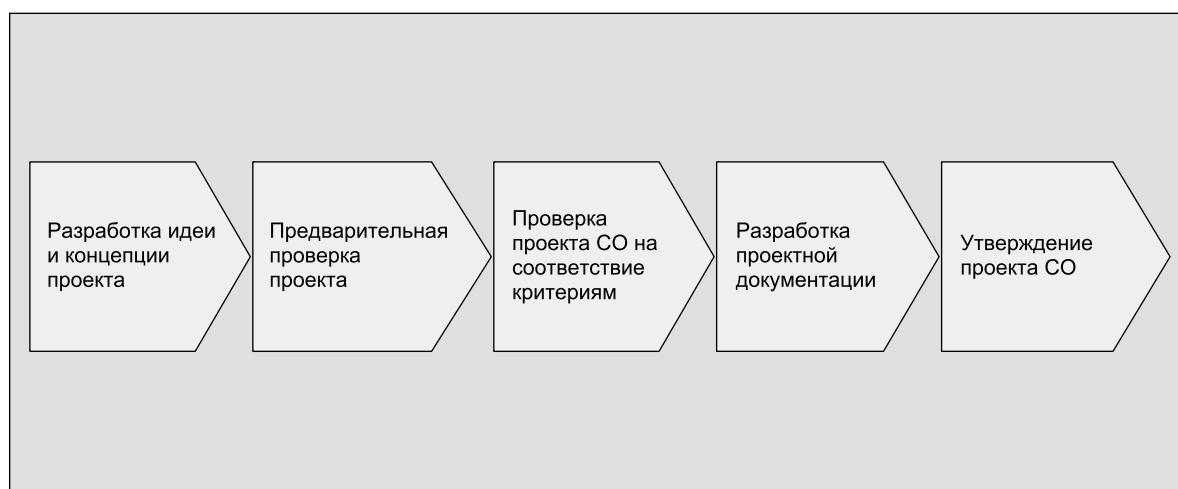
ном документе, который должен содержать краткую и наиболее общую характеристику проекта и его участников, применяемых технологий, а также предварительную оценку ожидаемых сокращений выбросов. Многие потенциальные покупатели ECB разработали свои форматы этого документа, которые в принципе похожи, но имеют некоторые отличия.

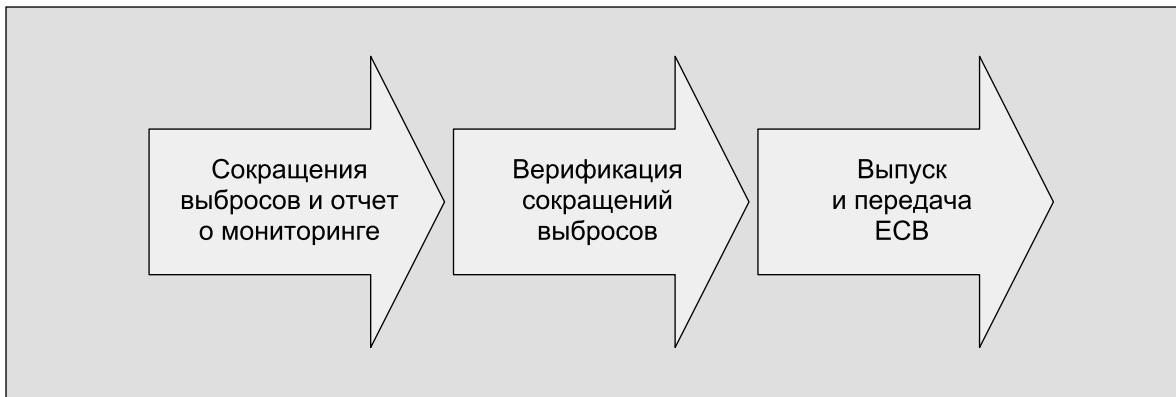
Описание идеи проекта желательно направить на рассмотрение потенциальным инвесторам и/или покупателям, чтобы дать им возможность оценить проект и получить их комментарии.

В случае, если оценка оказывается положительной, многие потенциальные инвесторы и покупатели на следующем этапе требуют от владельца/разработчика проекта подписать Письмо о намерении или Опционное соглашение, в котором оговариваются

условия эксклюзивной продажи ECB, получаемых в результате проекта. Эти документы традиционно принимаются как юридическая основа для финансирования следующего этапа подготовки проекта СО – разработки соответствующей проектной документации (ПД), содержащей подробную оценку сокращений выбросов, которые могут быть получены в результате осуществления проекта. Подавляющее большинство инвесторов/покупателей используют для ПД формат, разработанный и утвержденный международным Комитетом по надзору за Совместным Осуществлением.

Второй этап проекта СО – реализация, включает в себя мониторинг достигнутых сокращений выбросов, подготовку соответствующих отчетов о мониторинге и их верификацию независимой экспертной организацией, а также выпуск и передачу ECB.

**Рисунок 3. Этап подготовки проекта СО**

**Рисунок 4. Этап реализации проекта СО**

### **Основные различия Трэка I и Трэка II**

В случае Трэка II проектная документация и все отчеты о мониторинге должны пройти независимую экспертизу (детерминацию) компанией-верификатором, аккредитованной при международном Комитете по надзору за Совместным Осуществлением. Кроме того, заключения компании-верификатора должны быть рассмотрены и быть признаны окончательными Комитетом по надзору за СО, который был создан в декабре 2005 года в Монреале по решению Первого совещания Сторон Киотского протокола.

Основной задачей Комитета является проверка сокращений, которые получаются в результате реализации проектов Совместного Осуществления.

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

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

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

Функции и полномочия Комитета весьма обширны и включают в себя:

- Контроль процесса независимой экспертизы (верификации) проектной документации проектов СО и отчетов о достигнутых сокращениях выбросов;

- Разработку формата проектной документации для проектов СО и рекомендаций по его заполнению;
- Разработку руководящих принципов по построению базовой линии и осуществлению мониторинга сокращенных выбросов;
- Разработку правил и процедур для аккредитации независимых компаний, которые будут заниматься верификацией по проектам СО, а также непосредственно проведение аккредитации;
- Административные и управленческие вопросы:
  - разработка регламента и плана работы КНСО;
  - разработка системы сборов для покрытия административных расходов;
  - правила и процедуры использования внешних консультантов.
- Ежегодную отчетность перед Совещанием Сторон Киотского протокола и подготовку рекомендаций по следующим вопросам:
  - пересмотр руководящих принципов механизма Совместного Осуществления;
  - пересмотр руководящих принципов по построению базовой линии и мониторингу сокращенных выбросов;
  - пересмотр стандартов и процедур для аккредитации независимых компаний.

В случае Трэка I принимающая страна (в данном случае – Россия) самостоятельно определяет процедуры для верификации сокращения выбросов и критерии установления дополнительности. Хотя, в принципе, порядок верификации у каждой страны может быть свой. Однако в любом случае для внесения проекта на утверждение уполномоченных органов принимающей страны должна быть разработана проектная документация. В деталях эта документация

немного отличается от формы, принятой на международном уровне, необходимой для проведения проекта СО по Трэку II, однако все равно требуется информация, аналогичная той, которая уже принята для проектной документации для обоснования проекта. Так, необходимо привести общее описание проекта, подготовить и обосновать базовый уровень выбросов (исходные

условия), включая оценку дополнительности, указать сроки реализации проекта и период образования сокращений выбросов, составить план мониторинга сокращений, а также оценить потенциальный объем сокращений.

На сегодняшний день большинство проектов СО разрабатывается и реализуется в рамках Трэка II.

### 3.2. Как подготовить проект СО по Трэку II

В соответствии с решениями, принятыми на первом Совещании Сторон Киотского протокола в декабре 2005 г в Монреале, 2000 год принят как точка отсчета для проектов СО. Таким образом, не представляется возможным получить ECB от проектов, начавшихся до 2000 года. Для проектов, начавшихся в 2000 году или позже, только сокращения выбросов, произведенные за период 2008–2012 годы, могут быть переданы покупателям в качестве ECB.

#### Цикл СО при Трэке II

Цикл СО можно разделить на два основных этапа: подготовка и реализация.

##### Этап подготовки проекта СО

Основные элементы данного этапа схожи с теми, которые были описаны в главе 3.1, которые являются общими как для Трэка II, так и Трэка I.

Если предварительная оценка проекта как проектной идеи оказалась положительной, то следующим этапом проектного цикла будет подготовка проектной документации (ПД).

Формат ПД для проектов СО и рекомендации по его заполнению были приняты Комитетом по надзору за СО в мае 2006 года. Разработчики проектов могут найти форму ПД проекта в Приложении 1 к этому руководству.

Разработка ПД включает исследование базовой линии и план мониторинга и позволяет устанавливать:

- имеет ли проект базовую линию и план мониторинга;
- дополнительность сокращений выбросов;
- был ли проект утвержден сторонами-участниками.

Согласно требованиям статьи 6 Киотского протокола, сокращения выбросов парниковых газов, достигнутых в ходе проекта СО, должны быть дополнительными к тем, которые могли бы быть получены без проекта

(принцип дополнительности). Поэтому необходимо предоставить четкую и убедительную информацию о том, какой объем сокращений может произойти по проекту, а какой без него.

Ключевыми показателями для установления дополнительности могут быть:

1. Наличие тех или иных барьеров для осуществления проекта, оказывающих влияние на сокращение выбросов;
2. Технологическая дополнительность. Под этим понимается использование в проекте наиболее совершенных технологий, аналогичных или превосходящих по своим параметрам лучшие технологии, применяемые в отрасли;
3. Финансовая дополнительность. Проект будет признан дополнительным, если он соображен с большими рисками и только благодаря доходам от продажи сокращений достигает финансовой состоятельности (жизнеспособности).

В соответствии с Руководящими принципами по критериям установления базовой линии и мониторинга, одобренными на четвертом заседании Комитета по надзору за Совместным осуществлением, дополнительность может быть продемонстрирована при использовании одного из следующих подходов:

1. В случае применения одобренной методологии механизма чистого развития (МЧР) по установлению базовой линии и мониторинга, все разъяснения, описания и анализ, относящиеся к дополнительности, должны быть подготовлены в соответствии с выбранной методологией.
2. В других случаях может применяться один из следующих вариантов:
  - использование самой последней версии «Инструмента для демонстрации и оценки дополнительности», одобренного исполнительным советом МЧР;
  - применение любого другого метода, доказывающего дополнительность, одо-

- бренного исполнительным советом МЧР;
- предоставление обоснованной информации, подтверждающей, что базовая линия была построена на основе консервативных предположений, что проект не является частью базовой линии и что проект приведет к сокращениям антропогенных выбросов из источников или увеличению абсорбции поглотителями парниковых газов;
- предоставление обоснованной информации о том, что подобный проект в схожих условиях (те же меры по снижению выбросов парниковых газов, та же страна, похожая технология, тот же масштаб) уже получил положительную детерминацию от аккредитованного независимого органа, а также обоснование, почему такое заключение имеет отношение к предлагаемому проекту.

Самый сложный пункт – это разработка сценария базовой линии, т. е. описание объема выбросов парниковых газов, который имел бы место без проекта на весь ожидаемый период его эксплуатации. На основе результатов исследования базовой линии должна проводиться оценка выбросов парниковых газов, заявленных в проекте, в течение всего периода проведения данного проекта.

Могут быть предложены новые методологии определения сценария базовой линии, однако практика показывает, что целесообразнее использовать методики, которые были утверждены исполнительным органом МЧР для проведения различных проектов в рамках МЧР.

В соответствии с решением 10/CMP.1 «Реализация статьи 6 Киотского протокола», принятым КС/CC 1 в Монреале, методологии для установления базовой линии и мониторинга, включая методологии для маломасштабных проектов, принятые исполнительным советом МЧР, могут использоваться участниками проектов СО. С одобренными методологиями, а также с методологиями, которые находятся на стадии рассмотрения, можно ознакомиться на сайте РКИК ООН <http://cdm.unfccc.int/methodologies/>. Перечень методологий приведен в Приложении 3 данного Руководства.

Следует отметить, что использование существующих методологий МЧР не является обязательным, и участники проектов могут использовать собственные методологические подходы к определению базовой линии и мониторингу. Если выбран этот путь,

представляется очень важным следовать и придерживаться Руководящих принципов по критериям определения базовой линии и мониторинга, принятых на четвертом заседании Комитета по надзору за СО.

План мониторинга определяет перечень требований по мониторингу и верификации сокращений выбросов парниковых газов, предусмотренных проектом. План мониторинга должен отражать, кем и с какой частотой будет проводиться мониторинг, какие виды измерений будут использоваться или как будет осуществляться подсчет сокращений выбросов в течение всего периода образования сокращений, как будут документироваться и верифицироваться результаты. В принципе план мониторинга может быть пересмотрен, но только в целях увеличения точности и полноты информации, необходимой для измерения и подсчета сокращений выбросов парниковых газов, предусмотренных проектом. Участник проекта несет ответственность за мониторинг результатов проекта, но не обязан проводить его самостоятельно. Он может привлечь для этого консалтинговые компании, специализирующиеся на данном виде работ.

Согласно требованиям к проектам СО, участники обязаны представить документацию об оценке воздействия проекта на окружающую среду. В России оценка воздействия на окружающую среду или экологическая экспертиза является обязательной в любой проектной деятельности. В этом случае участники проекта должны следовать национальным процедурам оценки воздействия на окружающую среду.

Во время разработки ПД информация о предлагаемом проекте должна быть доступной для заинтересованных сторон страны, принимающей проект, с тем, чтобы они могли высказать свои замечания и комментарии. Далее, в соответствующем разделе ПД, участники проекта должны представить: список заинтересованных лиц или сторон, от которых поступили комментарии по проекту, суть комментариев и каким образом на них отреагировали. Схема разработки проектов СО по Трэку II представлена на рис. 5.

После завершения подготовки ПД ее необходимо представить на рассмотрение для независимой оценки (детерминации) в независимую экспертную организацию, аккредитованную Комитетом по надзору за СО. В 2006 году Комитет создал Группу по аккредитации, которая занимается рассмотрением заявок на получение аккредитации для

Рисунок 5. Схема разработки проекта СО по Трэку II



детерминации ПД и отчетов о мониторинге. Список компаний, которые подали заявки на получение аккредитации, приведен в Приложении 2. Пока независимые органы не будут аккредитованы при Комитете по надзору за СО, можно пользоваться услугами компаний-верификаторов, которые аккредитованы исполнительным советом МЧР и которые подали заявки на аккредитацию при Комитете.

Независимый орган анализирует предоставленную проектную документацию и проверяет правомерность всех приведенных в проекте обоснований, предположений и све-

дений. Возможно, что независимый орган проведет оценку на месте реализации проекта, чтобы проверить достоверность всех сделанных предположений и представленной информации.

Независимый орган опубликует отчет о своей оценке (детерминации) через сайт Секретариата РКИК ООН: <http://ji.unfccc.int/>.

Следующим шагом является подписание соглашения о передаче сокращений выбросов. Это соглашение между владельцем проекта и инвестором/покупателем ЕСВ, которое регулирует куплю-продажу сокращений вы-

бросов парниковых газов, предусмотренных проектом. После подписания соглашения о покупке сокращений выбросов начинается этап реализации проекта СО. Чтобы подписать соглашение, необходимо получить письмо об одобрении проекта от принимающей страны. Предоставив письмо об одобрении, принимающая страна утверждает цели проекта, предусмотренные статьей 6 Киотского протокола, и подтверждает передачу достигнутых сокращений выбросов покупателю.

В соответствии с Положением об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 КП к РКИК ООН, принятом в мае 2007 года, в России заявки на утверждение проектов как проектов СО должны представляться в Минэкономразвития России.

Более подробное описание проектного цикла по Трэку II, принципы и рекомендации по разработке ПД проекта, примеры методик подсчета, ссылки и т. п. можно найти в упомя-

нутом Региональном руководстве о процедурах проведения ПСО в Балтийском регионе 2006 года издания на английском и русском языках ([www.basrec.org](http://www.basrec.org)).

#### *Этап реализации проекта СО*

В рамках реализации проекта СО начинается передача единиц сокращения выбросов через национальные реестры, но только после того, как был проведен их мониторинг в соответствии с планом мониторинга и после проведения их независимой верификации. План мониторинга является обязательной частью формата ПД, утвержденного Комитетом по надзору за СО (см. Приложение 1). Детальный национальный порядок верификации в России еще должен быть разработан, но ясно, что будет соблюдаться тот же принцип, что и в других странах. Например, в Германии план мониторинга является частью ПД и процесса утверждения как при Трэке I, так и при Трэке II.

### **3.3. Перспективы Трэка I в России**

Как было сказано в предыдущей главе, Трэк I требует меньшего международного надзора. Принимающая страна (Россия) использует свои критерии для утверждения проектов, включая оценку дополнительности. Для утверждения проекты должны быть разработаны и представлены в определенном формате.

Как необходимое условие для осуществления проектов по Трэку I, Россия, как и любая страна Приложения 1 Киотского протокола, для начала должна соответствовать некоторым критериям, чтобы иметь право реализовывать проекты СО в рамках Трэка I.

#### **Условия для проведения проекта СО по Трэку I в России**

*Участвующая страна является Стороной Киотского протокола*

Киотский протокол к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН) был принят 11 декабря 1997 года. Он был ратифицирован Российской Федерацией 4 ноября 2004 года (Федеральный закон № 128-ФЗ). И с этой точки зрения Россия является полноправным участником Киотского протокола.

#### *Установленное количество (национальная квота)*

Для расчета установленного количества России необходимо было подготовить ежегодную инвентаризацию выбросов и сто-

ков парниковых газов по видам газов и источникам выбросов, начиная с 1990 года, в электронном формате, принятом на международном уровне – Общий формат отчетности (ОФО) – и представить эту информацию в Секретариат РКИК ООН, на рассмотрение которой может потребоваться до 16 месяцев. Выполнение этих требований позволит России официально на международном уровне признать свою национальную квоту на первый период обязательств, с 2008 по 2012 год, предусмотренный Киотским протоколом, в размере пятикратного объема выбросов парниковых газов 1990 года.

Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет) проводит инвентаризацию антропогенных выбросов парниковых газов в целях сбора информации, необходимой для осуществления статьи 4 РКИК согласно методикам, утвержденным Межправительственной группой экспертов по изменению климата (МГЭИК).

Результаты инвентаризации выбросов за период 1990–2004 годы в ОФО были представлены в Секретариат РКИК. Группа экспертов уже завершила проверку предоставленной информации и подготовила соответствующий отчет, который передан на рассмотрение в международный Комитет по соблюдению.

### *Национальная система оценки выбросов парниковых газов*

Проект решения Правительства Российской Федерации о создании национальной системы оценки антропогенных выбросов по видам источников и абсорбции поглотителями парниковых газов в соответствии с Киотским протоколом был разработан Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, согласован с соответствующими федеральными исполнительными органами и внесен на рассмотрение в Правительство Российской Федерации 21 ноября 2005 года. Проект был пересмотрен с учетом замечаний сотрудников аппарата Правительства Российской Федерации после согласования с соответствующими федеральными исполнительными органами и был внесен на повторное рассмотрение в Правительство Российской Федерации 14 февраля 2006 года.

Российская система оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов была создана 1 марта 2006 года по распоряжению Правительства Российской Федерации (№ 278-р).

В развитие данного распоряжения Росгидромет выпустил приказ от 30 июня 2006 г. № 141 «Об утверждении Порядка формирования и функционирования российской системы оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов».

Киотский протокол предоставляет возможность учитывать вклад мер по управлению лесами в формировании углеродного баланса. Министерство природных ресурсов РФ совместно с Федеральным агентством лесного хозяйства отвечают за учет выбросов и поглощений парниковых газов в лесах. Наличие неохраняемых или не полностью охраняемых лесных земель, недостаточно изученных и резервных лесных массивов, выведенных из экономического оборота, значительно повышают погрешность оценки их углеродного баланса. В последнее время был разработан ряд критериев и правил для определения управляемых лесов и управляемых земель, а также углеродных запасов и потоков, включаемых в национальный учет выбросов и стоков парниковых газов.

### *Представление ежегодной инвентаризации*

В соответствии со статьей 7.1. Киотского протокола, результаты годовых инвентаризаций должны представляться в Секретариат РКИК ООН до 15 апреля за год, предшествующий предыдущему. Основываясь на данных,

получаемых в результате функционирования национальной системы оценки выбросов и абсорбции поглотителями, Росгидромет будет регулярно составлять и представлять на рассмотрение международному сообществу официальные российские инвентаризации выбросов и стоков.

### *Национальный реестр*

Национальный реестр был создан по распоряжению Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2006 года № 215-р. Министерство природных ресурсов было уполномочено принимать решения по вопросам национального реестра. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2006 г. № 1741-р федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный центр геоэкологических систем» был назначен организацией - администратором российского реестра углеродных единиц.

В качестве программного обеспечения был выбран французский реестр Seringas. К настоящему времени российский реестр прошел все необходимые тесты и проверки и полностью готов к работе. Официальный сайт российского реестра [www.carbonunitsregistry.ru](http://www.carbonunitsregistry.ru).

Также совместным приказом Министерства природных ресурсов и Минэкономразвития от 7 мая 2007 г. № 121/№ 148 был утвержден Порядок формирования и ведения российского реестра углеродных единиц. Данный порядок приведен в Приложении 4.

### *Координационный центр и национальные процедуры для проектов СО*

Положение об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к РКИК ООН, было утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 332 (см. Приложение 5). Координационным центром по подготовке к утверждению проектов является Минэкономразвития России.

### *Ожидаемые временные рамки для реализации проектов СО по Трэку I*

Национальные процедуры утверждения и проверки хода реализации проектов СО не делают различий и едины как для проектов СО, реализуемых по Трэку I, так по Трэку II. Ожидается, что Россия будет выполнять все необходимые условия соответствия к 20 июня 2008 г., что даст ей право участвовать в проектах СО по Трэку I.

## 4. Направления международного сотрудничества

Как показывает международный опыт, в принципе, возможны два разных типа отношений участников в проектах СО в зависимо-

сти от характера и степени участия иностранного инвестора в проекте.

### 4.1. Вид проектов СО: Продажа единиц сокращения выбросов

В этом случае проект полностью разрабатывается и реализуется российским владельцем проекта самостоятельно. Никаких особых знаний в области технологий не требуется. Все необходимые ноухау и оборудование можно приобрести на рынке. Нужен лишь предполагаемый доход от продажи ECB для завершения схемы финансирования проекта. Предполагается, что владелец сам налаживает свой бизнес и разрабатывает план его финансирования.

**Плюсы.** Поскольку для реализации проекта не требуется ни передачи специальных технологий и ноухау, ни дополнительного финансирования, образующиеся в результате реализации проекта ECB могут быть предложены широкому кругу потенциальных «углеродных» покупателей, в том числе международным углеродным фондам, брокерам, а также иностранным компаниям, работающим в разных отраслях, заинтересованным в приобретении ECB в качестве обычного рыночного товара. В случае, когда спрос на рынке превышает предложение, владелец проекта может выбрать наилучшее для себя предложение.

**Минусы.** На международном уровне количество проектов, которые могут быть квалифицированы как МЧР или СО, постоянно растет. Поскольку в рассматриваемом случае проекты предусматривают продажу ECB в качестве товара, он неизбежно столкнется с растущей конкуренцией. Минимальное количество ECB, произведенное по проекту, и надежность их поставки становятся ключевыми критериями отбора для потенциальных инвесторов (покупателей ECB), которые выдвигают все более

жесткие требования к поставщикам (владельцам проектов) в отношении гарантий полной и своевременной поставки оговоренного и ожидаемого количества ECB. Никакой технической поддержки со стороны не предоставляется. Если проект предусматривает использование новых и инновационных технологий, то могут возникнуть определенные барьеры, связанные с недостатком у владельца проекта необходимого опыта и знаний для подтверждения и утверждения такого инновационного и технически сложного проекта.

*Требования потенциальных инвесторов (покупателей ECB)*

**Углеродные фонды** являются наиболее распространенными инвесторами этих видов проектов. Они разработали стандартизованные схемы оценки проектов, а также стандартизированный проект соглашения о приобретении сокращений выбросов (ERPA), которые позволяют им провести оценку проекта и приобрести ECB на выгодных условиях. Как правило, предлагаемые цены открыто объявляются. Фонды часто предоставляют финансовую поддержку для разработки ПД и реализации проекта. Отдельные углеродные фонды устанавливают свои приоритеты для проектной деятельности и принимающих стран, которые также являются общедоступными. Чтобы распределить риски, создаются портфели из различных проектов.

Перечень углеродных фондов можно найти в Приложении 2.

**Коммерческие банки** приобретают ECB. Многие банки делают это как для своих клиентов, которые, в соответствии с законами своих

стран, обязаны сократить выбросы парниковых газов, так и в коммерческих целях. Некоторые банки составили свой перечень услуг, который также включает поддержку в подготовке проектной документации; но они также приобретают проекты, которые уже прошли процедуру международного (по Трэку II) или национального (по Трэку I) утверждения.

**Брокеры** предлагают спектр услуг компаниям, готовым купить или продать ECB в качестве товара. Эти услуги предусматривают разработку соответствующей документации (ПД и т.д.). Они помогают компаниям найти потенциальных клиентов, желающих купить ECB, и обеспечивают передачу ECB. Как правило, брокеры не являются покупателями ECB. Некоторые из них связаны с банками, которые приобретают ECB, но могут также в случае необходимости предоставить дополнительные финансовые ресурсы.

**Иностранные компании**, в особенности те, на которые распространяются обязательства по сокращению выбросов, стремятся покупать сокращения выбросов от проектов, имеющих отношение к их основному бизнесу, с целью снижения рисков. Приобретение сокращений по проектам, далеким от основного бизнеса покупателей, осуществляется через

надежного посредника. Как правило, в таких случаях стандартная форма договора купли-продажи сокращений (ERPA) не применяется, поэтому переговоры занимают больше времени. В будущем ситуация, вероятно, изменится, когда крупные компании будут иметь достаточный опыт в приобретении ECB.

**Поставщики оборудования** могут представлять дополнительное финансирование путем продажи контрактов на покупку ECB с упомянутыми выше организациями, т.к. сами поставщики оборудования не являются, как правило, конечными покупателями ECB.

В некоторых случаях инвесторы могут предложить предоплату (аванс) под будущую поставку ECB, но при этом требуются финансовые гарантии от владельцев проектов.

Многие инвесторы готовы, в счет стоимости приобретаемых ECB, взять на себя расходы по оплате и финансовой поддержке услуг, связанных с подготовкой ПД и проведением независимой оценки (детерминации) проектов, что, разумеется, приведет к снижению цены ECB. По общему правилу, чем больше расходов по утверждению проекта владелец берет на себя (разработка ПД, получение письма об одобрении и т. п.), тем выше конечная цена за ECB.

## 4.2. Вид проектов СО: Прямые иностранные инвестиции

Этот вид ПСО актуален в случае, если необходимы инвестиции для разработки и реализации проекта. Иностранный инвестор будет являться партнером владельца на некоторых или всех фазах: разработка проекта, финансирование и реализация проекта. Этот вид предусматривает более тесное сотрудничество с инвестором.

**Плюсы.** Этот вид проектов предоставляет доступ к необходимым знаниям и может создать все условия для управления процессом и инноваций. Распределение количества ECB может быть оговорено в случае более тесного институционального сотрудничества (например, создания совместного предприятия). Углеродное финансирование осуществляется через международные каналы инвестора и кредиты на выгодных условиях. Подобное финансирование является частью общей финансовой схемы. Кроме того, предварительные выплаты возможны без финансовых гарантий, т. к. инвестор сам может предоставить все необходимые гарантии.

**Минусы.** Принятие решения должно быть

координировано и согласовано между партнерами.

### Требования потенциальных инвесторов

Потенциальными инвесторами могут выступать и поставщики оборудования, которые хотели бы участвовать в проекте как партнеры, финансовые инвесторы и партнеры совместного предприятия или в другой форме сотрудничества. Они будут предоставлять углеродное финансирование (приобретение ECB), а также доступ к дополнительным финансовым источникам в случае необходимости. Как правило, партнер или поставщик оборудования также предоставляет свои услуги в области инженерных работ. Соглашение о приобретении ECB может иметь различные формы.

Некоторые углеродные фонды относятся к банкам, что позволяет им предоставлять дополнительное к ECB финансирование инвестиций, а также экспортное финансирование для поставщиков оборудования. Например, в случае с KfW Carbon Funds, который относится к KfW Bank Group, или с Testing Ground Facility, который управляет NEFCO.

## 5. Немецкое законодательство и основные условия

### *Немецкое законодательство*

30 сентября 2005 года Германия утвердила Закон о проектных механизмах с целью исполнения принятой Директивы ЕС 2004/101/EG, которая внесла поправки в ранее принятую директиву о создании схемы торговли разрешениями на выбросы парниковых газов Европейского союза, в соответствии с проектными механизмами Киотского протокола, распространяющейся на страны – члены Европейского союза. Согласно этому закону, утверждение проектов должно осуществляться соответствующим органом при условии, что отчет о детерминации подтвердит дополнительность сокращений выбросов по проекту и, таким образом, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Немецкая организация торговли выбросами (Deutsche Emissionshandelsstelle – DEHST), расположенная в Берлине, является органом, утверждающим проекты.

Форма заявки ПСО должна включать:

- Проектную документацию;
- Отчет о детерминации проекта;
- Письмо об одобрении проекта от принимающей страны.

Заявку необходимо направить по следующему адресу:

Umweltbundesamt  
Deutsche Emissionshandelsstelle  
Bismarckplatz 1  
14 193 Berlin  
Phone: +49 (0) 30 8903 50 50  
<http://www.dehst.de>.

DEHST должна сообщить о своем решении утвердить проект в течение двух месяцев после получения вышеуказанной документации. После утверждения DEHST включает

проект в национальный реестр деятельности по проектам. Наряду с этим в DEHST необходимо внести единовременную плату за представление письма об одобрении.

Критерии соответствия по типу проекта СО базируются на вышеупомянутой Европейской директиве. Таким образом, в Германии невозможно утвердить проекты, предусматривающие ECB, произведенные в результате использования атомной энергии и сокращения, полученные от землепользования, изменения в землепользовании и лесном хозяйстве (LULUCF). В случае с ECB, произведенными гидроэлектростанциями мощностью выше 20 МВт, необходимо показать, что проект соответствует всем критериям и положениям Всемирной комиссии по надзору за дамбами (WCD). Также не могут быть утверждены проекты, предусматривающие образование ECB на предприятиях, которые включены в Национальный план распределения квот на выбросы в рамках общеевропейской системы торговли квотами.

Закон о проектных механизмах делает акцент на Трэк I, ожидая, что Германия успеет выполнить требования соответствия. Однако, установленные процедуры близки к требованиям Трэка II. Закон в скором времени будет адаптирован для Трэка II.

Второй Национальный план распределения, который предусматривает распределение разрешений на выбросы парниковых газов для немецких компаний, имеющих установки мощностью более 20 МВт на второй период обязательств (2008–2012 годы), разрешает покрыть до 22% обязательств через использование проектных механизмов (СО и МЧР). В действительности немецкие компании могли бы, используя проекты СО и МЧР, получать до 90 млн. т сокращенных выбросов

парниковых газов в год. Федеральное министерство охраны окружающей среды, природопользования и атомной безопасности Германии ведет переговоры с потенциальными принимающими сторонами проектов о торговле единицами с целью создания условий для передачи ЕСВ, готовится меморандум о взаимопонимании с Россией.

#### *Функции и требования KfW Carbon Fund*

В Германии KfW Carbon Fund приобретает сертифицированные сокращения выбросов (CCB) и ЕСВ. В качестве конечных получателей кредитов на выбросы в основном следует рассматривать немецкие и европейские компании, на которые распространяются обязательства по сокращениям и которые намереваются использовать проектные механизмы Киотского протокола для выполнения своих обязательств в рамках европейской системы торговли выбросами. KfW Carbon Fund является управляющей компанией, действующей от лица пула немецких и европейских компаний-участниц.

KfW является банком развития Федеративной Республики Германии (KfW Bankengruppe).

Банк на 80% принадлежит Федеральному правительству, а 20% владеют федеральные земли Германии, что позволяет иметь кредитный рейтинг «AAA». Главный офис банка находится во Франкфурте-на-Майне.

4 млн. евро, вложенные Федеральным правительством Германии, и 10 млн. евро, выделенные KfW из собственных средств, составили первый транш фонда. Второй был открыт осенью 2006 года.

KfW намеревается сформировать портфель контрактов ERPA, сбалансированный по сектору, технологии, принимающей стороне и партнеру. И в этом контексте Россия играет огромную роль, обладая значительным потенциалом для проектов СО и прекрасными возможностями для инвесторов. Проекты должны сокращать не менее 50 000 т CO<sub>2</sub> эквивалента в год, желательно начиная с 2008 года, а владельцы проектов должны

быть надежными компаниями, имеющими кредитную историю.

Участники проекта должны направить в KfW такие документы, как ПД, письмо об одобрении, отчет о детерминации, бизнес-план, оценку воздействия на окружающую среду и др. Фонд может предложить соответствующее финансирование подготовки этих документов в случае необходимости.

Контактная информация приведена в рекламной вставке.

#### *Цели и требования немецких компаний как потенциальных инвесторов*

В принципе, все компании, чьи предприятия имеют ограничения по выбросам CO<sub>2</sub>, установленные в соответствии с Национальным планом распределения Германии на период 2008–2012 годы, заинтересованы в использовании проектных механизмов Киотского протокола (СО и МЧР) с целью выполнения своих обязательств. Эти компании относятся к энергетическому сектору (производители энергии, нефтеперегонные заводы), а также энергоемким отраслям, таким как химическая, целлюлознобумажная промышленность, производство стройматериалов и металлургия. Некоторые из них уже знакомы с осуществлением проектов МЧР, ССВ которых могут использоваться в Европейской системе торговли выбросами с 2005 года. Эти компании уже участвуют в подготовке проектов СО. Однако в настоящее время большинство компаний не имеет подобного опыта. Что касается СО, опыт показывает, что компании ищут проекты, которые напрямую связаны с их основной деятельностью, чтобы правильно организовать управление рисками. Помимо этого они заинтересованы в специфических проектах (как, например, энергетическое использование шахтного метана), у которых уже существуют стандартизованные подходы и методики, принятые МЧР. Компании энергетического сектора заинтересованы в том, чтобы стать реальными инвесторами в случае, если проект реализуется в энергетическом секторе.

# 6. Российское законодательство и основные условия

## 6.1. Общие положения

### **Российский подход к требованиям Киотского протокола**

Реализация Киотского протокола стала главным вопросом обсуждения на заседании Правительства России 15 марта 2006 года. Доклад Правительству о реализации Киотского протокола был сделан заместителем МЭРТ Андреем Шароновым, который возглавлял Межведомственную комиссию по проблемам реализации Киотского протокола в РФ. Правительство вынесло решение о продолжении работ по разработке мер по вопросам реализации с целью выполнения обязательств по Киотскому протоколу.

В соответствии с решением Правительства особое внимание в ходе реализации Киотского протокола необходимо уделить разработке законодательства и нормативных актов Российского Правительства с целью выполнения обязательств по Киотскому протоколу.

Согласно докладу Минэкономразвития обязательства всех стран по Киотскому протоколу можно подразделить на институциональные, количественные, а также на обязательства по реализации политики и мер.

#### *Институциональные обязательства*

Создание национальной системы оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, не регулируемых Монреальским протоколом (статья 5.1.), и национального реестра (статья 7.4.) входит в институциональные обязательства.

Национальная система оценки антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов была создана в соответствии с Распоряжением Прави-

тельства от 1 марта 2006 года № 278-р. Согласно этому распоряжению национальная система была создана с целью оценки объемов антропогенных выбросов из источников и абсорбции парниковых газов; подготовки национальных сообщений, информирования органов государственной власти и органов местного самоуправления, организаций и населения об объемах антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, разработки мероприятий, направленных на снижение выбросов из источников и (или) увеличение абсорбции поглотителями парниковых газов.

В качестве главного федерального ведомства, отвечающего за функционирование национальной системы и подготовку инвентаризации в соответствии с положениями РКИК ООН и Киотского протокола, Правительство назначило Росгидромет. Средства на функционирование национальной системы будут выделяться из федерального бюджета.

В дополнение к приказу от 24 июля 2006 года Росгидромет внутренним приказом № 141 от 30 июня 2006 года утвердил порядок формирования и функционирования национальной системы.

Согласно этим положениям, национальная система будет базироваться на сборе исходной информации, которая будет включать данные национальной статистики и данные о других процессах и видах деятельности. Федеральная служба государственной статистики будет заниматься сбором исходных данных, а также другие федеральные и региональные органы власти должны будут собирать данные в сфере их компетенции. Росгидромет отвечает за обработку данных в

соответствии с требованиями и методиками, утвержденными Конференцией/Совещанием Сторон РКИК ООН и Киотского протокола, и представление их в Секретариат РКИК ООН.

Российский реестр углеродных единиц был создан по Распоряжению Правительства от 20 февраля 2006 года № 215-р, согласно которому реестр создается для обеспечения учета введения в обращение, хранения, передачи, приобретения, аннулирования и изъятия из обращения единиц сокращения выбросов, сертифицированного сокращения выбросов, установленного количества и абсорбции, а также для переноса единиц сокращения выбросов, сертифицированного сокращения выбросов и установленного количества. Ответственным за функционирование национального реестра назначено Министерство природных ресурсов РФ.

Распоряжением Правительства РФ от 15 декабря 2007 г. № 1741-р федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральный центр геоэкологических систем» было назначено организацией – администратором Российского реестра углеродных единиц.

Кроме того, совместным приказом МПР и Минэкономразвития от 7 мая 2007 г. № 121/№ 148 был утвержден Порядок формирования и ведения российского реестра угле-

родных единиц. Данный порядок приведен в Приложении 4.

#### *Количественные обязательства*

По данным Министерства экономического развития и торговли, в последние годы Россия демонстрирует высокую динамику экономического роста. В период 2000–2005 годы темпы экономического роста составили 106,1%, средний темп прироста инвестиций – 109,3%.

Экономический рост в России сопровождался сокращением относительного энергопотребления, в большинстве случаев в силу благоприятных структурных изменений в экономике, включая подъем в секторе услуг. По оценкам Минэкономразвития, сокращение углеродной и энергетической интенсивности в среднем составило около 5% за период 1998–2005 годы.

МЭРТ подготовило многовариантный долгосрочный прогноз экономического роста с учетом разных вариантов экономической политики. Согласно этим оценкам, при любом сценарии выбросы парниковых газов России на период 2008–2012 годы не превысят уровня выбросов 1990 года. Рассчитанный запас составляет около 3-4 млрд. т. CO<sub>2</sub>-эквивалента (см. рис. 6). Таким образом, у России формально нет особых «киотских мотивов» для создания законодательства

**Рисунок 6. Динамика выбросов парниковых газов в России**



по снижению выбросов. Однако выбросы на единицу ВВП, а также энергоемкость остаются в России на высоком уровне (глава 2). Это одна из причин, по которой Правительство России уделяет особое внимание таким проблемам, как энергосбережение и повышение энергоэффективности.

*Обязательства по реализации политики и мер*

Суммарный анализ необходимости создания российского законодательства, связанно-

го с выполнением обязательств по политике и мерам в соответствии со статьей 2 Киотского протокола, был проведен Министерством экономического развития и торговли. Результаты анализа приведены в таблице 2.

Согласно выводам Министерства экономического развития и торговли, действующее Российское законодательство не требует дополнительных нормативных актов, т.к. предусматривает реализацию политики и мер, которые необходимо провести в соответствии с Киотским протоколом.

**Таблица 2. Суммарный анализ необходимости создания законодательной базы для реализации Киотского протокола**

Обязательства по Киотскому протоколу	Главные элементы существующего законодательства России	Сфера регулирования или основные оговорки	Дополнительная информация
Повышение энергоэффективности	1. Федеральный закон «Об энергосбережении» от 03.04.1996 № 28-ФЗ 2. Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О цене на тепло и электричество, региональных законах и программах по энергосбережению»	Федеральный закон «Об энергосбережении» регулирует отношения, возникающие в процессе деятельности, направленной на повышение энергоэффективности в сфере производства, перевозки, переработки, хранения и потребления энергии	Министерство промышленности и энергетики совместно с Министерством экономического развития и торговли разрабатывают новую версию закона; реализация 39 программ в 28 регионах
Охрана и увеличение числа стоков	«Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 № 200-ФЗ и другие	Отношения в области использования и охраны леса	
Поддержка устойчивых форм сельского хозяйства в условиях изменения климата	Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 38-р, утверждающее среднесрочную программу социальноэкономического развития (2006–2008 годы)	Формирование экономически активных деловых структур в секторе, стимулирование малого бизнеса, создание условий для стабильного развития сельскохозяйственных территорий, привлечение инвестиций, доступность кредитования, стимулирование импорта эффективных технологий	
Исследовательские работы по развитию и увеличению использования новых и возобновляемых источников энергии	1. Энергетическая стратегия России, утвержденная Постановлением Правительства РФ от 28.08.2003 № 1234 2. Постановление Правительства РФ от 01.11.2005 № 653 «О соглашении между Российской Федерацией и Всемирным банком о грантах ГЭФ»	Выдержка из Энергетической стратегии России до 2010 года: «...при государственной поддержке до 2010 года в эксплуатацию может быть введено до 1 000 МВт электрических мощностей и до 1200 МВт тепловых мощностей»	Министерство экономического развития и торговли координирует работу по созданию Программы по развитию возобновляемых источников энергии.
Сокращение или устранение рыночных диспропорций, фискальные бонусы, налоговые льготы и освобождение от обязательств, субсидирование всех секторов, выбрасывающих парниковые газы	Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 38-р, утверждающее среднесрочную программу социальноэкономического развития (2006–2008 годы)	Реализация мер в секторах «Устранение структурных барьеров экономического роста», «Создание и развитие», «Антимонопольная политика», «Сокращение нерыночных секторов экономики» и т.д.	

Стимулирование реформ в соответствующих секторах экономики	Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 38р, утверждающее среднесрочную программу социальноэкономического развития (2006–2008 годы)	Программа предусматривает разработку механизмов, направленных на повышение эффективности реформ (реформы государственного регулирования, налоговой и бюджетной реформы, реформы естественных монополий и т.д.)	
Меры по сокращению выбросов парниковых газов в транспортном секторе	Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 38р, утверждающее среднесрочную программу социальноэкономического развития (2006–2008 годы)	Стратегия развития транспортного сектора до 2010 года предусматривает реализацию структурных реформ, нацеленных на повышение конкурентоспособности, модернизации транспортных средств в соответствии с нормами EURO4, а также использование современных логистических технологий, повышение скорости перевозки и т. д.	
Сокращение выбросов метана	1. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ 2. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ 3. Постановление Правительства РФ от 01.07.2005 № 410	Федеральный закон № 7-ФЗ регулирует отношения между человеком и природой в случае возникновения негативного воздействия на окружающую среду	Постановление № 410 предусматривает повышение в 1000 раз штрафов за превышение выбросов метана

## 6.2. Законодательная база для применения механизма СО

Российская нормативно-правовая база, которая непосредственно регулирует использование механизма Совместного Осуществления, состоит из постановления Правительства от 28 мая 2007 № 332 «Положение об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к РКИК ООН» и трех приказов Минэкономразвития:

1. Приказ от 20 декабря 2007 г. № 444 «Об утверждении Методических указаний по рассмотрению проектной документации». Текст методических указаний приведен в Приложении 6;
2. Приказ от 30 ноября 2007 г. № 422 «Об утверждении лимитов величины сокращения выбросов парниковых газов»;
3. Приказ от 30 ноября 2007 г. № 424 «О Комиссии по рассмотрению заявок об утверждении проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к РКИК ООН об изменении климата».

Правительство Российской Федерации отвечает за утверждение проектов Совместного Осуществления и назначение федеральных органов исполнительной власти, осуществляющих проверку хода реализации

проектов.

Министерство экономического развития и торговли, которое является национальным Координационным центром:

- Управляют процессом утверждения проектов СО;
- Разрабатывает Методические указания по рассмотрению проектов;
- Утверждает перечень независимых экспертиз организаций;
- Утверждает и перераспределяет лимиты величины сокращения выбросов по секторам. В свою очередь заинтересованные органы исполнительной власти принимают участие в рассмотрении проектов и осуществляют проверку хода реализации проектов.

Комиссия по рассмотрению заявок об утверждении проектов Совместного Осуществления, состав которой утвержден приказом МЭРТ от 01 февраля 2008 г. № 21, состоит из представителей Минэкономразвития, Росгидромета, Министерства природных ресурсов и Министерства регионального развития. Комиссия отвечает за:

- Рассмотрение заявок по проектам на предмет соответствия российскому законодательству;

- Отбор независимых экспертных организаций;
- Рекомендации по перераспределению лимитов сокращения выбросов по секторам.

21 февраля 2008г. под председательством заместителя Министра экономического развития и торговли Российской Федерации К.Г. Андросова состоялось первое заседание Комиссии, на котором было принято решение о начале представления с 10 марта 2008 года заявок по проектам в Минэкономразвития России. Также было принято решение о перечне независимых экспертных организаций и ряд разъяснений: о представлении экспертных заключений; о представлении информации о значениях целевых показателей эффективности проекта и о документах, подтверждающих наличие у заявителя собственных или заемных средств. Протокол заседания Комиссии приведен в Приложении 7.

Приказом Минэкономразвития от 30 ноября 2007 г. № 422 на период 2008-2012 гг. установлен лимит величины сокращения выбросов парниковых газов в объеме 300 млн. т СО<sub>2</sub>-эквивалента. Данный лимит следующим образом распределяется по секторам источников и стоков:

- Энергетика – 205 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.
- Промышленные процессы – 25 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.
- Использование растворителей и других продуктов – 5 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.
- Сельское хозяйство – 30 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.
- Отходы – 15 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.
- Землепользование, изменения в землепользовании и лесное хозяйство – 20 млн. т СО<sub>2</sub>-экв.

Предполагается, что лимиты по секторам будут перераспределяться и пересматриваться по мере необходимости.

Процесс утверждения проекта как проекта Совместного Осуществления начинается с подготовки заявки, которую необходимо направить в национальный Координационный центр – Минэкономразвития. В состав заявки включаются:

- Заявление об утверждении проекта.
- Проектная документация.
- Экспертное заключение, подготовленное независимой экспертной организации, входящей в перечень, утвержденный МЭРТ.

- Паспорт проекта. Форма паспорта проекта, утвержденная приказом МЭРТ от 28 февраля 2008 г. № 52, приведена в Приложении 8.
- Копии юридических документов (свидетельство о регистрации, устав, свидетельство о постановке на налоговый учет).
- Доказательство финансовой состоятельности (наличие собственного/заемного капитала).
- Подтверждение отсутствия задолженности по налогам.
- Подтверждение/согласие собственника объекта, на котором планируется осуществление проекта.
- Контактная информация руководителей проекта.
- План реализации проекта.

Затем МЭРТ размещает информацию о проекте на веб-сайте для сбора комментариев заинтересованных сторон, а также направляет проектную документацию, паспорт проекта и экспертное заключение на рассмотрение в заинтересованные органы исполнительной власти, которые в течение 30 дней должны представить мотивированный положительный или отрицательный отзыв.

Следующим этапом является рассмотрение проектных заявок на заседании Комиссии. Заявки рассматриваются на основании информации, приведенной непосредственно в заявке, экспертного заключения, комментариев, полученных от заинтересованных сторон, а также отзыва профильного министерства.

Затем Минэкономразвития направляет в Правительство перечень проектов, рекомендуемых для утверждения, и предложения для назначения министерств и ведомств, которые будут осуществлять проверку хода реализации проектов.

После того, как выходит распоряжение Правительства, утверждающее проекты Совместного Осуществления, МЭРТ направляет в российский реестр углеродных единиц сведения о каждом проекте для резервирования соответствующего количества ЕУК.

Также Минэкономразвития планирует подготовить отдельный нормативно-правовой акт, регулирующий вопросы проверки хода реализации проектов Совместного Осуществления.

## Приложение 1

# Формат проектной документации для Совместного Осуществления

### **Содержание**

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

### Приложения

- Приложение 1: Контактная информация об участниках проекта
- Приложение 2: Информация о базовой линии
- Приложение 3: План мониторинга

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



## РАЗДЕЛ А. Общее описание проекта

А.1. Название проекта:

А.2. Описание проекта:

А.3. Участники проекта:

А.4. Техническое описание проекта:

А.4.1. Место нахождения проекта:

А.4.1.1. Принимающая сторона (стороны):

А.4.1.2. Регион/штат/область (провинция) и т. п.:

А.4.1.3. Город/населенный пункт/ поселение и т. п.:

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

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

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

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

А.5. Сведения об утверждении проекта участвующими Сторонами:

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



## **РАЗДЕЛ В. Базовая линия**

- B.1.** Описание и обоснование выбранной базовой линии
- B.2.** Описание того, как сокращаются антропогенные выбросы парниковых газов от источников, ниже уровня тех выбросов, которые имели бы место в отсутствие проекта СО:
- B.3.** Описание того, как определение границ проекта применимо к данному проекту:
- B.4.** Прочая информация о базовой линии, включая дату ее установки и названия физических/юридических лиц, установивших ее:

## **РАЗДЕЛ С. Сроки проекта / кредитный период**

- C.1.** Дата начала проекта:
- C.2.** Ожидаемый срок эксплуатации проекта:
- C.3.** Продолжительность кредитного периода:

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



## РАЗДЕЛ D. План мониторинга

### D.1. Описание выбранного плана мониторинга:

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

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

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

**D.1.1.2. Описание формул, используемых для оценки выбросов, предусмотренных проектом (для каждого газа, источника и т. п; в единицах CO<sub>2</sub>-эквивалента):**

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

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

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



**D.1.1.4. Описание формул, используемых для оценки выбросов, предусмотренных базовой линией (для каждого газа, источника и т. п., в единицах CO<sub>2</sub>-эквивалента):**

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

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

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

**D.1.2.2. Описание формул, используемых для подсчета сокращений выбросов по проекту (для каждого газа, источника и т. п. выбросов/сокращений выбросов в единицах CO<sub>2</sub>-эквивалента):**

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

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

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

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



D.1.3.2. Описание формул, используемых для оценки утечек  
(для каждого газа, источника и т. п. в единицах  
 $\text{CO}_2$ -эквивалента):

D.1.4. Описание формул, используемых для оценки сокращения  
выбросов, предусмотренных в проекте (для каждого газа, источника  
и т. п. выбросы/сокращения выбросов в единицах  $\text{CO}_2$ -эквивалента):

D.1.5. Информация о сборе и учете данных о воздействии проекта  
на окружающую среду в соответствии с процедурами по требованию  
принимающей стороны (там, где применимо):

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

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

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

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



## **РАЗДЕЛ Е. Оценка сокращений выбросов парниковых газов**

E.1. Оценка выбросов проекта:

E.2. Оценка утечек:

E.3. Сумма E.1. и E.2.:

E.4. Оценка выбросов в соответствии с базовой линией

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

E.6. Таблица, отражающая значения, полученные в результате применения вышеуказанных формул:

## **РАЗДЕЛ F. Воздействие на окружающую среду**

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

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

## **РАЗДЕЛ G. Комментарии заинтересованных лиц**

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



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



**Приложение 1 Контактная информация об участниках проекта**

Организация:	
Улица, п/я:	
Строение:	
Город:	
Штат/регион:	
Почтовый индекс:	
Страна:	
Телефон:	
Факс:	
Адрес электронной почты:	
Адрес в Интернете:	
Представитель:	
Титул:	
Обращение:	
Фамилия:	
Имя:	
Отчество:	
Департамент:	
Номер телефона (прямой):	
Номер факса (прямой):	
Номер мобильный телефона:	
Личный адрес электронной почты:	

Этот шаблон не может быть изменен.

Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения



ФОРМАТ ПРОЕКТНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ДЛЯ  
СОВМЕСТНОГО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ – Версия 01

Комитет по надзору за Совместным Осуществлением



## Приложение 2 Информация о базовой линии

## Приложение 3 План мониторинга

Этот шаблон не может быть изменен.  
Заголовки, логотипы, форматы и шрифты должны оставаться без изменения

## Приложение 2

### Перечень основных участников рынка проектов СО

Приложение 2 содержит всесторонний обзор всех задействованных организаций и структур для успешного выполнения проектов Совместного Осуществления. Особое внимание было уделено их участию на российском рынке.

Участники рынка проектов СО сгруппированы в соответствии с их задачами в проектном цикле: официальные органы власти в России и Германии, а также на уровне ООН, углеродные фонды и банки; консалтинговые фирмы по технической и финансовой поддержке в подготовке проектов СО в России и официально уполномоченные органы по верификации.

#### 1. Официальные представители власти

Название	Адрес	Веб-сайт и e-mail
Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата – РКИК ООН	Martin Luther King Str. 8 51375 Bonn, Germany Phone: +49 228-815-1000, Fax: +49 228-815-1999	<a href="http://www.unfccc.int">www.unfccc.int</a> <a href="mailto:secretariat@unfccc.int">secretariat@unfccc.int</a>
Министерство экономического развития и торговли (МЭРТ)	Россия, 125993, г. Москва, ул. 1 Я Тверская Ямская, д. 1 тел: +7 (495) 209-8640, 251-9628, факс: +7 (495) 209-5333	<a href="http://www.economy.gov.ru">www.economy.gov.ru</a> <a href="mailto:gavrilov@economy.gov.ru">gavrilov@economy.gov.ru</a> ; <a href="mailto:pluzhnikov@economy.gov.ru">pluzhnikov@economy.gov.ru</a>
Deutsche Emissionshandelsstelle (DEHST) (Abteilung des Umweltbundesamtes)	Umweltbundesamt Deutsche Emissionshandelsstelle Bismarckplatz 1 14193 Berlin, Germany Phone: +49 (0)30 8903-5050 Fax: +49 (0)30 8903-5010	<a href="http://www.dehst.de">www.dehst.de</a> <a href="mailto:emissionshandel@uba.de">emissionshandel@uba.de</a>
Federal Ministry of Environment, Nature Conservation and Nuclear Safety (political support and development of project portfolios)	Franzjosef Schafhausen Leiter der Interministeriellen Arbeitsgruppe „CO <sub>2</sub> Reduktion“ Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz und Reaktorsicherheit Alexanderstr. 3 10178 Berlin Tel. +49 30 28550 3660 Thomas Forth Joint Implementation Koordinierungsstelle (JIKO) Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz und Reaktorsicherheit Alexanderstr. 3 10178 Berlin Tel. +49 30 28550 3668	<a href="http://www.bmu.de">www.bmu.de</a> <a href="mailto:Franzjosef.Schafhausen@bmu.bund.de">Franzjosef.Schafhausen@bmu.bund.de</a> <a href="mailto:Thomas.Forth@bmu.bund.de">Thomas.Forth@bmu.bund.de</a>

## 2. Углеродные фонды и банки

Многие углеродные фонды имеют хорошие связи с банками и могут предоставлять помимо приобретения ECB финансирование для реализации проектов. Указанные в качестве примеров три банка не имеют аффилированных углеродных фондов, однако самостоятельно приобретают ECB. Углеродные фонды и банки перечислены в алфавитном порядке.

Название	Адресс	Веб-сайт и e-mail
The Asia Carbon Fund	Asia Carbon International B.V. 150 Cecil Street # 1003 069543 Singapore Singapore Phone: +65 62251791 Fax: +65 62251562	<a href="http://www.asiacarbon.com">www.asiacarbon.com</a>
Baltic Sea Testing Ground Facility – Nordic Environment Finance Cooperation (NEFCO)	Mr Ash Sharma, Programme Manager or Mrs Janika Blom, Legal Counsel Testing Ground Facility c/o NEFCO P.O.Box 249 FIN00171 Helsinki Finland Tel: +358 400 811 327 Fax: +358 9 1800 476	<a href="http://www.nefco.fi">www.nefco.fi</a> <a href="mailto:ash.sharma@nefco.fi">ash.sharma@nefco.fi</a>
Belgian JI/CDM Tender	Climate Change Section of the Belgian Federal Administration Tine Heyse or Sophie Clossen Environment DG Place Victor Horta 40–Box 10 1060 Brussels Belgium Tel: +32 2 524 95 31 Fax: +32 2 524 96 01	<a href="http://www.klimaat.be/jicdm tender/">www.klimaat.be/jicdm tender/</a> <a href="mailto:jicdm tender@health.fgov.be">jicdm tender@health.fgov.be</a>
Carbon Trade and Finance SICAR	6A, route de Treves L-2633 Senningerberg Phone: +352 26 94 57 51 Fax : +352 26 94 57 54	<a href="http://www.carbontradefinance.com">www.carbontradefinance.com</a>
Climate Change Capital Carbon Fund	Climate Change Capital Ltd. 49 Grosvenor Street London W1K 3HP Great Britain Phone: +44 2072908618 Fax: +44 2072907041	<a href="mailto:jburnham@cccapital.com">jburnham@cccapital.com</a> <a href="http://www.climatechangecapital.com">www.climatechangecapital.com</a>
Danish Carbon.dk	Ministry of Environment Danish Environmental Protection Agency Climate Change & Environmental Assistance Strandgade 29 DK1401 Copenhagen K. Denmark Direct phone: +45 32 66 01 00 Direct Fax: +45 32 66 04 79	<a href="http://www.danishcarbon.dk">www.danishcarbon.dk</a> <a href="mailto:info@DanishCarbon.dk">info@DanishCarbon.dk</a>
The Nederland EBRD – Carbon Fund	EBRD One Exchange Square London EC2A 2JN United Kingdom	<a href="http://www.ebrd.com">www.ebrd.com</a>

<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Веб-сайт и e-mail</b>
ERUPT (Emission Reduction Unit Procurement Tender)	Senter Novem Utrecht Catharijnesingel 59 3511 GG Utrecht P.O.Box 8242 3503 RE Utrecht Phone: +31 (0)30 239 3753 Fax: +31 (0)30 231 6491	<a href="http://www.senternovem.nl/carboncredits/index.asp">http://www.senternovem.nl/ carboncredits/index.asp</a> <a href="mailto:carboncredits@sentrernovem.nl">carboncredits@sentrernovem.nl</a>
European Carbon Fund	European Carbon Fund 12, Avenue de la Liberté, 1930 Luxembourg Luxembourg Phone: +33 158556619 Fax: +33 158556699	<a href="http://www.europeancarbonfund.com">www.europeancarbonfund.com</a> <a href="mailto:gqueru@ixis.cib.com">gqueru@ixis.cib.com</a>
Finland: CDM/JI Program	Merikasarmi, P.O.Box 176 00161 Helsinki Finland Tel: +358 9 160 05 or 578 15	<a href="http://www.ymparisto.fi/default.asp?contentid=164100&amp;lan=en">http://www.ymparisto.fi/default. asp?contentid=164100&amp;lan=en</a>
Japan Carbon Finance (JCF)	Japan Carbon Finance Ltd. 1-3 Kudankita 4-chome, 1020073 Chiyoda-Ku Tokyo Japan Phone: +81 352128870 Fax: +81 35212 8886	<a href="http://www.jcarbon.co.jp">www.jcarbon.co.jp</a> <a href="mailto:jkimura@jcarbon.co.jp">jkimura@jcarbon.co.jp</a>
KfW – “Klimaschutz Fond” (The KfW Carbon Fund)	KfW Förderbank P.O.Box: 11 11 41 60046 Frankfurt am Main Germany Phone: +49 6974310 Fax: +49 6974312944	<a href="http://www.kfwfoerderbank.de/EN_Home/Carbon_Fund/index.jsp">http://www.kfwfoerderbank.de/ EN_Home/Carbon_Fund/index. jsp</a>
Kommunalkredit Public Consulting	Kommunalkredit Public Consulting GmbH Türkenstraße 9 1090 Wien Austria Phone: +43 1316310 Fax: +43 131631104	<a href="mailto:w.diernhofer@kommunalkredit.at">w.diernhofer@kommunalkredit.at</a> <a href="mailto:kyoto@kommunalkredit.at">kyoto@kommunalkredit.at</a> <a href="http://www.publicconsulting.at">www.publicconsulting.at</a> <a href="http://www.Klimaschutzprojekte.at">www.Klimaschutzprojekte.at</a>
SPAIN FC2E FUND	SPAIN FC2E FUND (ICO and Santander Investment promoters), Paseo del Prado 4, 28014 Madrid Spain Phone: +34 915921879 Fax: +34 912891194	<a href="mailto:Carlos.echevarria@ico.es">Carlos.echevarria@ico.es</a> <a href="http://www.fc2e.com">www.fc2e.com</a>
Stiftung Klimarappen	Stiftung Klimarappen Freiestrasse 167 8032 Zürich Switzerland Phone: +41 443879900 Fax: +41 443879909	<a href="mailto:info@stiftungklimarappen.ch">info@stiftungklimarappen.ch</a> <a href="http://www.stiftungklimarappen.ch">www.stiftungklimarappen.ch</a>
Prototype Carbon Fund	World Bank Group 1818 H St. NW, Washington, DC 20433 USA Phone: +1 2024735423 Fax: +1 2026760977	<a href="mailto:ccormier@worldbank.org">ccormier@worldbank.org</a> <a href="http://www.carbonfinance.org">www.carbonfinance.org</a>

<b>Банки</b>		
<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Веб-сайт и e-mail</b>
Deutsche Bank AG	Deutsche Bank Sustainability and Environmental Coordination Roßmarkt 18 60262 Frankfurt am Main	mailbox.environment@db.com <a href="http://www.deutschbank.de">www.deutschbank.de</a>
Dresdner Bank	Dresdner Bank AG Dresdner Kleinwort Wasserstein TheodorHeussAllee 4446 60486 Frankfurt am Main Germany Phone: +49 6971315323 Fax: +49 6971325028	<a href="http://www.drkw.com">www.drkw.com</a> angela.lotz@drkw.com
Standard Bank	Standard Bank Plc 25 Dowgate Hill London EC4R 2SB Phone: +44 20 7815 3000	<a href="http://www.standardbank.com">www.standardbank.com</a>

### 3. Консультанты

Представленный список включает немецкие, российские и международные консалтинговые компании, чьи услуги могут быть использованы для разработки проектов СО в России. Консалтинговые услуги охватывают спектр вопросов от финансового и проектного консалтинга до чисто технического.

<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Вебсайт и email</b>
<b>Германия</b>		
Deutsche EnergieAgentur GmbH (dena)	Deutsche EnergieAgentur GmbH (dena) Chausseestraße 128 a 10115 Berlin Germany Phone: +49 30 726165600 Fax: +49 30 726165699	info@dena.de <a href="http://www.dena.de">www.dena.de</a>
Ecofys GmbH	Ecofys GmbH Eupener Str. 59, 50933 Köln Germany Phone: +49 2215109070 Fax: +49 22151090749	info@ecofys.de <a href="http://www.ecofys.de">www.ecofys.de</a>
Fichtner	Fichtner GmbH & Co. KG Sarweystr. 3 70191 Stuttgart Germany Phone: +49 7118995746 Fax: +44 7118995459	wahleh@fichtner.de <a href="http://www.klimahandel.info">www.klimahandel.info</a>
Future Camp	Future Camp GmbH Chiemgaustr. 116 81549 München Germany Phone: +49 8968008330 Fax: +49 71168008333	info@futurecamp.de <a href="http://www.futurecamp.de">www.futurecamp.de</a>

<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Вебсайт и email</b>
GFA	GFA Consulting Group Dep: GFA Envest Eulenkrugstr. 82 22359 Hamburg Germany Phone: +49 4060306145 Fax: +49 4060306149	ksenia.brockmann@gfagroup.de <a href="http://www.gfaenvest.de">www.gfaenvest.de</a>
Lahmeyer International	Lahmeyer International GmbH Friedberger Straße 173 61118 Bad Vilbel Germany Phone: +49 6101551262 Fax: +49 6101551808	<a href="mailto:info@lahmeyer.de">info@lahmeyer.de</a> <a href="http://www.lahmeyer.de">www.lahmeyer.de</a>
Perspectives	Perspectives GmbH Bei der Apostelkirche 24 20257 Hamburg Germany Phone: +49 1794573616 Fax: +49 891488280822	<a href="mailto:info@perspectives.cc">info@perspectives.cc</a> <a href="http://www.perspectives.cc">www.perspectives.cc</a>
Pro2 Anlagentechnik GmbH	Pro2 Anlagentechnik GmbH Schmelzerstraße 25 47877 Willich Germany Phone: +49 2154488111 Fax: +49 2154488105	<a href="mailto:s.rios@pro2.de">s.rios@pro2.de</a> <a href="http://www.pro2.net">www.pro2.net</a>
3C Climate Change Consulting	3C Climate Change Consulting GmbH Hanauer Landstr. 521 60386 Frankfurt am Main Germany Phone: +49 69420889813 Fax: +49 6942088989	<a href="mailto:info@3ccompany.com">info@3ccompany.com</a> <a href="http://www.3ccompany.com">www.3ccompany.com</a>
500ppm	500 PPM GmbH EmmyNoetherStr. 9 76131 Karlsruhe Germany Phone: +49 7216105530 Fax: +49 7216105535	<a href="mailto:info@500ppm.com">info@500ppm.com</a> <a href="http://www.500ppm.com">www.500ppm.com</a>
<b>Россия</b>		
Национальная орга- низация поддержки проектов поглощения углерода (НОПППУ)	Россия, 115230, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 36, стр. 8, подъезд 4, этаж 3, офис 306	<a href="http://www.ncsf.ru">www.ncsf.ru</a> <a href="mailto:fedorovyn@ncsf.ru">fedorovyn@ncsf.ru;</a> <a href="mailto:latypovmf@ncsf.ru">latypovmf@ncsf.ru</a>
СиТиЭф Консалтинг	Россия, 115035, Москва, Бизнес центр «Балчуг Плаза» ул. Балчуг, д. 7	<a href="http://www.carbontradefinance.com">www.carbontradefinance.com</a> <a href="mailto:Evgeny.Sokolov@carbontradefinance.com">Evgeny.Sokolov@carbontradefinance.com</a>
Энергетический угле- родный фонд РАО «ЕС России»	Россия, 117292, г. Москва, ул. Кржижановского, д. 7, стр. 2	<a href="http://www.carbonfund.ru">www.carbonfund.ru</a> <a href="http://www.raoees.ru">www.raoees.ru</a> <a href="mailto:gorkovav@ecf.elektra.ru">gorkovav@ecf.elektra.ru</a>
Национальный метано- вый центр	Россия, 103024, г. Москва, ул. Новый Арбат, д.19, офис 719	<a href="mailto:kiv@cgazs.ru">kiv@cgazs.ru</a>

<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Вебсайт и email</b>
Другие страны		
Asja Ambiente Italia	Asja Ambiente Italia S.p.A. Via Ivrea 70, 10098 Rivoli (TO) Italy Phone: +39 119579211 Fax: +39 119579280	br@asja.biz <a href="http://www.asja.biz">www.asja.biz</a>
Camco International	Camco International Ltd. 47, The Esplanade, St. Helier Jersey JE1 0BD Great Britain Phone: +44 2072567979 Fax: +49 2073820369	<a href="mailto:info@camcointernational.com">info@camcointernational.com</a> <a href="http://www.camcointernational.com">www.camcointernational.com</a>
The Carbon Neutral Company	The Carbon Neutral Company 20 Flaxman Terrace London WC1H 9AT Great Britain Phone: +44 870199998 Fax: +44 2073837627	<a href="mailto:bill.sneyd@carbonneutral.com">bill.sneyd@carbonneutral.com</a> <a href="http://www.carbonneutral.com">www.carbonneutral.com</a>
Carbon Support	Carbon Support Att. Grue & Hornstrup A/S Nupark 51, DK 7500 Holstebro Denmark Phone: +45 96101341 Fax: +45 96101349	<a href="mailto:info@carbonsupport.com">info@carbonsupport.com</a> <a href="http://www.carbonsupport.com">www.carbonsupport.com</a>
Carbon Ventures	Carbon Ventures 213 Carnegie Centre, Princeton New Jersey, 085406284 USA Phone: +1 6092439811 Fax: +1 6092430321	<a href="mailto:mscott@environcorp.com">mscott@environcorp.com</a> <a href="http://www.carbonventures.com">www.carbonventures.com</a>
EcoRessources	EcoRessources Consultants 825 rue RaoulJobin QuebecCity, G1N 1S6 Canada Phone: +1 5145705093	<a href="mailto:Frederic.gagnonlebrun@ecoressources.com">Frederic.gagnonlebrun@ecoressources.com</a> <a href="http://www.ecoressources.com">www.ecoressources.com</a>
EcoSecurities Ltd.	EcoSecurities Ltd. Park Central, 40/41 Park End Str. Oxford OX1 1JD Great Britain Phone: +44 1865202635 Fax: +44 1865251438	<a href="mailto:info@ecosecurities.com">info@ecosecurities.com</a> <a href="http://www.ecosecurities.com">www.ecosecurities.com</a>
Evolution Markets	Evolution Markets LLC 10 Bank Street White Plains, NY 10606, USA Phone: +1 9143230200 Fax: +1 9143283701	<a href="mailto:andyk@e3international.com">andyk@e3international.com</a> <a href="http://www.e3international.com">www.e3international.com</a>
greenstream network	Norbert Heidelmann Tel: +49 2219424332	<a href="http://www.greenstream.net">www.greenstream.net</a> <a href="mailto:norbert.heidelmann@greenstream.net">norbert.heidelmann@greenstream.net</a>
mgm International	mgm International 801 Brickell Key Dr. Suite 202 Miami, FL 33131 USA Phone: +49 1 7684259251 Fax: +49 1 3056750968	<a href="mailto:mariapiai@mgminter.com">mariapiai@mgminter.com</a> <a href="http://www.mgminter.com">www.mgminter.com</a>

<b>Название</b>	<b>Адрес</b>	<b>Вебсайт и email</b>
Mott MacDonald	Mott MacDonald Victory House Trafalgar Place Brighton BN1 4FY Great Britain Phone: +44 1273865222	Philip.NapierMoore@mottmac.com www.mottmac.com
Natsource LLC	Natsource LLC 100 William Street, Suite 2005 NY 10038 New York, USA Phone: +1 2122325305 Fax: +1 2024961416	tsheenan@natsource.com www.natsource.com
Point Carbon	Point Carbon P.O. Box: 7120 St. Olav N0130 Oslo Norway Phone: +47 22405340 Fax: +47 22405341	contact@pointcarbon.com www.pointcarbon.com
PricewaterhouseCoopers Advisory N.V.	PricewaterhouseCoopers Advisory N.V. P.O. Box: 85096 3508 AB Utrecht Netherlands Phone: +31 302194678 Fax: +31 302195115	hans.schoolderman@nl.pwc.com www.pwc.com
Quality Tonnes	Quality Tonnes 818 Aspen Street N.W. Washington D.C. 20012 USA Phone: +1 2025189809 Fax: +1 2028820056	sbaruch@qualitytonnes.com www.qualitytonnes.com
SenterNovem	SenterNovem Carboncredits.nl Juliana van Stolberglaan 3 2509 AC Den Haag The Netherlands Phone: +31 703735495 Fax: +31 703735000	carboncredits@senternovem.nl www.carboncredits.nl

#### 4. Компании-верификаторы

Ниже приведен список компаний, которые подали заявки на получение аккредитации при международном Комитете по надзору за Совместным Осуществлением. Знаком \* отмечены те компании, которые имеют временную аккредитацию, как компании работающие по МЧР.

Название	Веб-сайт
Det Norske Veritas Certification (DNV) *	<a href="http://www.dnv.com">www.dnv.com</a>
Japan Quality Assurance Organization (JQA) *	<a href="http://www.jqa.jp">www.jqa.jp</a>
Deloitte Tohmatsu Evaluation and Certification Organization (Deloitte-TECO) *	<a href="http://www.teco.tohmatsu.co.jp">www.teco.tohmatsu.co.jp</a>
Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA) *	<a href="http://www.lrga.com">www.lrga.com</a>
JACO CDM (JACO) *	<a href="http://www.jaco-cdm.com">www.jaco-cdm.com</a>
Japan Consulting Institute (JCI) *	<a href="http://www.Jci-plant.or.jp">www.Jci-plant.or.jp</a>
Bureau Veritas Certification Holding SAS (BVC Holding SAS) *	<a href="http://www.bvqi.com">www.bvqi.com</a>
Industrie Service (TÜV-SÜD) *	<a href="http://www.tuev-sued.com">www.tuev-sued.com</a>
Spanish Association for Standardization and Certification (AENOR) *	<a href="http://www.aenor.es">www.aenor.es</a>
United Kingdom (SGS) *	<a href="http://www.climatechange.sgs.com">www.climatechange.sgs.com</a>
TÜV NORD CERT (TÜV NORD) *	<a href="http://www.tuev-nord.de">www.tuev-nord.de</a>
TÜV Rheinland Japan (TÜV Rheinland) *	<a href="http://www.tuv.com">www.tuv.com</a>
SQS, Swiss Association for Quality and Management Systems *	<a href="http://www.sqs.ch">www.sqs.ch</a>
KPMG Sustainability (KPMG) *	<a href="http://www.kpmg.nl/sustainability">www.kpmg.nl/sustainability</a>
Germanischer Lloyd Certification (GLC)	<a href="http://www.gl-group.com">www.gl-group.com</a>

Следующие компании из данного списка получили аккредитацию при Минэкономразвития:

1. Det Norske Veritas
2. Bureau Veritas
3. SGS
4. TÜV SÜD
5. TÜV NORD

## Приложение 3

# Утвержденные методологии для построения базовой линии и мониторинга для проектов СО

Приложение 3 содержит обзор утвержденных международных методологий, которые могут использоваться при подготовке проектов Совместного Осуществления. На сегодняшний день существуют только методологии в рамках проектов механизма чистого развития, однако на первом Совещании Сторон Киотского протокола было принято решение, что данные методологии могут использоваться для проектов совместного осуществления. Полный перечень методологий со всеми изменениями и дополнениями, а также список компаний, аккредитованных по верификации «Назначенные оперативные органы» (НОО), регулярно обновляется. Его можно найти на официальном сайте РКИК ООН:

<http://cdm.unfccc.int/methodologies/>

Каждая методология, приведенная в таблице (см. ниже), имеет особое обозначение (например ACM0002):

Название методологии	Обозначение	Вид методологии
Сектор: (1) Энергетика (возобновляемые / не возобновляемые источники)		
Консолидированная методология для проектов по производству электроэнергии из возобновляемых источников с поставкой в сеть – Версия 7	ACM0002	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология для проектов по выработке электроэнергии из остатков биомассы с поставкой в сеть – Версия 6	ACM0006	Крупномасштабная – консолидированная
Методология для проектов по переходу от однократного к комбинированному циклу выработки электроэнергии – Версия 3	ACM0007	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология для проектов по переходу от угля или легкого топлива на природный газ в промышленности – Версия 3	ACM0009	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология по определению базовой линии для проектов по переходу с угля и/или других видов топлива на природный газ на заводах по выработке электроэнергии – Версия 2	ACM0011	Крупномасштабная - консолидированная
Консолидированная методология для сокращения выбросов ПГ от энергетических систем, работающих на отходящих газах, отходящем тепле или давлении – Версия 2	ACM0012	Крупномасштабная - консолидированная
Консолидированная методология по определению базовой линии и мониторингу для новой сети, связанной с природным топливом, сжигаемом на электростанциях, использующих менее интенсивную технологию сокращения выбросов ПГ – Версия 1	ACM0013	Крупномасштабная - консолидированная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Анализ выбора топлива по критерию наименьшей стоимости для сезонных ТЭЦ, работающих на биомассе – Версия 1	AM0007	Крупномасштабная
Комбинированная выработка энергии на основе природного газа – Версия 4	AM0014	Крупномасштабная
Проекты частичного перехода отдельно стоящих заводов, работающих на ископаемом топливе, производящих электроэнергию или поставляющих ее в сеть, на возобновляемые источники энергии, исключая проекты, связанные с биомассой – Версия 2	AM0019	Крупномасштабная
Методология для проектов сокращения выбросов парников газов путем регенерации и утилизации отходящего тепла для выработки энергии на цементных заводах – Версия 2	AM0024	Крупномасштабная
Предотвращение выбросов от органических отходов посредством внедрения альтернативных технологий переработки отходов – Версия 10	AM0025	Крупномасштабная
Методология для проектов по выработке электроэнергии из возобновляемых источников с поставкой в сеть в Чили или странах с аналогичными энергосистемами – Версия 3	AM0026	Крупномасштабная
Методология для проектов использования природного газа для выработки электроэнергии с поставкой в сеть – Версия 2	AM0029	Крупномасштабная
Сокращение выбросов SF <sub>6</sub> в электрических сетях	AM0035	Крупномасштабная
Переход с ископаемого топлива на отходы биомассы в котельных по выработке тепла – Версия 2	AM0036	Крупномасштабная
Выработка электроэнергии с поставкой в сеть с использованием биомассы от специализированных плантаций – Версия 2	AM0042	Крупномасштабная
Проекты по повышению энергоэффективности: реконструкция котельных или их замена в промышленных и районных отопительных секторах	AM0044	Крупномасштабная
Соединение с сетью изолированных электрических систем – Версия 2	AM0045	Крупномасштабная
Производство биодизеля, разработанного на отходах топлива и/или отходах жира биогенного происхождения, используемых в качестве топлива – Версия 2	AM0047	Крупномасштабная
Новые когенерационные установки, поставляющие электроэнергию и/или пар для нескольких заказчиков и замещающие производство электроэнергии и пара с использованием топлива с большими удельными выбросами ПГ – Версия 2	AM0048	Крупномасштабная
Методология для выработки энергии при использовании газа на промышленном оборудовании – Версия 2	AM0049	Крупномасштабная
Увеличение выработки электроэнергии существующими гидроэлектростанциями благодаря системе оптимизации поддержки решений – Версия 2	AM0052	Крупномасштабная
Добавление биогенного метана в систему распределения природного газа – Версия 1	AM0053	Крупномасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Повышение энергоэффективности котельной посредством применения нефтяную/водно эмульсионную технологию – Версия 2	AM0054	Крупномасштабная
Методология для определения базовой линии и мониторинга для очистки и утилизации отходящего газа на очистных сооружениях – Версия 1.1.	AM0055	Крупномасштабная
Повышение эффективности путем замены или модернизации и перехода на оптимальный вид восстановления в паровых системах сжигания природного топлива	AM0056	Крупномасштабная
Введение в строй новой первой районной отопительной системы – Версия 1	AM0058	Крупномасштабная
Методология по реконструкции и/или повышению энергоэффективности на существующих ТЭЦ	AM0061	Крупномасштабная
Повышение энергоэффективности на ТЭС посредством модернизации турбин	AM0062	Крупномасштабная
Выработка электроэнергии для потребителей – Версия 12	AMS-I.A.	Маломасштабная
Механическая энергия для потребителей с или без электроэнергии – Версия 10	AMS-I.B.	Маломасштабная
Тепловая энергия для потребителей с или без электроэнергии – Версия 10	AMS-I.C.	Маломасштабная
Выработка электроэнергии из возобновляемых источников для поставки в сеть – Версия 13	AMS-I.D.	Маломасштабная
Переход с невозобновляемой биомассы для получения тепла потребителями – Версия 1	AMS-I.E.	Маломасштабная
Увеличение энергоэффективности при выработке энергии – Версия 9	AMS-II.B.	Маломасштабная
Переход на ископаемое топливо – Версия 12	AMS-III.B.	Маломасштабная
Сектор: (2) Распределение энергии		
Увеличение энергоэффективности при передаче и распределении энергии – Версия 9	AMSII.A.	Маломасштабная
Сектор: (3) Энергопотребление		
Увеличение энергоэффективности парогенераторов путем замещения паровых фильтров и возврата конденсата – Версия 2	AM0017	Крупномасштабная
Оптимизация паровых систем – Версия 1.1	AM0018	Крупномасштабная
Методология определения базовой линии для проектов увеличения эффективности систем подачи воды – Версия 2	AM0020	Крупномасштабная
Использование энергосберегающих лампочек в домохозяйствах – Версия 2	AM0046	Крупномасштабная
Энергосбережение благодаря замены на энергоэффективные холодильники	AM0060	Крупномасштабная
Программы эффективного использования энергии для отдельных видов производств – Версия 9	AMSII.C.	Маломасштабная
Энергоэффективность и меры по переходу на альтернативное топливо в зданиях – Версия 10	AMS-II.E.	Маломасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Меры по повышению энергоэффективности и переходу на альтернативные виды топлива для сельскохозяйственных предприятий и сельскохозяйственных работ – Версия	AMS-II.F.	Маломасштабная
Меры по энергоэффективности при применении невозобновляемой биомассы для выработки тепла	AMS-II.G.	Маломасштабная
Сектор: (4) Производственные отрасли		
Сокращение выбросов путем частичного замещения ископаемого топлива альтернативными видами топлива на цементных заводах – Версия 4	ACM0003	Крупномасштабная – консолидированная
Интегрированная методология для проектов увеличения доли смесей при производстве цемента – Версия 3	ACM0005	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология для проектов по переходу от угля или легкого топлива на природный газ в промышленности – Версия 3	ACM0009	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология по определению базовой линии для проектов по сокращению выбросов ПГ для энергетической системы отходящего газа или отходящей теплоты или отходящего давления – Версия 2	ACM0012	Крупномасштабная - консолидированная
Консолидированная методология по определению базовой линии и мониторинга для проектной деятельности по использованию альтернативного сырья, не содержащего карбоната для производства клинкера в цементных печах для обжига и сушки	ACM0015	Крупномасштабная – консолидированная
Анализ выбора самого дешевого топлива для когенрационных установок, сезонно работающих на биогазе – Версия 1	AM0007	Крупномасштабная
Когенерация на природном газе – Версия 4	AM0014	Крупномасштабная
Методология сокращения ПГ путем восстановления потерянного тепла и использования для выработки энергии на цементных заводах – Версия 2	AM0024	Крупномасштабная
Переход с ископаемого топлива на остатки биомассы для выработки тепла – Версия 2	AM0036	Крупномасштабная
Сокращение выбросов метана в процессе карбонизации древесины для производства древесного угля	AM0041	Крупномасштабная
Методология для проектов по выработке энергии, посредством использования газа на производственном оборудовании – Версия 2	AM0049	Крупномасштабная
Методология для определению базовой линии и мониторинга для очистки и утилизации отходящего газа на очистных сооружениях – Версия 1.1	AM0055	Крупномасштабная
Предотвращение выбросов от отходов биомассы используя в качестве исходного сырья в целлюлозно-бумажной промышленности или при производстве биомасла – Версия 2	AM0057	Крупномасштабная
Замена SF <sub>6</sub> на альтернативный буферный газ при производстве магния	AM0065	Крупномасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Меры по повышению энергоэффективности и использованию альтернативных видов топлива на промышленных объектах	AMS-II.D.	Маломасштабная
Предотвращение выбросов метана при производстве древесного угля при переходе от обжига в ямах к механизированному процессу обугливания древесины – Версия 3	AMS-III.K.	Маломасштабная
Предотвращение выбросов ХФУ при производстве твердой полиуретановой пены (PUF) – Версия 2	AMS-III.N.	Маломасштабная
Очистка и утилизация отходящего газа на очистных сооружениях	AMS-III.P.	Маломасштабная
Отходящий газ в энергетических системах	AMS-III.Q.	Маломасштабная
Сектор: (5) Химическая промышленность		
Методология определения базовой линии для проектов по разложению N <sub>2</sub> O на предприятиях по производству адициновой кислоты – Версия 2	AM0021	Крупномасштабная
Замещение CO <sub>2</sub> из ископаемого или минерального источника на CO <sub>2</sub> из возобновляемых источников при производстве неорганических соединений – Версия 2.1	AM0027	Крупномасштабная
Каталитическое разложение N <sub>2</sub> O в остаточных газах при производстве азотной кислоты – Версия 4.1	AM0028	Крупномасштабная
Каталитическое сокращение N <sub>2</sub> O в котлах для сжигания аммиака при производстве азотной кислоты – Версия 2	AM0034	Крупномасштабная
Сокращение сжигания в факелях и утилизация природного газа на нефтяных и газоперерабатывающих установках – Версия 1.1	AM0037	Крупномасштабная
Производство биодизеля, разработанного на отходах топлива и/или отходах жира биогенного происхождения, используемых в качестве топлива – Версия 2	AM0047	Крупномасштабная
Изменение способа подачи сырья в интегрированном производстве аммиака и мочевины – Версия 2	AM0050	Крупномасштабная
Вторичное каталитическое разложение N <sub>2</sub> O на заводах по производству азотной кислоты – Версия 2	AM0051	Крупномасштабная
Добавление биогенного метана в систему распределения природного газа – Версия 1	AM0053	Крупномасштабная
Улавливание CO <sub>2</sub> из остаточного газа на промышленных установках для замены используемого ископаемого топлива при производстве CO <sub>2</sub> - Версия 1	AM0063	Крупномасштабная
Предотвращение сжигания ископаемого топлива для производства двуокиси углерода, используемого в качестве сырья для промышленных процессов – Версия 3	AMS-III.J.	Маломасштабная
Сокращение потребления электроэнергии при восстановлении соды в процессе производства бумаги – Версия 2	AMS-III.M.	Маломасштабная
Производство водорода при использовании метана, выделенного из биогаза	AMS-III.O.	Маломасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Сектор: (6) Строительство		
Сектор: (7) Транспорт		
Методология по проектам, связанным со скоростными автобусными перевозками – Версия 1	AM0031	Крупномасштабная
Сокращение выбросов при использовании автомобилей с низкими выбросами ПГ – Версия 11	AMS-III.C	Маломасштабная
Использования автотранспорта, с низкими выбросами ПГ, в коммерческих автотранспортных парках	AMS-III.S	Маломасштабная
Производство растительного масла и его применение в транспорте	AMS-III.T	Маломасштабная
Сектор: (8) Горнорудная промышленность		
Интегрированная методология для проектов по утилизации шахтного метана и метана из угольных отвалов для производства тепловой или электроэнергии и/или его уничтожения посредством сжигания – Версия 4	ACM0008	Крупномасштабная – консолидированная
Сектор: (9) Металлургия		
Сокращение выбросов ПФУ в результате анодного эффекта при выплавке первичного алюминия – Версия 2	AM0030	Крупномасштабная
Методология для проектов по повышению энергоэффективности существующей электрической дуговой печи для производства SiMn – Версия 2	AM0038	Крупномасштабная
Сокращение выбросов ПГ от комбинатов по производству первичного алюминия	AM0059	Крупномасштабная
Замена SF <sub>6</sub> на альтернативный буферный газ при производстве магния	AM0065	Крупномасштабная
Сектор: (10) Утечки при транспортировке топлива (твердое топливо, нефть и газ)		
Интегрированная методология для проектов по утилизации шахтного метана и метана из угольных отвалов для производства тепловой или электроэнергии и/или его уничтожения посредством сжигания – Версия 4	ACM0008	Крупномасштабная – консолидированная
Проекты по улавливанию и утилизации попутного газа из нефтяных скважин, который обычно сжигается – Версия 3	AM0009	Крупномасштабная
Сокращение утечек природного газа на компрессорных или газораспределительных станциях – Версия 2	AM0023	Крупномасштабная
Сокращение сжигания в факелях и утилизация газа на нефтяных и газоперерабатывающих установках	AM0037	Крупномасштабная
Сокращение утечек от газораспределительной сети в результате замены старых чугунных труб или стальных труб без катодной защиты полиэтиленовыми трубами	AM0043	Крупномасштабная
Методология для проектов по улавливанию и утилизации или уничтожению метана в шахтах по добыче твердых пород, драгоценных и основных металлов	AM0064	Крупномасштабная
Сектор: (11) Утечки при производстве и потреблении гидрофторуглеродов и гексафторида серы		
Сжигание отходящих потоков ГФУ 23 – Версия 5.2	AM0001	Крупномасштабная
Сокращение выбросов SF <sub>6</sub> в электрических сетях	AM0035	Крупномасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Замена SF <sub>6</sub> на альтернативный буферный газ при производстве магния	AM0065	Крупномасштабная
<b>Сектор: (12) Использование растворителей</b>		
<b>Сектор: (13) Обращение с отходами и захоронение отходов</b>		
Консолидированная методология для определения базовой линии и мониторинга для проектов по свалочному газу – Версия 8	ACM0001	Крупномасштабная – консолидированная
Консолидированная методология для проектов по сокращению выбросов ПГ от систем хранения и использования навоза – Версия 3	ACM0010	Крупномасштабная – консолидированная
Предотвращение выбросов от очистки сточных вод	ACM0014	Крупномасштабная – консолидированная
Предотвращение выбросов от органических отходов посредством внедрения альтернативных технологий переработки отходов – Версия 3	AM0025	Крупномасштабная
Сокращение выбросов метана от органических отходов сточных вод и биоорганических твердых отходов посредством перекомпостирования – Версия 2	AM0039	Крупномасштабная
Предотвращение выбросов от отходов биомассы используя в качестве исходного сырья в целлюлозно-бумажной промышленности или при производстве биомасла – Версия 2	AM0057	Крупномасштабная
Предотвращение образования метана от разложения биомассы посредством контролируемого сжигания, газификации или механической/тепловой очистки – Версия 15.1	AMS-III.E.	Маломасштабная
Предотвращение образования метана от разложения биомассы посредством компостирования – Версия 5	AMS-III.F.	Маломасштабная
Проекты по улавливанию свалочного метана – Версия 5	AMS-III.G.	Маломасштабная
Проекты по улавливанию метана при отчистке сточных вод – Версия 8	AMS-III.H.	Маломасштабная
Предотвращение образования метана при очистке сточных вод посредством замены анаэробных лагун анаэробными системами – Версия 6	AMS-III.I.	Маломасштабная
Предотвращение образования метана при разложении биомассы посредством контролируемого пиролиза – Версия 2	AMS-III.L.	Маломасштабная
<b>Сектор: (14 ) Облесение и лесовосстановление</b>		
Выработка электроэнергии с поставкой в сеть посредством использования биомассы с новых специализированных плантаций – Версия 2	AM0042	Крупномасштабная
Лесовосстановление деградированных земель	AR-AM0001	Крупномасштабная
Восстановление деградированных земель посредством облесение/лесовосстановления	AR-AM0002	Крупномасштабная
Облесение и лесовосстановление деградированных земель посредством посадки деревьев, содействия природной регенерации и контроля за выпасом на пастбищах – Версия 3	AR-AM0003	Крупномасштабная

<b>Название методологии</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Вид методологии</b>
Лесовосстановление или облесение земель, используемых в настоящее время в сельском хозяйстве – Версия 2	AR-AM0004	Крупномасштабная
Проектная деятельность по облесению и лесовосстановлению, осуществляется для промышленного и/или коммерческого использования	AR-AM0005	Крупномасштабная
Облесение/лесовосстановление на деградированных землях посредством деревьев, поддерживаемых кустарниками	AR-AM0006	Крупномасштабная
Облесение и лесовосстановление земель, используемых в настоящее время для сельского хозяйства или выпаса скота – Вариант 2	AR-AM0007	Крупномасштабная
Облесение или лесовосстановление деградированных земель для устойчивого лесопроизводства – Вариант 2	AR-AM0008	Крупномасштабная
Облесение и лесовосстановление на деградированных землях, отведенных под пастбища – Версия 2	AR-AM0009	Крупномасштабная
Проектная деятельность по облесению и лесовосстановлению, осуществляется на неуправляемых пастбищах на резервных/зашитенных территориях – Версия 2	AR-AM0010	Крупномасштабная
Упрощенные методологии для определения базовой линии и мониторинга для маломасштабного производства по обезлесиванию и лесовосстановлению в рамках Механизма чистого развития, осуществляющегося на пастбищах и пахотных землях – Версия 4.1	AR-AMS0001	Маломасштабная
Упрощенные методологии для определения базовой линии и мониторинга для маломасштабного производства по обезлесиванию и лесовосстановлению в рамках Механизма чистого развития, осуществляющегося в населенных пунктах	AR-AMS0002	Маломасштабная
Упрощенные методологии для определения базовой линии и мониторинга для маломасштабного производства по обезлесиванию и лесовосстановлению в рамках Механизма чистого развития, осуществляющегося на заболоченных территориях	AR-AMS0003	Маломасштабная
<b>Сектор: (15) Сельское хозяйство</b>		
Консолидированный метод по сокращению выбросов CO <sub>2</sub> от системы хранения и использования навоза	ACM0010	Крупномасштабная – консолидированная
Восстановление метана при осуществлении сельскохозяйственной и агропромышленной деятельности – Версия 13	AMS-III.D.	Маломасштабная
Восстановление метана при осуществлении сельскохозяйственной деятельности в хозяйствах/небольших фермах	AMS-III.R.	Маломасштабная

## Приложение 4

# Порядок формирования и ведения российского реестра углеродных единиц

Утвержден

Приказом МПР России  
и Минэкономразвития России

от 7 мая 2007 г. N 121/148

Зарегистрирован в Минюсте РФ 20 августа 2007 г. N 10033

1. Настоящий Порядок разработан во исполнение пункта 3 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2006 г. N 215-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 9, ст. 1043) и регламентирует правила формирования и ведения российского реестра углеродных единиц (далее - Реестр).
2. Цель формирования и ведения Реестра - обеспечение учета единиц сокращений выбросов, единиц сертифицированных сокращений выбросов, единиц установленного количества и единиц абсорбции (далее - углеродные единицы) во исполнение пункта 4 статьи 7 Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата (далее - Протокол) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 10, ст. 764), ратифицированного Федеральным законом Российской Федерации от 4 ноября 2004 г. N 128-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 45, ст. 4378).
3. Формирование и ведение Реестра осуществляется организацией - администратором Реестра, назначаемой Правительством Российской Федерации в установленном порядке.
4. Реестр состоит из программно-аппаратного комплекса и информационного ресурса.
5. Информационный ресурс Реестра состоит из общедоступного сайта Реестра (далее - сайт Реестра), находящегося в открытой сети Интернет, и электронной базы данных.
6. Ведение Реестра осуществляется на русском языке.
7. Деятельность по формированию, ведению и модернизации Реестра производится в соответствии с решениями Конференции Сторон Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, действующей в качестве совещания Сторон Протокола (далее - Конференция Сторон).
8. Структура и формат данных Реестра формируются в соответствии с решениями Конференций Сторон.
9. Внесению в Реестр подлежит информация об углеродных единицах.
10. В рамках формирования и ведения производится:
  - наполнение и поддержание сайта Реестра;
  - резервирование углеродных единиц, в том числе под проекты, осуществляемые в соответствии со статьей 6 Протокола;
  - введение в обращение, хранение, передача, приобретение, аннулирование, изъятие из обращения и перенос углеродных единиц со счета на счет в соответствии с решениями Конференции Сторон, решениями собственников углеродных единиц, МПР России и Минэкономразвития России, в соответствии с пунктами 11, 12 настоящего Порядка;
  - хранение документов, являющихся основанием для проведения операций в Реестре, в течение действия Протокола;
  - прочие действия, предусмотренные решениями Конференции Сторон.

11. Ввод в обращение, аннулирование или изъятие из обращения углеродных единиц, а также другие операции с углеродными единицами Российской Федерации производятся Администратором Реестра по письменному указанию МПР России на основании решений Конференции Сторон.
12. Операции в Реестре, связанные с получением, передачей или приобретением углеродных единиц в соответствии со статьей 6 Протокола, производятся на основании письменного указания Минэкономразвития России в срок не позднее десяти календарных дней после получения следующих документов:
  - копия паспорта проекта;
  - указание Минэкономразвития России о резервировании, получении, передаче или приобретении необходимого количества углеродных единиц на соответствующих счетах Российской Федерации для каждого проекта, осуществляющего в соответствии со статьей 6 Протокола;
  - сведения для публикации на сайте Реестра в соответствии с решениями Конференции Сторон о каждом проекте, который осуществляется в соответствии со статьей 6 Протокола.
13. Минэкономразвития России предоставляет Администратору Реестра список должностных лиц, которые имеют право на получение информации из Реестра, и определяет объем информации, которую имеет право получить каждое из этих должностных лиц. Список должен содержать следующие данные:
  - фамилия, имя, отчество должностного лица;
  - вид, номер, серия, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность, а также орган, выдавший документ;
  - должность;
  - объем информации, которую он имеет право получить;
  - образец подписи должностного лица.
14. Информация из Реестра представляется в Минэкономразвития России на основании письменного запроса должностных лиц, указанных в пункте 13 настоящего Порядка.
15. Администратор Реестра ежегодно, не позднее 20 января, направляет в Росгидромет информацию, подлежащую включению в годовой кадастр Российской Федерации антропогенных выбросов из источников и абсорбции поглотителями парниковых газов, и информацию для включения в сообщения Российской Федерации, подготовляемые согласно статье 12 Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, N 46, ст. 5204), ратифицированной Федеральным законом Российской Федерации от 4 ноября 1994 г. N 34-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, N 28, ст. 2927). Информация направляется в формате, предусмотренном решениями Конференции Сторон.
16. Администратор Реестра предоставляет в МПР России как федеральному органу исполнительной власти, уполномоченному за ведение Реестра, любую необходимую информацию из Реестра, а также два раза в год (до 20 января и до 20 июля) отчет о состоянии Реестра, о счетах, пользователях и о проведенных в Реестре операциях.

## Приложение 5

# Постановление от 28 мая 2007 г. N 332 «О порядке утверждения и проверки хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата»

В целях реализации статьи 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемое Положение об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата.
2. Установить, что:
  - перечень проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (далее - проекты), представляется Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации на утверждение в Правительство Российской Федерации;
  - координационным центром по подготовке к утверждению проектов является Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации;
  - федеральные органы исполнительной власти рассматривают документацию по проектам в установленных сферах ведения и осуществляют проверку хода реализации проектов в соответствии с Положением, утвержденным настоящим постановлением.
3. Министерству экономического развития и торговли Российской Федерации по согласованию с Министерством иностранных дел Российской Федерации представить в установленном порядке до 1 сентября 2007 г. в Правительство Российской Федерации проект типового международного договора между Правительством Российской Федерации и правительствами иностранных государств о содействии реализации проектов.

Председатель Правительства  
Российской Федерации М. Фрадков

### **ПОЛОЖЕНИЕ**

об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата

1. Настоящее Положение определяет порядок утверждения и проверки хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола (далее - Протокол) к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (далее - Конвенция).
2. В настоящем Положении используются следующие понятия:  
«Страна» - государство, включенное в приложение В к Протоколу; «другая Страна» - любое государство, включенное в приложение В к Протоколу, за исключением Россий-

- ской Федерации;
- «проект» - инвестиционный проект, осуществляемый в соответствии со статьей 6 Протокола и направленный на сокращение выбросов парниковых газов из источников и (или) увеличение их абсорбции поглотителями до экономически и технологически обоснованных и экологически приемлемых уровней;
- «заявитель» - юридическое или физическое лицо либо индивидуальный предприниматель, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации являются инвесторами проекта;
- «исходные условия» - сценарий, с разумной степенью вероятности отражающий такую динамику выбросов парниковых газов из источников и (или) их абсорбции поглотителями, которая существовала бы при отсутствии проекта;
- «лимит величины сокращения выбросов парниковых газов» - предельная величина сокращения выбросов парниковых газов из секторов (категорий) источников, указанных в приложении А к Протоколу (далее - сектор (категория) источника), и (или) увеличения их абсорбции поглотителями, которая может быть достигнута за счет реализации проектов и передана другим Сторонам;
- «целевые показатели эффективности проекта» - показатели, подтверждающие соответствие проекта критериям, установленным статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов, включая показатели, подтверждающие:
- сокращение выбросов парниковых газов из источников и (или) увеличение их абсорбции поглотителями;
  - сокращение удельного объема потребления топлива, обеспечивающего функционирование источника, и удельных потерь различных видов энергии;
  - защищенность российских организаций от поставок морально устаревших и материальноемких, энергоемких и ненаукоемких технологий, оборудования, конструкций и материалов;
- «типовые целевые показатели эффективности проектов» - целевые показатели эффективности проектов, унифицированные для каждого из секторов (категорий) источников и (или) поглотителей;
- «предельные значения типовых целевых показателей эффективности проектов» - граничные (предельные) значения целевых показателей эффективности проектов, несоблюдение которых не позволяет подтвердить соответствие проекта критериям, установленным статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов.
3. Для определения соответствия проекта критериям, установленным статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов, а также для предусмотренного этой статьей утверждения проекта заявитель представляет в координационный центр по подготовке к утверждению проектов (далее - координационный центр) заявку в 3 экземплярах, подготовленную в соответствии с методическими указаниями по рассмотрению проектной документации, утверждаемыми координационным центром по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и публикуемыми на сайте координационного центра в сети Интернет.
- В состав заявки включаются:
- а) заявление об утверждении проекта с указанием следующих сведений: наименование, организационно-правовая форма и место нахождения - для юридического лица; фамилия, имя, отчество, место жительства, данные документа, удостоверяющего личность, - для физического лица либо индивидуального предпринимателя;
  - б) проектная документация;
  - в) экспертное заключение на проект независимой экспертной организации (выбранной заявителем), входящей в перечень экспертных организаций (далее - экспертное заключение). Указанный перечень утверждается координационным центром по представлению комиссии, создаваемой им с участием уполномоченных представителей федеральных органов исполнительной власти, ответственных за обеспечение участия

Российской Федерации в Конвенции в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2003 г. № 323 «Об утверждении межведомственного распределения обязанностей по обеспечению участия Российской Федерации в международных организациях системы ООН» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 23, ст. 2238; 2004, № 47, ст. 4666) (далее - комиссия).

Комиссия производит отбор независимых экспертных организаций на основании критериев, установленных статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов.

Перечень независимых экспертных организаций публикуется на сайте координационного центра в сети Интернет;

- г) паспорт проекта (по форме, утверждаемой координационным центром и публикуемой на его сайте в сети Интернет);
  - д) копии учредительных документов и документа, подтверждающего факт внесения записи о юридическом лице в Единый государственный реестр юридических лиц, - для российского юридического лица;
  - е) копии учредительных документов, свидетельства о регистрации или иных правоустанавливающих документов иностранного юридического лица - для иностранного юридического лица;
  - ж) копия свидетельства о государственной регистрации гражданина в качестве индивидуального предпринимателя - для индивидуального предпринимателя;
  - з) копия документа, удостоверяющего личность физического лица, - для физического лица;
  - и) копия свидетельства (удостоверения) о постановке заявителя на налоговый учет в стране его регистрации;
  - к) документы, подтверждающие наличие у заявителя собственных или заемных средств в размере, превышающем затраты на реализацию проекта, установленные в проектной документации;
  - л) справка налоговых органов об отсутствии у заявителя просроченной задолженности по платежам в бюджетную систему Российской Федерации - для лица, зарегистрированного на территории Российской Федерации;
  - м) документ, подтверждающий согласие собственника объекта, на котором планируется осуществление деятельности по проекту, или иного лица, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации, на осуществление мероприятий, предусмотренных проектом;
  - н) сведения о лицах, которые будут осуществлять руководство проектом, включая распределение полномочий указанных лиц и контактную информацию для обеспечения оперативной связи с ними;
  - о) поэтапный план реализации проекта, в том числе сроки закупки и монтажа необходимого оборудования.
4. В проектной документации указываются следующие сведения о проекте:
- а) наименование проекта, цели, задачи и сроки его реализации;
  - б) тип проекта (сокращение выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличение их абсорбции поглотителем);
  - в) сектор (категория) источника и (или) поглотитель, выбранные для реализации проекта;
  - г) характеристики проекта, позволяющие однозначно соотнести источник с сектором (категорией) источника или идентифицировать поглотитель, выбранные для реализации проекта, включая адрес места нахождения источника;
  - д) исходные условия для реализации проекта на весь период его реализации;
  - е) планируемая величина сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта за весь период его выполнения;
  - ж) описание действий, которые должны обеспечить достижение целей и решение задач проекта;
  - з) описание технологий, продукции, а также мероприятий, предусмотренных проектом;

- и) краткое описание выполненной в установленном порядке оценки воздействия на окружающую среду в результате реализации проекта;
  - к) описание возможных рисков, связанных с реализацией проекта, и мер, предусматриваемых для минимизации указанных рисков;
  - л) метод и план осуществления мониторинга сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем.
5. В паспорте проекта должны содержаться следующие сведения:
- а) наименование проекта, цели, задачи и сроки его реализации;
  - б) тип проекта (сокращение выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличение их абсорбции поглотителем);
  - в) сектор (категория) источника и (или) поглотитель, выбранные для реализации проекта;
  - г) характеристики проекта, позволяющие однозначно соотнести источник с сектором (категорией) источника или идентифицировать поглотитель, выбранные для реализации проекта, включая адрес места нахождения источника;
  - д) планируемые целевые показатели эффективности проекта и их значения в соответствии с типовыми целевыми показателями эффективности проектов и их предельными значениями, утверждаемыми координационным центром по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и публикуемыми на сайте координационного центра в сети Интернет;
  - е) планируемая величина сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта за весь период его выполнения;
  - ж) наименование, организационно-правовая форма и место нахождения юридического лица - для российского или иностранного юридического лица;
  - з) фамилия, имя, отчество и место жительства физического лица или индивидуального предпринимателя - для физического лица или индивидуального предпринимателя.
6. Заявление об утверждении проекта, проектная документация и паспорт проекта подписываются заявителем или его уполномоченным лицом.
- Если верность копий представляемых документов не засвидетельствована в нотариальном порядке, копии представляются с предъявлением оригинала.
- Иностранное юридическое лицо представляет документы на государственном (официальном) языке соответствующей страны с переводом на русский язык, заверенным в установленном порядке.
- Требовать от заявителя представления документов, не предусмотренных настоящим Положением, запрещается.
7. Координационным центром не принимаются заявки:
- а) содержащие проектную документацию, предусматривающую сокращение выбросов парниковых газов из источника и (или) их абсорбцию поглотителем до 1 января 2008 г. или после 31 декабря 2012 г.;
  - б) оформленные ненадлежащим образом.
8. Заявка принимается координационным центром по описи в день поступления. Копия описи с отметкой о дате приема документов направляется (вручается) заявителю.
9. Координационный центр в течение 10 рабочих дней с даты поступления заявки с полным комплектом документов осуществляет ее регистрацию и направляет копии проектной документации, паспорта проекта и экспертного заключения в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти.
10. Сведения о заявке подлежат размещению на сайте координационного центра в сети Интернет.
- Координационный центр осуществляет учет поступающих по заявке обращений заинтересованных юридических и физических лиц, чьи права могут быть затронуты проектом.
11. Заинтересованный федеральный орган исполнительной власти в течение 30 дней с даты получения копий проектной документации, паспорта проекта и экспертного заключения:
- а) рассматривает представленные документы в соответствии с методическими указаниями по рассмотрению проектной документации;
  - б) направляет в координационный центр мотивированный положительный или отрица-

тельный отзыв на проект.

12. Комиссия осуществляет рассмотрение заявок на основании:

- а) экспертного заключения;
- б) отзывов на проект заинтересованных федеральных органов исполнительной власти;
- в) сведений, содержащихся в заявке.

При рассмотрении заявок комиссия принимает во внимание поступившие по заявкам обращения заинтересованных лиц, указанных в пункте 10 настоящего Положения.

13. Заявка отклоняется комиссией в следующих случаях:

- а) представление заявки, содержащей неполные, ненадлежащим образом подготовленные или недостоверные сведения;
- б) несоответствие значений планируемых целевых показателей эффективности проекта предельным значениям типовых целевых показателей эффективности для данного сектора (категории) источника и (или) поглотителя;
- в) отсутствие положительного экспертного заключения.

14. Основанием для отклонения заявки также может быть следующее:

- а) проект не может быть осуществлен до 31 декабря 2012 г.;
- б) на проект поступил отрицательный отзыв от одного или нескольких заинтересованных федеральных органов исполнительной власти;
- в) планируемая по проекту величина сокращения выбросов парниковых газов из источника в совокупности с сокращениями выбросов, передача которых предусматривается утвержденными проектами, превышает лимит величины сокращения выбросов парниковых газов по данному сектору (категории) источника и (или) поглотителю, устанавливаемый ежегодно координационным центром.

15. В случае отсутствия заявок по одному или нескольким секторам (категориям) источников и (или) поглотителям решением координационного центра по предложению комиссии, но не чаще одного раза в квартал, соответствующие лимиты могут быть перераспределены по другим секторам (категориям) источников и (или) поглотителям.

16. Результаты отбора заявок доводятся координационным центром до сведения заявителя и публикуются на сайте координационного центра в сети Интернет в течение 10 рабочих дней с даты оформления протокола заседания комиссии с приложением перечня рекомендуемых к утверждению проектов.

17. Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации в течение 10 рабочих дней с даты оформления протокола заседания комиссии, но не чаще одного раза в квартал, представляет в установленном порядке для утверждения в Правительство Российской Федерации перечень проектов и предложения о назначении федерального органа исполнительной власти для осуществления проверки хода реализации каждого проекта, указанного в перечне проектов (далее - уполномоченный орган), с приложением паспортов проектов.

18. После утверждения перечня проектов и назначения уполномоченного органа Правительством Российской Федерации Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации:

- а) направляет в российский реестр углеродных единиц сведения о каждом проекте, в том числе копию паспорта проекта, для принятия решения о резервировании соответствующего количества углеродных единиц для указанного проекта;
- б) осуществляет другие действия, ведущие к получению, передаче или приобретению единиц сокращения выбросов парниковых газов из источников в соответствии со статьей 6 Протокола.

19. Проверка хода реализации проекта осуществляется уполномоченным органом в соответствии с методическими указаниями по осуществлению проверки хода реализации проектов, утверждаемыми координационным центром (по согласованию с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти), включающими требования к отчетной документации о реализации проекта по секторам (категориям) источников и (или) поглотителям и публикуемыми на сайте координационного центра в сети Интернет.

20. Отчетным периодом проекта является календарный год (инвестор проекта, утвержденного менее чем за 3 месяца до истечения календарного года, представляет отчет по следующему календарному году).

- В срок до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом, инвестор проекта в соответствии с методическими указаниями по осуществлению проверки хода реализации проектов представляет в уполномоченный орган отчеты о ходе реализации проекта.
- В I квартале года, следующего за последним отчетным периодом, инвестор проекта представляет итоговый отчет о его реализации.
- Сведения о ходе реализации проекта подлежат размещению на сайте уполномоченного органа в сети Интернет.
21. В отчет о ходе реализации проекта по итогам каждого отчетного периода инвестором проекта включаются сведения о разности между планируемым объемом и фактической величиной выбросов парниковых газов из источника и (или) между планируемым и фактическим уровнем их абсорбции поглотителем.
- Планируемые объем выбросов парниковых газов из источника и (или) уровень их абсорбции поглотителем устанавливаются в соответствии с исходными условиями.
- Инвестор проекта представляет итоговый отчет о ходе реализации проекта вместе с экспертным заключением.
22. Уполномоченный орган рассматривает сведения, указанные в отчете о ходе реализации проекта и экспертном заключении, и направляет в координационный центр доклад о ходе реализации проекта за отчетный период с приложением к нему соответствующего отчета инвестора проекта и экспертного заключения.
23. В I квартале года, следующего за каждым отчетным периодом, Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации представляет в Правительство Российской Федерации доклад о результатах реализации проекта на территории Российской Федерации за отчетный период.
24. Исключение проекта из перечня проектов осуществляется решением Правительства Российской Федерации по предложению координационного центра в следующих случаях:
- а) неоднократное превышение на срок более 30 дней инвестором проекта сроков представления отчетов о ходе его реализации, установленных настоящим Положением;
  - б) выявление несоблюдения инвестором проекта в ходе его реализации целевых показателей эффективности проекта;
  - в) неутверждение проекта другой Стороной в течение 12 месяцев с даты его утверждения Правительством Российской Федерации;
  - г) отмена другой Стороной своего решения об утверждении проекта и вступление в силу такого решения в соответствии с законодательством другой Стороны;
  - д) ликвидация юридического лица, прекращение деятельности индивидуального предпринимателя или смерть физического лица, являющихся инвесторами проекта;
  - е) иные случаи, требующие решения Правительства Российской Федерации.
25. Предложение об исключении проекта из перечня проектов вносится в Правительство Российской Федерации Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации по представлению уполномоченного органа.
26. После исключения проекта из перечня проектов координационный центр уведомляет о принятом решении другую Сторону, утвердившую проект.
27. Со Стороной, изъявившей намерение в осуществлении сотрудничества с Российской Федерацией в целях реализации положений статьи 6 Протокола, в порядке, установленном законодательством о международных договорах Российской Федерации, может заключаться международный договор о содействии реализации проектов.
28. Споры по вопросам реализации проекта, возникающие с инвестором проекта, разрешаются путем проведения переговоров для нахождения взаимоприемлемого решения.
- Если в ходе переговоров в течение 6 месяцев не удается достигнуть взаимоприемлемого решения, споры решаются путем обращения в суд или арбитраж в соответствии с федеральными законами и международными договорами Российской Федерации.

## Приложение 6

# Методические указания по рассмотрению проектной документации

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэкономразвития России  
от 20 декабря 2007 г. № 444

1. Методические указания по рассмотрению проектной документации (далее – Методические указания) разработаны в соответствии с пунктом 3 Положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 332 (далее – Положение).
2. Проектная документация подготавливается в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, с учетом требований пункта 4 Положения, а также руководящими документами, утвержденными решениями Конференций Сторон, действующих в качестве совещаний Сторон Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата.
3. Проектная документация включает описание проекта и практических действий по его реализации.  
Проектная документация может содержать также иные сведения, поясняющие содержание проекта, в том числе комментарии заинтересованных лиц. К проектной документации могут прикладываться дополнительные документы, например, выписки, справки и заключения.
4. Проектная документация включает:
  - 1) общее описание проекта, в котором содержатся сведения о наименовании, целях, задачах, типе проекта (сокращение выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличение их абсорбции поглотителем), сведения о заявителе и участниках проекта, сведения о секторе (категории) источника и (или) поглотителя, выбранных для реализации проекта, характеристики проекта, позволяющие однозначно соотнести источник с сектором (категорией) источника или идентифицировать поглотитель, выбранные для реализации проекта, включая, адрес места нахождения источника, описание практических действий по реализации проекта, включая описание действий, которые должны обеспечить достижение целей и решение задач проекта, описание технологий, продукции и мероприятий, предусмотренных проектом, затраты на реализацию проекта, а также описание возможных рисков, связанных с реализацией проекта, и мер, предусматриваемых для минимизации указанных рисков;
  - 2) исходные условия для реализации проекта на весь период его реализации;
  - 3) сроки реализации проекта;
  - 4) метод (методика) и план осуществления мониторинга сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем;
  - 5) планируемая величина сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта;
  - 6) краткое описание оценки воздействия на окружающую среду в результате реализации проекта.

Проектная документация может содержать приложения, содержащие разъяснения заявителя по обоснованию выбора методологии разработки проекта, а также другую, относящуюся к проекту, информацию.

5. Сведения об участниках проекта включают информацию о наименовании, организационно-правовой форме и месте (стране) нахождения – для юридических лиц, фамилии, имени, отчестве и месте жительства – для физических лиц и индивидуальных предпринимателей. Заявитель проекта указывается первым из перечисленных в проектной документации участников проекта.
6. Для изложения в проектной документации характеристик проекта, позволяющих однозначно соотнести источник с сектором (категорией) источника или идентифицировать поглотитель, следует руководствоваться Общероссийским классификатором видов экономической деятельности.
7. Описание возможных рисков, связанных с реализацией проекта, должно включать в себя описание всех рисков, на которые могут повлиять участники проекта.
8. Исходные условия для реализации проекта разрабатываются:
  - 1) на основании сведений о фактических выбросах парниковых газов из источников и (или) их абсорбции поглотителями;
  - 2) на основе консервативных предположений и с учетом возможных неопределенностей в отношении условий реализации проекта;
  - 3) с учетом планов развития и действия регулирующих норм по соответствующим видам экономической деятельности и (или) требований нормативных правовых актов, регулирующих вопросы промышленной безопасности, лесных отношений, охраны окружающей среды.
- Сокращение объемов выпуска продукции и производства услуг, а также действия форс-мажорных обстоятельств не учитываются при разработке исходных условий.  
В случае использования в проектах нескольких однотипных источников и единых технологий допускается разработка исходных условий для одного источника и распространение этих исходных условий на другие источники.
9. Информация о сроках реализации проекта должна включать сведения о предполагаемых датах начала и завершения реализации проекта, а также о периоде времени с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г., в течение которого в результате реализации проекта происходит сокращение выбросов парниковых газов из источника и (или) их абсорбция поглотителем.  
Сведения о предполагаемой дате начала реализации проекта включают в себя информацию о дате подготовки проектной документации и дополнительно могут содержать информацию о дате начала работ по строительству (монтажу) необходимого оборудования.
10. В обосновании метода (методики) мониторинга сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем указывается на преимущества применения выбранного метода (методики) осуществления мониторинга, в том числе в части обеспечения точности проведения соответствующих расчетов или измерений.
11. Описание способов контроля качества и обеспечения качества данных, полученных при измерениях, должно осуществляться с учетом принятых в Российской Федерации технических регламентов и стандартов.
12. Планируемая величина сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта рассчитывается исходя из характеристик (технических условий) применяемого в проекте оборудования, технологий и иных проектных мероприятий.  
Информация о планируемой величине сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта представляется по каждому году в период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г.
13. В кратком описании выполненной в установленном порядке оценки воздействия на окружающую среду в результате реализации проекта приводится информация о планируемых в ходе реализации проекта мероприятиях по снижению воздействия на окружающую среду, о видах воздействия и связанных с ними возможных последствиях в результате реализации проекта.

14. Заинтересованный федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции в соответствующей сфере деятельности, рассматривает представленные Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации документы, руководствуясь требованиями пунктов 3-15 настоящего Положения, и выполняет оценку проектной документации в части:
- 1) соответствия исходных условий для реализации проекта, метода (методологии) и плана осуществления мониторинга нормативным правовым и иным актам заинтересованного федерального органа исполнительной власти;
  - 2) наличия условий, установленных действующими нормативными правовыми актами и иными актами заинтересованного федерального органа исполнительной власти, непосредственно препятствующих реализации проекта в соответствии с проектной документацией.
15. Отрицательный отзыв на проектную документацию может быть подготовлен в случае выявления противоречий в исходных условиях для реализации проекта, метода (методологии) и плана осуществления мониторинга нормативным правовым и иным актам заинтересованного федерального органа исполнительной власти или выявления норм и требований, установленных действующими нормативными правовыми и иными актами заинтересованного федерального органа исполнительной власти, непосредственно препятствующих реализации проекта в соответствии с проектной документацией. Отрицательный отзыв на проект оформляется соответствующим письмом заинтересованного федерального органа исполнительной власти с указанием наименования проекта и причины отрицательного отзыва.
- В иных случаях подготавливается положительный отзыв на проектную документацию.

# Приложение 7

## ПРОТОКОЛ

### **заседания Комиссии по рассмотрению заявок об утверждении проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата**

Москва

от 21 февраля 2008 г. №1-КА

#### **ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

заместитель Министра экономического развития и торговли  
Российской Федерации К.Г. Андросов

Присутствовали:

Члены Комиссии по рассмотрению заявок об утверждении проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, представители федеральных органов исполнительной власти

В.В. Гаврилов, А.М. Амирханов,  
В.В. Караганов, О.Б. Плужников,  
К.В. Гадзацев, Д.И. Квитко,  
Е.Г. Викулова, М.В. Корзникова

## ПОВЕСТКА ДНЯ

### I. О Повестке дня заседания Комиссии

---

(К.Г. Андросов)

1. Принять предложенную Повестку дня заседания Комиссии.

### II. О нормативном правовом регулировании реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола

---

(Андросов, Плужников, Гаврилов, Караганов, Корзникова)

1. Принять к сведению информацию об утвержденных Минэкономразвития России нормативных правовых актах.
2. Принять к сведению информацию секретариата Комиссии о поступивших от ОАО РАО «ЕЭС России» проекте Методики оценки эффективности реализации проектов совместного осуществления, устанавливающей целевые показатели эффективности проектов в электроэнергетике и способах их оценки и Методических указаниях по расчету валовых выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных РАО «ЕЭС России», а также от НП «Национальный метановый центр» предложениях к типовым целевым показателям эффективности проектов совместного осуществления. Признать целесообразным направление указанных материалов на согласование в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти в соответствии с п. 5 (д) Положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

3. Согласиться с Разъяснением Комиссии по вопросу о представлении информации о типовых целевых показателях эффективности проекта (приложение - Разъяснение № 1).
4. Согласиться с Разъяснением Комиссии по вопросу о документах, подтверждающих наличие у заявителя собственных или заемных средств (приложение - Разъяснение № 2).
5. Согласиться с подходом, в соответствии с которым Комиссия подготавливает предложения о назначении уполномоченного органа по проекту после рассмотрения на Комиссии информации по каждому отдельному проекту.
6. Принять к сведению информацию Секретариата Комиссии о подготовке Минэкономразвития России нормативного правового акта, регулирующего вопросы проверки хода реализации проекта, включающего требования к отчетной документации.

**III. О перечне потенциальных проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола**

---

**(Андросов, Плужников, Караганов, Гаврилов, Амирханов)**

Принять к сведению информацию, предоставленную Секретариатом, о перечне потенциальных проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола.

**IV. О перечне независимых экспертных организаций**

---

**(Андросов, Плужников, Караганов, Гаврилов)**

1. Принять к сведению информацию, предоставленную Секретариатом, об организациях, аккредитуемых в рамках РКИК ООН, осуществляющих экспертизу проектов, реализуемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола, а также о приглашении Минэкономразвития России независимым экспертным организациям участвовать в подготовке экспертных заключений по проектам.
2. Согласиться с подходом, предполагающим формирование перечня независимых экспертных организаций только из тех организаций, которые имеют право осуществлять экспертизу на основании критериев, установленных статьей 6 Киотского Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве Совещания Сторон Киотского протокола и имеют официально зарегистрированное представительство в Российской Федерации, опыт работы в Российской Федерации и квалифицированный персонал для выполнения необходимых функций.
3. Согласиться с Разъяснением Комиссии по вопросу о свободном формате представления экспертного заключения независимой экспертной организации (приложение - Разъяснение № 3).

**V. О дате приема заявок по проектам, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола**

---

**(Андросов, Плужников, Караганов, Гаврилов, Амирханов, Викулова)**

Согласиться с датой начала приема заявок по проектам, реализуемым в соответствии со статьей 6 Киотского протокола – 10 марта 2008 г.

Заместитель Министра  
экономического развития и торговли  
Российской Федерации

К.Г. Андросов

**Приложение****РАЗЪЯСНЕНИЕ № 1**  
о представлении информации о типовых целевых показателях  
эффективности проекта**1. ОСНОВАНИЕ**

В соответствии с п. 3 Положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая № 332 (далее – Положение), заявитель представляет в координационный центр по подготовке к утверждению проектов заявку, в состав которой входит паспорт проекта.

В соответствии со статьей 5 Положения в паспорте проекта должны содержаться планируемые целевые показатели эффективности проекта и их значения в соответствии с типовыми целевыми показателями эффективности проектов и их предельными значениями, утверждаемыми координационным центром по согласованию с заинтересованными органами исполнительной власти и публикуемыми на сайте координационного центра в сети Интернет.

Пунктом 2 Положения установлено, что:

«целевые показатели эффективности проекта» - показатели, подтверждающие соответствие проекта критериям, установленным статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов, включая показатели, подтверждающие: сокращение выбросов парниковых газов из источников и (или) увеличение их абсорбции поглотителями;

сокращение удельного объема потребления топлива, обеспечивающего функционирование источника, и удельных потерь различных видов энергии;

защищенность российских организаций от поставок морально устаревших и материалоемких, энергоемких и ненаукоемких технологий, оборудования, конструкций и материалов;

«типовыe целевые показатели эффективности проектов» - целевые показатели эффективности проектов, унифицированные для каждого из секторов (категорий) источников и (или) поглотителей;

«предельные значения типовых целевых показателей эффективности проектов» - граничные (предельные) значения целевых показателей эффективности проектов, несоблюдение которых не позволяет подтвердить соответствие проекта критериям, установленным статьей 6 Протокола, решениями Конференции Сторон, действующей в качестве совещания Сторон Протокола, и (или) международными договорами о содействии реализации проектов.

## **2. РАЗЪЯСНЕНИЕ**

Комиссия разъясняет, что заинтересованные лица могут представлять предложения по типовым целевым показателям эффективности проектов и их предельных значений для секторов (категорий) источников и (или) поглотителей, включая обоснование выбора показателей, их содержание, предлагаемые величины предельных значений.

Заинтересованными лицами могут быть федеральные органы исполнительной власти, заявители в соответствии с Положением, организации и физические лица, представляющие деловые и научные круги, общественные организации.

Заинтересованные лица могут направлять предложения по уточнению типовых целевых показателей эффективности проектов и их предельных значений для секторов (категорий) источников и (или) поглотителей в случаях наличия достаточных оснований для пересмотра вышеуказанных показателей в соответствии с пунктом 2 Положения.

Изменение перечня типовых целевых показателей эффективности проектов и их предельных значений для секторов (категорий) источников и (или) поглотителей не влечет за собой последствий в отношении ранее утвержденных в установленном порядке проектов.

Представленные заинтересованными лицами предложения по утверждению типовых целевых показателей эффективности проектов и их предельных значений будут направляться Координационным центром в федеральные органы исполнительной власти на согласование в соответствии с их сферой функционального регулирования.

Заинтересованные органы представляют в Координационный центр заключение о целесообразности установления показателей и их предельных значений.

## **РАЗЪЯСНЕНИЕ № 2**

о документах, подтверждающих наличие  
у заявителя собственных или заемных средств

### **1. ОСНОВАНИЕ**

В соответствии с п. 3 Положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая № 332 (далее – Положение), заявитель представляет в координационный центр по подготовке к утверждению проектов заявку, в состав которой входят документы, подтверждающие наличие у заявителя собственных или заемных средств в размере, превышающем затраты на реализацию проекта, установленные в проектной документации.

## **2. РАЗЪЯСНЕНИЕ**

Комиссия разъясняет, что в качестве документов, подтверждающих наличие у заявителя собственных или заемных средств в размере, превышающем затраты на реализацию проекта, могут быть, в том числе, представлены:

выписка с банковского счета заявителя проекта;

выписка из баланса и отчет о прибылях и убытках по форме № 2 за последний отчетный период для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных на территории Российской Федерации;

копия решения кредитной организации о предоставлении заявителю заемных средств.

Если на дату предоставления заявки реализация проекта началась, то под затратами понимаются денежные средства в размере, необходимом для завершения реализации проекта. В этом случае заявитель по проекту указывает, какие мероприятия, предусмотренные проектом, были выполнены полностью или в части на дату предоставления заявки.

## **РАЗЪЯСНЕНИЕ № 3**

о свободном формате представления экспертного заключения независимой экспертной организации

### **1. ОСНОВАНИЕ**

В соответствии с п. 3 Положения об утверждении и проверке хода реализации проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая № 332 (далее – Положение), заявитель представляет в координационный центр по подготовке к утверждению проектов заявку, в состав которой входит экспертное заключение на проект независимой экспертной организации.

### **2. РАЗЪЯСНЕНИЕ**

Комиссия разъясняет, что экспертное заключение на проект, входящее в состав заявки, выполняется в произвольной форме и представляется на русском языке. Экспертное заключение содержит выводы в отношении того, что содержание проектной документации соответствует требованиям, установленным Киотским протоколом к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, решениям Конференции Сторон, действующей в качестве Совещания Сторон Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, а также применимым нормам (требованиям) законодательства Российской Федерации.

Экспертное заключение может содержать предложения независимой экспертной организации по реализации проекта.

## Приложение 8

### Форма паспорта проекта, осуществляемого в соответствии со статьей 6 Киотского протокола

УТВЕРЖДЕНА  
приказом Минэкономразвития России  
от 22 февраля 2008 г. №52

1. Наименование проекта	
2. Цели проекта	
3. Задачи проекта	
4. Сроки реализации проекта	
5. Тип проекта	
6. Сектор (категория) источника и (или) поглотитель, выбранные для реализации проекта	
7. Характеристики проекта, позволяющие однозначно соотнести источник с сектором (категорией) источника или идентифицировать поглотитель, выбранный для реализации проекта	
8. Адрес местонахождения источника*	
9. Планируемые целевые показатели эффективности проекта и их значения	
10. Планируемая величина сокращения выбросов парниковых газов из источника и (или) увеличения их абсорбции поглотителем в результате реализации проекта за весь период его выполнения (млн. тонн CO <sub>2</sub> экв.)	
11.Наименование, организационно-правовая форма и место нахождения участника проекта	

\*Если адрес имеется

**Для заметок**

