



United Nations

FCCC/WEB/ART314/2015



Framework Convention on
Climate Change

Distr.: General
17 November 2015

Original: English

**Compilation of information on the minimization of adverse
impacts in accordance with Article 3, paragraph 14, of the
Kyoto Protocol**

Note by the secretariat

Contents

	<i>Page</i>
I. Mandate	3
II. Approach	4
III. Observations.....	4
IV. Compilation of information on minimization of adverse impacts in accordance with Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol.....	4
1. Australia.....	5
2. Belgium	6
3. Bulgaria	9
4. Estonia	9
5. Finland.....	10
6. France	10
7. Italy	16
8. Japan	20
9. Latvia.....	20
10. Lithuania.....	22
11. New Zealand.....	23
12. Portugal.....	26
13. Spain	27
14. Sweden.....	41
15. Switzerland	41
16. Ukraine	41
17. United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland.....	46

I. Mandate

1. The Conference of the Parties serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol (CMP), by decision 15/CMP.1, requested the secretariat to compile annually the supplementary information referred to in paragraphs 3 and 4 below.

2. In accordance with Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol, each Party included in Annex I to the Convention (Annex I Party) shall strive to implement the commitments mentioned in Article 3, paragraph 1, of the Kyoto Protocol, in such a way as to minimize adverse social, environmental and economic impacts on developing country Parties, particularly those identified in Article 4, paragraphs 8 and 9, of the Convention.

3. In accordance with section I.H of the annex to decision 15/CMP.1, Annex I Parties, which are also Parties to the Kyoto Protocol, shall provide the supplementary information as referred to in paragraph 2 above. Parties included in Annex II to the Convention, and other Annex I Parties that are in a position to do so, shall incorporate information in their submissions on how they give priority, in implementing their commitments under Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol, to the following actions, based on the relevant methodologies referred to in decision 31/CMP.1¹:

(a) The progressive reduction or phasing out of market imperfections, fiscal incentives, tax and duty exemptions, and subsidies in all greenhouse-gas-emitting sectors, taking into account the need for energy price reforms to reflect market prices and externalities;

(b) Removing the subsidies associated with the use of environmentally unsound and unsafe technologies;

(c) Cooperating in the technological development of non-energy uses of fossil fuels and supporting developing country Parties to this end;

(d) Cooperating in the development, diffusion and transfer of lower-greenhouse-gas-emitting advanced fossil-fuel technologies and/or technologies relating to fossil fuels that capture and store greenhouse gases, encouraging their wider use, and facilitating the participation of least developed countries and other Parties not included in Annex I to the Convention in this effort;

(e) Strengthening the capacity of developing country Parties identified in Article 4, paragraphs 8 and 9, of the Convention to improve efficiency in upstream and downstream activities relating to fossil fuels, taking into consideration the need to improve the environmental efficiency of these activities;

(f) Assisting developing country Parties, which are highly dependent on the export and consumption of fossil fuels, in diversifying their economies.

4. Where the information referred to above has been provided in earlier submissions, Annex I Parties shall include information on any changes that have occurred compared with the information reported in their last submissions.

5. One of the purposes of this compilation is to facilitate the detailed examination by an expert review team of the supplementary information incorporated in the annual

¹ In accordance with decision 31/CMP.1, paragraph 11, secretariat organized a workshop on reporting methodologies in the context of Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol, which was held in Abu Dhabi, United Arab Emirates, from 4 to 6 September 2006. The workshop report is contained in document FCCC/SBI/2006/27.

inventory during an in-country visit, in conjunction with the review of the national communication, in accordance with decision 22/CMP.1, annex, paragraph 125.

II. Approach

6. In 2015, 17 Parties submitted information in their national inventory reports (NIRs) on the minimization of adverse impacts in accordance with Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol as of 9 November 2015². The information contained in section IV of this document is reproduced as received from Parties in their NIR 2015. The secretariat has, however, made minimal changes to the format of the information to ensure consistency in presentation.

7. There are four different types of presentation, explained as follows:

- a) In the case that majority of the information provided in the 2015 NIR differs from the information provided in the 2014 NIR, the complete text as included in the 2015 NIR is presented in this compilation;
- b) In the case that only a small part of the information provided in the 2015 NIR differs from the information provided in the 2014 NIR, only the different part is presented;
- c) In the case that additional information is provided in the 2015 NIR on top of the information provided in the 2014 NIR, only the additional part is presented;
- d) In the case that no difference was found between the 2014 and 2015 NIRs, it is stated “No additional information was included in the NIR for 2015” below the respective Party’s name.

III. Observations

8. Out of the NIRs from 17 Parties, it is observed that nine Parties provided major changes and/or additional information, four Parties provided minor changes or updates, and four Parties provided the same information as last year.

IV. Compilation of information on minimization of adverse impacts in accordance with Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol

9. Compilation of information on minimization of adverse impacts in accordance with Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol by Party is provided below.

² The submission by some Parties of their GHG inventories is delayed due to issues related to Common Reporting Format (CRF) reporter. A cut-off date for Parties’ submissions (9 November 2015) was applied by secretariat for the purpose of preparing related reports, including this compilation. Some Parties submitted their NIRs after 9 November 2015 but before the publication date of this report; for technical reasons, such submissions could not be reflected in this compilation. The European Union and its member States that had not submitted their NIRs as at 9 November 2015, have communicated to the secretariat that they plan to submit them prior to the start of the twenty-first session of the Conference of the Parties. Once submitted, these submissions will be available, along with the most recent submissions of other Parties, on the UNFCCC website at <http://unfccc.int/8812.php>

1. Australia

Australia provided the following information in its NIR 2015.

Australia is pleased to provide an update to its last submission and supplementary information on how Australia is striving, under Article 3, paragraph 14, of the KP, to implement its greenhouse gas emission limitation and reduction commitments in such a way as to minimize adverse social, environmental and economic impacts on developing country Parties, particularly those identified in Article 4, paragraphs 8 and 9, of the UNFCCC.

Australia is committed to action on climate change as it recognizes that the cost of climate action is lower than the cost of inaction. Curbing emissions and reducing the impact of climate change will have substantial economic, social and environmental benefits, particularly for developing countries that are most vulnerable to climate impacts.

Australia is committed to taking cost-effective and practical steps to reduce Australia's emissions by five per cent on 2000 levels by 2020. The Government's Direct Action Plan will efficiently and effectively source low-cost emissions reductions within Australia. The central measure of this plan, the Emissions Reduction Fund, will create incentives for Australian businesses to improve their productivity and reduce their energy costs, while also reducing their emissions. Australia also supports international initiatives to advance practical climate action consistent with continued economic growth.

Australia recognizes that climate change, and measures to address climate change, can have social, environmental and economic impacts. Australia is striving to minimize any negative impacts in a number of ways:

1. In the development of policy, the Australian Government undertakes impact assessments as a matter of course, including consultation processes that enable those potentially affected to raise concerns.
2. Australia engages in international platforms such as the UNFCCC Forum on the Impact of Response Measures, which improve understanding of positive and negative impacts and let countries raise concerns and suggest ways to minimize adverse impacts.
3. Australia helps to minimize the adverse effects of climate change on vulnerable countries through adaptation support, to build countries' resilience to climate-related shocks and help countries manage climate change impacts in ways that support their economic development.
4. Australia is helping developing countries prepare for the global shift to lower emissions economies through efforts to develop and deploy low emissions technologies in developing countries. For example, Australia is supporting the United Nations Development Programme's Low Emissions Capacity Building Programme, green growth research and planning initiatives such as the Global Green Growth Institute and technology partnerships such as the Australia-China Joint Coordination Group on Clean Coal Technology.
5. Australia's Aid for Trade program is helping developing countries reduce trade constraints, supporting their participation in the global trading system. This will help developing countries build the economic resilience necessary to adjust to the impacts of climate change and response measures.
6. Australia is working with several countries in the World Trade Organization to negotiate an agreement to eliminate tariffs on goods that promote sustainable development. This

includes renewable energy equipment and products with genuine energy efficiency benefits. This negotiation has the potential to significantly boost the economics of low emissions technologies globally.

2. Belgium

The following information provided in Belgium's 2015 NIR differs from its 2014 NIR.

Preliminary remark: the text presented below is almost identical to the text presented in previous reports. The only changes that were made relate to the updating of the table of CDM projects contracted on the primary market. It concerns the deletion of some projects for which the ERPA's were terminated due to various reasons. Moreover, a new paragraph was inserted to present Belgium's support for the development of a Programme of Activities (PoA) in Rwanda and the first steps taken to support the development of Nationally Appropriate Mitigation Actions (NAMAs) in Rwanda and Mozambique. The Belgian Federal government is supporting the development and validation of a Renewable Energy CDM Programme of Activities in Rwanda (UNFCCC 9847) and is supporting the identification of opportunities for sustainable charcoal production in Rwanda and Mozambique and for the treatment of municipal waste in Mozambique to benefit from climate financing (most probably under the NAMA framework). Under each initiative, workshops for informing and consulting local stakeholders are organised and their comments are taken into account in the further development of these initiatives.

Belgium also takes advantage of flexibility mechanisms, particularly in its participation to clean development mechanisms (CDM) projects. Those are typically designed with the aim of improving capacity building and implementing technology transfer in developing countries through mitigation and adaptation projects. Actions in that domain are direct funding of projects or participation to carbon credit funds. The selection of CDM projects applies sustainability criteria based on the internationally recognized so-called 'Gold Standards' checklist, addressing environmental aspects (including biodiversity), social sustainability and development, quality of life and labour, and techno-economic aspects including employment and technological autonomy.

The table hereunder presents a list of projects with which the Belgian federal and/or regional governments signed an ERPA. This list does not include the projects delivering carbon credits via secondary markets and/or carbon funds (CDCF World Bank, Multilateral Carbon Credit Fund (European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) and European Investment Bank (EIB), First Tranche of Carbon Fund for Europe (World Bank, EIB), Asia Pacific Carbon Fund (Asian Development Bank).

Finally, the Belgian Federal government is supporting the development, validation and registration of a Renewable Energy CDM Programme of Activities in Rwanda (UNFCCC 9847) and is supporting the identification of opportunities for sustainable charcoal production and for the treatment of municipal waste in Mozambique to benefit from climate financing under the NAMA framework. Under each initiative, workshops for informing and consulting local stakeholders are organised and their comments are taken into account in the further development of these initiatives.

<i>Project Name</i>	<i>Type</i>	<i>Country</i>	<i>UNFCCC reference number</i>
Berlin Binary Cycle Power Plant	CDM	El Salvador	1218

<i>Project Name</i>	<i>Type</i>	<i>Country</i>	<i>UNFCCC reference number</i>
Palmas del Espino – Biogas recovery and heat generation from Palm Oil Mill Effluent (POME) ponds	CDM	Perú	1249
Substitution of coal with jute biomass residue (caddies) in the steam generating boiler for use onsite	CDM	India	1059
Rice Husk based cogeneration power plant-II at SBPML	CDM	India	802
EECOPALSA SA – Biomass Project	CDM	Honduras	1877
Viyyat Power – Small Hydro	CDM	India	1514
Hubei Yihua Fertilizers Company Waste Heat Recovery and Utilization Project	CDM	China	2416
Generation of electricity from 6.25 MW capacity wind mills by Sun-n-Sand Hotels Pvt. Ltd at Soda Mada Rajasthan	CDM	India	447
Optimal Utilization of Clinker project at Shree Cement Limited (SCL), Beawar, Rajasthan	CDM	India	183
INOLASA Biomass Fuel Switch Project	CDM	Costa Rica	1314
Shalivahana 10MW Biomass Power Generation Project	CDM	India	1473
Shalivahana Non-Conventional Renewable Sources Biomass Power Project	CDM	India	591
Torrent Natural Gas Power Plant	CDM	India	1116
Electric Power Co-generation by LDG Recovery – CST - Brasil	CDM	Brazil	184
Comodoro Energy Efficiency Project	CDM	Argentina	1482
Nahar Industrial Enterprise Ltd – Rice-husk based cogeneration project	CDM	India	1130
Eco-friendly export to grid	CDM	India	1236
Santa Cruz I and II hydroelectric power plant	CMD	Peru	2405 and 3307
Simbhaoli biomass power project	CDM	India	1112
Qiangling CFL distribution project	CDM	China	3659
Camil Itaqui biomass electricity generation project	CDM	Brazil	0231

<i>Project Name</i>	<i>Type</i>	<i>Country</i>	<i>UNFCCC reference number</i>
Landfill gas recovery and energy generation project	CDM	Tanzania	0908
Dak Pone hydropower project	CDM	Vietnam	4550
Hubei Chibi Lushuihe Jiedi Small Hydropower Project	CDM	China	7345
Hunan Chenzhou Xiangdian Luhejin 48MW Wind Power Project	CDM	China	6681
Hunan Gaojiaba Hydropower Project	CDM	China	7148
Jiangxi Le'an County Dong'an Small Hydropower Project	CDM	China	7344
Yunan Fumin Baihuashan Wind Power Project	CDM	China	7202
Copiulemu landfill gas project (Center for the Storage and Transfer, Recovery and Control of Waste, Treatment and Disposal of Industrial and Household Waste) and Cosmito landfill gas project (Improvement of Gas Extraction System in Old Cosmito Dump)	CDM	Chile	0096 and 0097

3. Bulgaria

No additional information was provided in Bulgaria's NIR for 2015.

4. Estonia

The following information provided in Estonia's 2015 NIR differs from the 2014 NIR.

15.1. Information on how Estonia is striving, under Article 3, paragraph 14, of the Kyoto Protocol, to implement the commitments mentioned in Article 3, paragraph 1, of the Kyoto Protocol in such a way as to minimize adverse social, environmental and economic impacts on developing country Parties, particularly those identified in Article 4, paragraphs 8 and 9, of the Convention.

European Union (EU) has agreed a forward-looking political agenda to achieve its core energy objectives of sustainability, competitiveness and security of supply, by reducing greenhouse gas emissions by 20%, increasing the share of renewables in the energy consumption to 20% and improving energy efficiency by 20%, all of it by 2020.

Two major EU Directives, the Directive on the promotion of the use of renewable energy (Directive 2009/28/EC) and as well as the extension of the EU emission trading scheme to the aviation sector (Directive 2008/101/EC) are more related with potential impacts on third countries.

Inclusion of aviation in the EU Emission Trading Scheme

Aviation contributes to global climate change, and its contribution is increasing. Even though there has been significant improvement in aircraft technology and operational efficiency this has not been enough to neutralise the effect of increased traffic, and the growth in emissions is likely to continue in the decades to come. Aircraft operators from developing countries will be affected to the extent they operate on routes covered by the EU Emissions Trading Scheme.

On the 12.11.2013 the European Commission proposed a draft legislation "stop the clock" in the form of a Decision. It proposes a derogation from Article 16 of the EU ETS Directive so that action will not be taken against aircraft operators that do not meet the Directive's reporting and compliance obligations arising before the ICAO Assembly for non-European flights. The decision was approved in April 2013 and as such it would cover obligations arising in respect of emissions in 2010, 2011 and 2012.

In October 2013 the ICAO Assembly agreed to develop a global MBM addressing international aviation emissions by 2016 and apply it by 2020. Until then countries or groups of countries, such as the EU, can implement interim measures. In response to the ICAO outcome and to give further momentum to the global discussions, the European Commission has proposed amending the EU ETS so that the requirements set out in Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council are temporarily considered as satisfied for the period until and including 2016 in respect of flights to and from aerodromes in countries outside the EEA.

At the moment Estonia is Administrative Member State for one aircraft operator from developing country – Zambezi Airlines of Zimbabwe. They did not have any EU related flights in the year 2013.

Strengthening Climate Change Adaptation in Rural Communities, for Agriculture and Environmental Management in Afghanistan

Ministry of the Environment of Estonia made a contribution of 1,605,008 to the United Nations Environment Programme for "Strengthening Climate Change Adaptation in Rural Communities, for Agriculture and Environmental Management in Afghanistan" within UNEP project "Environmental Cooperation for Peacebuilding-Phase III" in 2012-2015. The project is building national capacity to plan for community resilience to climate change based threats in Afghanistan. Focus will be on sustainable water, pasture and environmental management in pilot sites and strengthening communities in Kabul province, the North and Central Highlands of Afghanistan. Core activities involve working with national government planners, advisors and decision makers to strengthen planning and action for community resilience in vulnerable areas of the country where high potential exists for productive, financially sustainable, ecologically sound agricultural development. The project was extended in the end of 2014 with additional funding were Estonia's contribution was 323 000 EUR.

5. Finland

No additional information was included in the NIR of Finland for 2015.

6. France

France provided the following information in its NIR for 2015.

15.1. Description des externalités potentielles des politiques et mesures de la France

Renforcement de capacité

Il y a eu de nouvelles actions entreprises en 2014.

La France a mis en oeuvre de nombreuses actions de **renforcement de capacité** des pays en développement et de transfert de technologie. Les actions de transfert de technologies, qui permettent de minimiser les effets adverses de ces politiques et mesures, sont présentées à la fin de chapitre.

Concernant le renforcement de capacité, la sixième communication nationale de décembre 2013 et le premier rapport bisannuel de la France, reprennent dans chacun des chapitres les principales actions de la France dans ce domaine. Depuis la sortie de ces deux rapports, la France a notamment participé en 2014 aux activités du « cluster francophone » en cofinçant avec la Belgique et l'Allemagne un atelier à Bruxelles réunissant 25 participants francophones de pays en développement. Le Cluster francophone du Partenariat International sur l'Atténuation et le MRV a été créé en 2013. Il a pour but de permettre des échanges d'informations, d'expertises et d'expériences entre partenaires francophones, pays en voie de développement et pays développés, concernant les inventaires de GES, le développement de NAMA, le processus MRV et la formulation des contributions prévues déterminées au niveau national (INDC en anglais). Les travaux du cluster francophone sont prévus sur plusieurs années et il est d'ores et déjà décidé d'organiser une suite à cet atelier en 2015.

Les actions de renforcement de capacité seront présentées en détail dans le deuxième rapport bisannuel de la France qui sera soumis le 1er janvier 2016.

Systèmes d'observation

Par ailleurs, la France aide les pays en développement à renforcer et à enrichir leurs systèmes d'observation du changement climatique via son réseau d'observation du climat mais également ses projets de recherche (ces actions sont décrites dans le chapitre recherche et observation de la 6ème communication nationale).

Impacts des politiques et mesures

Les considérations de l'impact éventuel des politiques et mesures sur les pays en développement font partie intégrantes des études d'impact ou des évaluations d'impact sur pour les propositions législatives de l'UE ou les accords commerciaux, tels que des propositions spécifiques sur l'action climatique ou des mesures sectorielles transfrontalières y compris l'énergie, les transports, l'industrie et l'agriculture.

Concernant les politiques et mesures mises en place dans le cadre de politiques européennes, la France en tant qu'Etat membre de l'Union européenne se doit de transposer le droit européen dans son système législatif. Dans le processus d'adoption de politiques européennes, l'Europe a mis en place un système permettant d'estimer les impacts positifs et négatifs de celles-ci, dont les effets sur les autres pays dans le cadre des études d'impact (ce système est décrit dans la sixième communication nationale de l'Union Européenne).

La prise en compte de ces études d'impact est un élément clef de la décision finale sur la définition des politiques et mesures. Ces études permettent de s'assurer que les impacts négatifs d'une politique européenne sur les pays en développement soient minimisés et d'assurer ainsi que les dispositions législatives françaises issues du droit européen respectent bien l'engagement pris dans le cadre du protocole de Kyoto en accord avec l'article 3.14. Toutes ces études d'impact sont rendues publiques sur le site:

http://ec.europa.eu/smart-regulation/impact/ia_carried_out/cia_2014_en.htm

Le tableau ci-dessous liste les effets directs et indirects estimés des politiques et mesures climatiques de la France.

Tableau 103: Effets directs et indirects sur les pays en développement des principales politiques et mesures climatiques de la France

Mesure	Effets directs			Effets indirects		
	Social	Environnemental	Economique	Social	Environnemental	Economique
EU-ETS			Effet économique potentiellement positif sur les pays extérieurs à l'Union européenne en cas de différence de compétitivité induite par l'introduction d'un signal prix sur le carbone pour les activités économiques européennes		positif - Incitation des firmes internationales sous ETS à développer des procédés plus efficaces au niveau environnemental potentiellement transférables dans les pays en développement	
MDP	Effet positif de maintien ou	Positif car permet l'implémentation de	Effet positif d'investissement		Négatif - Incitation potentielle pour les	

	création potentielle d'emplois locaux dans les pays en développement accueillant des projets	techniques sobres en carbone dans les pays en développement	s étrangers dans le développement d'infrastructures dans les pays en développement		pays en développement à ne pas développer d'infrastructures moins émettrices pour générer une importante additionnalité environnementale des projets MDP	
Développement des biocarburants	Effet positif de maintien ou création potentielle d'emplois dans les pays en développement exportateurs	effet positif à la condition que des critères de durabilité (cas européen) soient mis en place notamment par rapport au problème de changements d'affectation des sols	Effet positif sur les importations de biocarburants en provenance des pays en développement		Effet potentiellement négatif sur la déforestation et sur la ressource alimentaire Mais mise en place de critère de durabilité des biocarburants via des accords entre la commission européenne et les pays en développement	Effet de diminution de la demande de pétrole et potentielle moindre tension sur les prix des énergies fossiles
Promotion de l'efficacité énergétique	Effet positif de maintien ou création potentielle d'emplois dans les pays en développement exportateurs		Effet positif sur les importations en provenance des pays en développement pour des équipements générant de l'efficacité énergétique		Amélioration de la qualité de l'air dans les pays en développement	Effet de diminution de la demande et potentielle moindre tension sur les prix des énergies fossiles
Promotion des énergies renouvelables	Effet positif de maintien ou création potentielle d'emplois dans les pays en développement exportateurs		Effet positif sur les importations en provenance des pays en développement pour des équipements de production d'énergie renouvelable		Amélioration de la qualité de l'air dans les pays en développement	Effet de diminution de la demande et potentielle moindre tension sur les prix des énergies fossiles
Réglementations en faveur de véhicules faiblement émetteurs en gaz à effet de serre (réglementation sur les émissions,	Effet positif de maintien ou création potentielle d'emplois dans les pays en développement exportateurs		Favorise les importations en provenance des pays en développement de véhicules peu émissifs			Hausse de la demande de matière premières (acier) et potentielle tension accrue sur leur prix
						Effet de diminution

étiquetage des véhicules, bonus/malus automobile)						de la demande et potentielle moindre tension sur les prix des énergies fossiles
Réforme de la Politique Agricole Commune	Effet positif de maintien ou création potentielle d'emplois dans les pays en développement exportateurs		Effet économique potentiellement positif en augmentant la demande dans ce secteur Effet positif sur la qualité des productions des pays en développement			

Outre les programmes bilatéraux mis en oeuvre avec différents pays en développement, l'UE participe à des initiatives régionales visant la diversification économique, l'énergie et l'efficacité énergétique renouvelables, ou des problèmes socio-économiques. C'est le cas par exemple du Global Climate Change Alliance, du Plan solaire méditerranéen, d'où outil devant faciliter les investissements en Amérique latine, ou du développement de fonds soutenant spécifiquement la production d'énergie propre dans les pays en développement ou en transition.

Au niveau français, nous pouvons citer l'expérience de l'étiquetage environnemental des produits (plusieurs critères dont le CO₂) comme exemple. La France a co-organisé, co-financé et participé (MEDDE, CGDD) à quatre séminaires internationaux avec la Commission sud-américaine de l'ONU (CEPALC) à Santiago, au Chili. Ces séminaires ont été très bien suivis particulièrement par les pays émergents de la région Sud Américaine. Chacun des quatre séminaires concernaient l'interaction possible entre les mesures de l'empreinte environnementale publique et privée en relation avec le produit et le commerce international. Les aspects techniques, scientifiques, juridiques et économiques ont été discutés. Ces séminaires ont donné à la France l'occasion depuis 2009 d'expliquer les objectifs de sa politique nationale de l'étiquetage environnemental. La France a également participé à un séminaire équivalent à Séoul (organisé par la commission régionale des Nations Unies pour l'Asie du Sud-Est) en Octobre 2011. Deux ateliers sur l'étiquetage environnemental ont été co-organisés avec le PNUE, en 2010 et 2011, à New York dans le cadre de la Commission des Nations Unies sur le développement durable, à laquelle des délégations des pays en développement ont participé.

La France a réalisé une expérience nationale d'un an entre juillet 2011 et 2012 à laquelle trois sociétés situées dans des pays étrangers, dont deux pays en développement (Chili et la Colombie) ont participé. Un grand nombre de branches françaises de sociétés multinationales y ont également pris part.

À l'heure actuelle, la France et le PNUE continuent à travailler ensemble dans le cadre d'un accord annuel sur un programme visant à stimuler des relations internationales plus étroites sur les méthodes, les données et l'information des consommateurs (labels

environnementaux) et des actions de renforcement de capacité envers les pays émergents et les pays en développement. L'expérimentation de l'étiquetage nationale constitue une bonne base de travail.

Le tableau présent dans le fichier Excel « mesures de riposte_FR_15 janvier 2015 .xls » liste les effets directs et indirects probables des principales politiques et mesures climatiques de la France.

Critères de choix des projets MDP

Les critères de choix retenus pour les projets au titre du mécanisme pour un développement propre (MDP) constituent également un moyen de réduire les conséquences néfastes pour les pays en développement. Dans le cadre de la mise en place de projets MDP, la France a délivré en 2014 des lettres d'autorisation et d'agrément pour des projets de fermes éoliennes et de petites centrales hydroélectriques en Chine et au Maroc.

15.2 Ressources financières

La France est un acteur majeur de l'aide bilatérale au développement dans le domaine du climat avec un champ d'intervention très vaste, un niveau d'expertise reconnu et un engagement financier substantiel. En cumulé, sur la période 2009-2013, plus de 11 milliards d'euros ont été octroyés par la France pour des activités ayant un co-bénéfice positif sur l'enjeu du changement climatique (concourant à l'atténuation des émissions, à l'adaptation ou à la mise en oeuvre de politiques de lutte contre le changement climatique) via l'Agence française de développement (AFD), opérateur pivot de l'aide publique au développement bilatérale française. L'AFD s'est par ailleurs engagée, sur la période 2012-2016 à un objectif de contributions financières à la lutte contre le changement climatique représentant 50 % de ses octrois dans les Etats étrangers et 30 % des octrois de PROPARCO, sa filiale du secteur privé. En outre, en octobre 2012, l'AFD a adopté une nouvelle stratégie énergie qui fixe l'objectif d'atteindre un volume d'engagements de 2 milliards d'euros pour les trois prochaines années pour des projets d'énergies renouvelables et d'efficacité énergétique dans les pays en développement. Les engagements non pondérés du groupe AFD (y compris sa filiale PROPARCO) en matière de lutte contre le changement climatique représentaient en 2013 un montant cumulé de 2,4 Md€, soit un niveau d'engagement stable par rapport à 2012. Ces engagements en faveur de la lutte contre le changement climatique représentent en 2013 47 % (48 % en 2012) des crédits de l'AFD et 26 % (32 % en 2012) des crédits de PROPARCO.

Le FFEM est un fonds public bilatéral créé en 1994 et constituant l'un des grands instruments au service de la politique française de coopération et de développement en matière d'environnement. Il a été reconstitué en 2010 à hauteur de 95 M€ pour la période 2011-2014 et au moins 35 % de ses fonds doivent être alloués à la lutte contre le changement climatique. Il a été reconstitué en fin d'année 2014 pour la période 2015-2018 à hauteur de 90 M€.

La France finance également, au plan bilatéral par l'intermédiaire du FASEP (Fonds d'étude et d'aide au secteur privé), des études préparatoires à des projets d'infrastructures destinées à des bénéficiaires étrangers et réalisées par des bureaux d'étude français. Entre 2005 et 2013, 247 projets ont été réalisés ou engagés dans un objectif lié au changement climatique, pour un montant total de 70,2 M€ (hors LGV Rabat-Tanger). Afin de favoriser la coopération technique avec les pays émergents dans le secteur de l'environnement, il a été décidé en mai 2009 de mettre en place le FASEP « Innovation Verte » pour soutenir des projets pilotes mettant en oeuvre des technologies environnementales innovantes. Vingt projets de ce type ont été mis en oeuvre depuis cette date, dont notamment les deux simulateurs de ville durable, sur Astana au Kazakhstan et Santiago du Chili (financés sur FASEP à hauteur de 2M€ chacun), qui résultent d'un appel à projets lancé en 2013 afin de fédérer l'offre française en matière de ville durable autour d'un projet de simulation

virtuelle d'éco-quartiers. Les secteurs concernés visent essentiellement le développement durable et la thématique du changement climatique (transports de masse, eau et environnement, énergies renouvelables, etc.). Le montant total de crédits FASEP engagé pour des projets en lien avec la lutte contre le changement climatique s'élève à 10 M€ en 2013.

Enfin, la Réserve Pays Emergents (RPE) est un dispositif de prêt d'Etat à Etat, très concessionnel (élément-don d'au moins 35 % par rapport à un taux de marché de référence, les règles sont fixées par l'arrangement de l'OCDE sur les crédits à l'exportation bénéficiant d'un soutien public). Ce prêt d'aide publique au développement permet de financer des projets d'infrastructures dans les pays émergents, essentiellement dans le domaine des transports, de l'eau, de l'environnement et du développement urbain. Entre 2005 et 2013, une quarantaine de projets intégrant un objectif de lutte contre le changement climatique ont été approuvés. En 2013, 263 M€ ont été engagés pour des projets intégrant un objectif de lutte contre le changement climatique, contre 212,8 M€ en 2012 et 125 M€ en 2011.

En matière de coopération multilatérale, le développement durable et le climat comptent parmi les cinq priorités sectorielles de l'aide publique française au développement. Depuis plusieurs années, la France a renforcé son action internationale dans ce domaine, et la France mobilise depuis plusieurs années des financements importants et croissants pour lutter contre le changement climatique dans les pays en développement, via les principaux fonds climat.

La France contribue également à des fonds multilatéraux de développement, tels que l'Association internationale de développement (AID), guichet concessionnel de la Banque mondiale, ou le Fonds africain de développement (FAD), guichet concessionnel de la Banque africaine de développement, et le Fonds asiatique de développement (FAsD), qui consacrent une partie de leurs ressources à la lutte contre les effets du changement climatique.

Elle contribue par ailleurs au Fonds pour l'environnement mondial (FEM), principal instrument multilatéral en matière de préservation de l'environnement global, qui a dédié sur la période 2011-2014 28,4% de ses financements à la lutte contre le changement climatique au sens strict. La France est le cinquième contributeur au FEM et le finance à hauteur de 215 millions d'euros sur la période 2011-2014. La France apportera au FEM la cinquième contribution sur la période 2015-2018, à hauteur de 200,7M€ (le Fonds ayant été reconstitué à hauteur de 4,43 Mds\$).

La France contribuera par ailleurs sur la période 2015-2018 au Fonds Vert pour le climat à hauteur d'un milliard de dollars.

15.3 Transfert de technologie

En complément des canaux bilatéraux et multilatéraux de l'aide publique au développement, la France est également engagée dans de nombreux projets et forums internationaux qui génèrent une coopération technologique de grande ampleur avec une multitude d'acteurs. En plus des flux de biens et de capitaux, cette coopération s'entend comme un transfert au sens large de savoir-faire, de méthodes, ou d'outils, nécessaires à la mise en oeuvre des technologies de la transition bas-carbone.

Durant les dernières années, on a en particulier constaté un développement très important du secteur des énergies renouvelables. Les pays sont de plus en plus nombreux à vouloir mettre en oeuvre ces technologies, au Nord comme au Sud, puisque plus de 164 pays se sont déjà dotés d'un objectif de production d'énergie renouvelable⁵⁸, dont la moitié parmi les pays en développement.

Au plan bilatéral, cette coopération passe par le biais de travaux avec l'Afrique notamment, mais également de pays comme le Brésil, l'Indonésie ou la Chine. Il s'agit notamment de coopérations stratégiques dans le domaine des énergies renouvelables et de l'efficacité énergétique.

Dans cette phase de mise en oeuvre des politiques publiques, le secteur privé et la coopération décentralisée jouent un rôle particulièrement important en tant qu'acteurs opérationnels développant sur le terrain les capacités nécessaires à implanter les projets bas-carbone et portant ces transferts de technologie. Les entreprises et collectivités françaises sont particulièrement actives en la matière et développent des projets aussi bien matures qu'innovants dans un nombre grandissant de pays. Le 21 mai 2015, M. Laurent Fabius, Ministre des Affaires étrangères et du développement international, et M. Matthias Fekl, secrétaire d'Etat chargé du commerce extérieur, de la promotion du tourisme et des Français de l'étranger, ont nommé M. Jean Ballandras, Secrétaire général d'AKUO ENERGY, Fédérateur Export « Energies renouvelables ». Celui-ci aura pour mission de promouvoir la filière française des énergies renouvelables à l'international et d'accélérer le déploiement de solutions concrètes sur le terrain. Cette action permettra de renforcer la coopération technologique avec un certain nombre de pays dans le domaine des énergies renouvelables.

Sur le plan multilatéral, la coopération technologique de la France se fait au travers des grands partenariats énergétiques internationaux, comme l'Agence internationale de l'énergie (AIE), et notamment au sein de la plate-forme internationale de l'AIE sur les technologies sobres en carbone établie en octobre 2010, la CEM (Clean Energy Ministerial) ou encore l'IPEEC (International Partnership for Energy Efficiency Cooperation). Dans un contexte plus large d'opérationnalisation de la démarche SE4All (Sustainable Energy for All), la montée en puissance de l'IRENA (International Renewable Energy Agency), agence récente ayant une vocation forte d'appui aux pays et dans laquelle la France est le sixième contributeur, mérite d'être saluée. Il convient également d'évoquer les traités multilatéraux de grande ampleur, au premier rang desquels la Convention cadre des Nations Unies sur les changements climatiques (CCNUCC) permettant l'appui et l'accélération des transferts de technologie et le partage d'expériences, sous laquelle un Mécanisme en faveur du transfert de technologies en appui à l'atténuation et à l'adaptation au changement climatique vers les pays en développement a été créé et est maintenant pleinement opérationnel. Les travaux du PNUE (Programme des Nations Unies pour l'Environnement) ou de la FAO (Food and Agriculture Organisation) favorisent aussi le partage d'expérience et d'outils utiles à la transition bas-carbone.

7. Italy

The following information was updated in Italy's NIR for 2015.

13.2 European Commitment under Art 3.14 of the Kyoto Protocol

Directive on the promotion of the use of renewable energy

EU will reach a 20% share of energy from renewable sources in the overall energy consumption by 2020 (with individual targets for each Member State) and a 10% share of renewable energy specifically in the transport sector, which includes biofuels, biogas, hydrogen and electricity from renewables. EU leaders agreed on 23 October 2014 the domestic 2030 targets of greenhouse gas reduction of at least 40% compared to 1990 and at least 27% for renewable energy and energy savings by 2030. IAs related to enhanced use in the EU showed that the cultivation of energy crops have positive (growing of EU demand

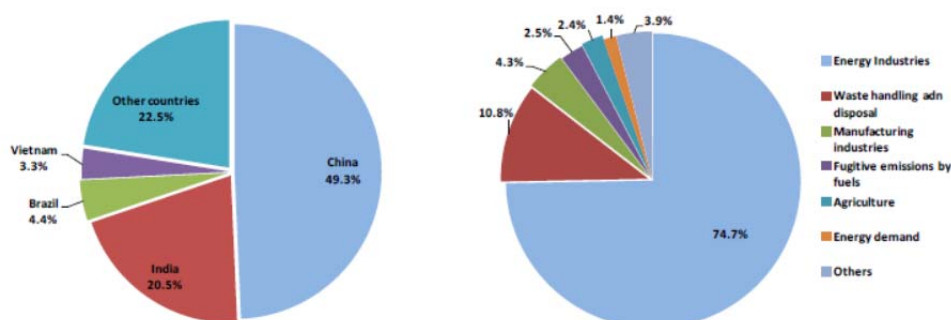
for bioenergy generates new export revenues and employment opportunities for developing countries and boosts rural economies), and negative (biodiversity, soil and water resources and have positive/ negative effects on air pollutants) impacts. For this reason, Article 17 of the EU's Directive has created "sustainability criteria", applicable to all biofuels (biomass used in the transport sector) and bioliquids, which consider to establish a threshold for GHG emission reductions that have to be achieved from the use of biofuels; to exclude the use of biofuels from land with high biodiversity value (primary forest and wooded land, protected areas or highly biodiverse grasslands), and to exclude the use of biofuels from land with high C stocks, such as wetlands, peatlands or continuously forested areas. In this context, developing country representatives as well as other stakeholder were extensively consulted during the development of the sustainability criteria and preparation of the directive and the extensive consultation process has been documented. The Commission also reports on biofuels' potential indirect land use change effect and the positive and negative impact on social sustainability in the Union and in third countries, including the availability of foodstuffs at affordable prices, in particular for people living in developing countries, and wider development issues. The first reports were submitted in 2012 (European Commission, 2010).

13.3 Italian commitment under Art 3.14 of the Kyoto Protocol

Procedure for assessing sustainability at local and national level for CDM and JI

The Clean Development Mechanism (CDM), defined in Article 12 of the KP, allows a country with an emission-limitation commitment (Annex B Party) to implement an emission-reduction project in developing countries.

For this section, information was collected from the UNFCCC CDM Project Search Database (UNFCCC, 2015[a]). On 05 June 2015, the UNFCCC CDM Database reported a total of 7,645 registered project activities out of 7,984 projects. With data as of 30 April 2015, 83.9% of CDM projects were registered in Asia and the Pacific Region, 12.9% in Latin America and Caribbean, 2.6% in Africa, and 0.6% in Countries with economies in transition. The distribution of registered projects by scope activity was mainly: energy industries (74.7%), waste handling and disposal (10.8%) and manufacturing industries (4.3%). Registered projects by Host Party were mainly in China (50.3%), India (19.8%), Brazil (4.3%) and Vietnam (3.4%). The distribution of global CDM projects by Host country and scope is presented in Figure 14.1.



Source: UNFCCC (UNFCCC, 2015)

Figure 14.1 Italian CDM projects by Host country and scope (as for 30/04/2015)

Italy as investor Party, contributes with 1.6% of world-wide CDM project portfolio. Italy is involved in 127 CDM projects, and is involved directly, as government, in 52 registered CDM (MATTM, 2011[a]). Up to now Italy is involved in 125 CDM registered projects (UNFCCC, 2015[a]), 11.6% more than the beginning of 2014. Projects by dimension are 60% large scale and 40% small-scale. Italy is the only proposer for 47.1% of the CDM

projects. In Annex A8.2.4 a complete list of CDM projects is available. Italian CDM projects by Host country and scope are illustrated in tables 14.2 and 14.3 respectively.

Table 14.2 Italian CDM projects by Host country

<i>Country</i>	<i>n°</i>	<i>%</i>
China	52	41,6
India	12	9,6
Brazil	6	4,8
Kenya	5	4
Nepal	5	4
Uganda	5	4
Argentina	4	3,2
Republic of Moldova	4	3,2
Tunisia	3	2,4
Other	29	23,2
Total	125	100

Table 14.3 Italian CDM projects by scope

<i>Scope</i>	<i>n°</i>	<i>%</i>
Energy industries (renewable - / non-renewable)	70	56
Afforestation and reforestation	16	12,8
Manufacturing industries	14	11,2
Waste handling and disposal	12	9,6
Fugitive emissions from production and consumption of halocarbons and sulphur hexafluoride	8	6,4
Other	5	4,0
Total	125	100

Parties should follow a project cycle to propose CDM projects (first designing phase and realization phase). During the first phase, among other activities, Parties participating in the CDM shall designate a national authority (DNA). Each Host Party has implemented a procedure for assessing CDM projects. The DNA evaluates project documentation against a set of pre-defined criteria, which tend to encompass social, environmental and economic aspects. For instance, India has SD criteria such as the social, economic, environmental and technological 'well-being'. Instead, China discriminated projects by priority area and by gas based-approach (Olsen and Fenhann, 2008; Boyd et al., 2009).

Most of the CDM projects (if large-scale) are subject to ex-ante assessments. For instance, environmental impact assessments (EIA) are required. In other cases, because of the size of the project, EIA are not necessary. Still some CDM projects have performed voluntary EIA. This is the case for the Santa Rosa Hydroelectric CDM project in Peru (Endesa Carbono, 2010). After, a second evaluation is performed by the DNA as described previously. For example, in the Peruvian DNA, the process follows the: submission of the project to the Ministry of competence on the activities, a site visit of the project done by the Ministry of Environment, and the conformation of an ad hoc committee that evaluate projects considering legal, social, environmental and economic criteria (MINAM, 2010). Thus, possible impacts of the CDM projects are mainly subject to local and national verification.

In some cases, an ex-post assessment could be also performed by the Designated Operational Entities (DOE), which validated CDM projects and certifies as appropriate and requests the Board to issue CERs. For some CDM projects, for instance, Poechos I Hydroelectric project (Peru), CERs are approve only if the project complies also with social and environmental conditions (Endesa Carbono, 2010). In addition, Italy agreed to accept in principle common guidelines for approval of large hydropower project activities. EU

Member States have arrived at uniform guidelines on the application of Article 11b(6) of the Directive 2004/101/EC to ensure compliance (of such projects) with the international criteria and guidelines, including those contained in the World Commission on Dams 2000 Report. It aims to ensure that hydro projects are developed along the SD and the not damaging to the environment (exploring possible alternatives) and addressing such issues as gaining public acceptance, and fair and equitable treatment of stakeholders, including local and indigenous people (MATTM, 2010[a]).

Another feedback for participating to CDM project with SD characteristics comes from the carbon funds. For instance, Italy participates to the BioCarbon Fund (BCF), the Community Development Carbon Fund (CDCF) and the Italian Carbon Fund (ICF). The first two funds aim to finance projects with strong social impact at local level, that combine community development attributed with emission reductions and will significantly improve the life of the poor and their local environment (MATTM, 2010[a]). Italian CDM projects which are under the CDCF initiative are listed in Annex A8.2.4.

The Joint implementation (JI) is defined in Article 6 of the KP allowing a country with a limitation commitment (Annex B) to earn emission reduction units (ERUs) from an emission-reduction or emission removal project in another Annex B Party. Two procedures could be followed. 'Track 1' procedures apply when the Host Party and investors meets all of the eligibility requirements to transfer and/or acquire ERUs, and the project is additional to any that would otherwise occur. 'Track 2' applies when the Host Party fulfils with a limited set of eligibility requirements or there is not an institutional authority able to follow up the project cycle. In this case the project should go through the verification procedure under the Joint Implementation Supervisory Committee (JISC). The development of the project is divided in a design and implementation phases (see MATTM 2011[b]). Parties involved in JI activities should designated focal point for approving projects, and prepared Guidelines and Procedures for approving Art.6 Projects, including the consideration of stakeholders' (MATTM, 2010[b]). Up to February 2015 the JI database from IGES source shows only one large scale project (Track 1) with Italy involved. The task of the project is to reduce GHG emissions fuel switch (IGES, 2015).

Voluntary validation of sustainable development is taking place at international level for CDM and JI projects. The UNEP database highlights the Gold Standard (GS) and the Climate, Community and Biodiversity Alliance (CCB) for assessing SD on CDM project, and only GS for JI projects. In 2014 the CDM Board published a tool to report about the contribution of CDM projects to sustainable development (UNFCCC[c], 2015). The SD Tool is a voluntary tool for describing sustainable development co-benefits (SDC) of CDM project activities or programmes of activities enables CDM project developers to highlight the sustainable development benefits of their projects or PoAs by using a check list of predefined criteria and indicators. The GS operates a certification scheme for premium quality carbon credits and promotes sustainable development (GS label). Indicators include air/water quality, soil condition, biodiversity, quality of employment, livelihood of the poor, access to affordable and clean energy services, etc (Gold Standard, 2011). After labelling, these projects are tracked in the UNFCCC/CDM Registry. The CCBA is a voluntary standard, which support the design and identification of land management activities that simultaneously minimize climate change, support sustainable development, and conserve biodiversity. Project design standards include: climate, community, and biodiversity indicators (CCBA, 2011). Up to 05 June 2015, the UNEP database reports 761 JI projects (track1+track2) from which 604 projects are registered (91.9% track 1+8.1% track 2). At the same date the UNEP database reports 8,615 CDM projects with 7,641 registered from which 7 projects are validated with CCB, 135 with GS, and 11 with SD tool (Sustainable Development tool).

13.4 Funding, strengthening capacity and transfer of technology

Table 14.4 Financial resources to developing countries and multilateral organisations from Italy

	Italy					
	2001-02	2009	2010	2011	2012	2013
NET DISBURSEMENTS	USD million					
I. Official Development Assistance (ODA) (A + B)	1 980	3 297	2 996	4 326	2 737	3 407
ODA as % of GNI	0,18	0,16	0,15	0,20	0,14	0,17
A. Bilateral Official Development Assistance	724	875	759	1 703	624	850
of which: General budget support	- 1	9	5	1	6	7
Core support to national NGOs	64	-	15	-	1	-
Investment projects	- 107	37	- 34	310	- 17	9
Administrative costs	34	59	42	53	35	20
Other in-donor expenditures	10	5	5	526	272	405
of which: Refugees in donor countries	8	-	3	525	247	403
B. Contributions to Multilateral Institutions	1 255	2 423	2 237	2 623	2 113	2 556
of which: UN	198	205	170	150	188	196
EU	691	1 862	1 557	1 924	1 516	1 620
IDA	183	214	386	179	166	341
Regional Development Banks	61	24	6	206	105	217
II. Other Official Flows (OOF) net (C + D)	- 158	- 72	- 151	- 214	196	161
C. Bilateral Other Official Flows (1 + 2)	- 158	- 72	- 151	- 214	196	161
1. Official export credits	16	- 28	- 28	117	97	90
2. Equities and other bilateral assets	- 173	- 44	- 123	- 330	100	71
D. Multilateral Institutions	-	-	-	-	-	-
III. Grants by Private Voluntary Agencies	16	162	150	111	91	58
IV. Private Flows at Market Terms (long-term) (1 to 4)	-1 233	2 181	6 612	7 689	8 161	13 055
1. Direct investment	930	129	4 366	7 530	8 016	8 643
2. Private export credits	1 271	463	882	1 234	725	2 031
3. Bilateral portfolio investment	-3 434	1 590	1 365	-1 074	- 580	2 381
4. Securities of multilateral agencies	-	-	-	-	-	-
V. Total Resource Flows (long-term) (I to IV)	605	5 569	9 608	11 912	11 186	16 680
Total Resource Flows as a % of GNI	0,05	0,27	0,47	0,55	0,56	0,81

Source: OECD (OECD, 2013) <http://www.oecd.org/dac/stats/statisticsonresourceflowstodevelopingcountries.htm>

8. Japan

The following information provided in Japan's NIR for 2015 differs from the 2014 NIR.

In line with paragraphs 23-25 of the Annex to decision 15/CMP.1, Japan reports the information on minimization of adverse impacts in accordance with Article 3, paragraph 14. Changes made since the last submission are indicated with underlines.

- *Development of carbon capture and storage (CCS) technologies*

Recognizing that CCS is an innovative technology that may achieve highly efficient carbon emissions reductions, Japan has been implementing large-scale demonstration projects toward practical use of CCS by 2020, as well as researches and developments on cost reductions and safety improvements. Also, Japan actively exchanged information on CCS technologies with other countries such as the United States of America and European countries. In addition, from 2014FY, Japan has launched a survey to identify potential CO2 storage sites in waters surrounding Japan, a study of an integrated transportation and storage system based on shuttle shipping, and assessments of the environmental impact of CO2 absorbent.

9. Latvia

Latvia provided the following information in its NIR for 2015.

Latvia as Annex 1 country provides following information how Latvia is striving, under Article 3, paragraph 14, minimize adverse social, environmental and economic impacts on developing countries in accordance with the guidelines for the preparation of the information required under Article 7 of the Kyoto Protocol (Decision 15/CMP.1, paragraph 24).

14.1 CROSS-BORDER BILATERAL DEVELOPMENT ASSISTANCE

In 2013 Latvia contributed to development assistance with 17.9 mil. EUR, 90% of which was distributed through multilateral channels (UN agencies, EU etc.). The rest 10% was disbursed to specific targets of that year, including support to regional development of Moldova. In 2013 Moldova's regional development was broadened to the country-wide scale on the basis of 2012 project "Support to Moldova's North Regional Development Agency and Regional Development Council with the Updating of Regional Development Strategy", which was reported in Latvia's National Inventory Report 1990-2012.

The project aimed to improve the capacity of employees of Moldova's Regional Development Council to create the Strategy of Regional Development 2010-2016, in particular developing perspective enterprises. Project was implemented by experts of the Ministry of Environmental Protection and Regional Development of the Republic of Latvia, financed by the Ministry of Foreign Affairs of the Republic of Latvia. During the project, research on business environment and perspective development directions were done. Recommendations given by Latvian experts on regional development were based on experience of Latvia. Total cost of the project was EUR 14 229. The project did not specify business sectors; however taking into consideration the EU Sustainable Development Strategy, Latvia implements its commitments in such way that minimize adverse effects to Moldova and other developing countries.

14.2 KEY INSTRUMENTS FOR CLIMATE CHANGE MITIGATION IN LATVIA

Biofuel policy

Although Latvia does not have comprehensive bilateral development assistance network, there are several other ways within Latvia and within the European Union framework, which we believe have a great potential on minimizing adverse impacts on developing countries.

One such instrument is the EU directives: 2009/28/EC on the promotion of the use of energy from renewable resources and 2003/30/EC on the promotion of the use of biofuels or other renewable fuels for transport. Since 2009 5% biofuel additive to fossil fuels is compulsory.

Experts of the Ministry of Economics in 2013 have concluded that the most beneficial scenario is to grow biofuel crops in Latvia, which excludes competition between food and biofuel cash crops in developing countries.

The Energy Strategy 2030 of Latvia

In March 2013 "Long-Term Energy Strategy 2030 of Latvia – Competitive Energy for the Society" (the Energy Strategy 2030) was approved by the Cabinet of Ministers. It has already been outlined in the Sustainable Development Strategy of Latvia 2030 (the Strategy) and the Guidelines for the Development of Energy Sector for 2007-2016 (the Guidelines) and it corresponds to the EU Energy Strategy 2030. The Energy Strategy 2030 envisages increase of renewable energy resources (RER) by 50%. The main renewable energy source according to the Guidelines is hydropower. The Energy Strategy 2030 sets comprehensive long-term action plan to ensure safe supply of energy, increased use of RER and improving energy performance of public and industrial buildings.

Financial instruments

Climate Change Financial Instrument (CCFI) and Cohesion Fund (CH) are two main financial instruments for implementing projects of the use of RER and increasing energy efficiency in public and industrial buildings. In 2013 EUR 7.4 million from CCFI was allocated for implementing 21 projects for applying technologies using RER for production of heat energy and electricity. Regarding the aim to increase energy performance in order to reduce greenhouse gas emissions (GHG) two clusters of projects were implemented in 2013: for industrial buildings and education institution buildings.

To make investments in technological industrial equipment to improve energy performance of industrial buildings 11 projects financed by CCFI have been implemented under the CCFI tender “*Complex Solutions for Reducing Greenhouse Gas Emissions*” with total amount of EUR 2 million. At the same time 31 projects financed by the CCFI (EUR 6 million) were applied to improve energy efficiency of education institution buildings.

14.3 CONCLUSION

Since submission of 2014 limited changes in the activities minimizing adverse impacts have occurred. Significant changes in reducing fiscal incentives, tax exemptions, subsidies in GHG emitting sectors and amendments of regulations have not been made. However, the approval of the Energy Strategy 2030 and available financial instruments are essential tools for climate change mitigation.

Latvia due to its size and share in international trade does not have any significant impact on developing countries and yet effort is put to maintain it and develop in a sustainable way.

14.4 REFERENCES

- Ecologic Institute and eclareon. 2014. Assessment of climate change policies in the context of the European Semester. Country Report: Latvia.

http://ec.europa.eu/clima/policies/g-gas/progress/docs/lv_2014_en.pdf

- EU. 2006. EU Sustainable Development Strategy.

- Ministry of Economics. 2013. Informatīvais ziņojums par situāciju biodegvielu ražošanas nozarē.

- Ministry of Economics. 2013. Informative Report. Long-Term Energy Strategy of Latvia 2030 – Competitive Energy for the Society.

- Ministry of Foreign Affairs. 2014. Latvia's contribution to development assistance.

<http://www.mfa.gov.lv/en/policy/development-co-operation/latvia-s-contribution-to-development-assistance>

- Ministry of Foreign Affairs. Latvijas attīstības sadarbības politika. 2015.

<http://www.mfa.gov.lv/arpolitika/attistibas-sadarbiba/latvijas-attistibas-sadarbibaspolitika>

10. Lithuania

Lithuania provided the following information in its NIR for 2015.

Lithuania continues to finance various projects which minimize the adverse social, environmental and economic impacts of the developing countries.

In 2013 Lithuania has pledged to contribute to the Eastern European Energy Efficiency and Environment Fund, which is administered by European Bank for Reconstruction and Development (EBRD). The Contribution Agreement with EBRD was signed on 26th of September, 2014. According to this Agreement funds (105 000 EUR) equally shall be disbursed to different climate change mitigation and adaptation projects in Armenia, Georgia and Moldova.

In 2014, the Government of the Republic of Lithuania approved new procedures for the implementation of bilateral development cooperation projects. As Climate change is one of the priority areas in the Lithuania's Development cooperation and democracy promotion policy, at the end of 2014 the Ministry of Environment has launched a call for public and private entities to submit applications for installation and promotion of renewable energy technologies and Lithuania's experience in developing countries to help to reach climate change mitigation goals. After the evaluation process, in the first half of 2015 one project was selected for funding by the Development cooperation projects' selection Commission. It is planned that approximately 145 000 EUR will be granted to the project applicants by Minister of Environment in June, 2015. More detailed information of the project and its implementation will be outlined in the next year's report.

In 2014 Lithuania has contributed 50 000 EUR to the EIB's Eastern Partnership TA Trust Fund, which directs a large part of its funds towards the Climate Action (e.g. in 2013, 73% of the fund were directed for climate-related purposes).

11. New Zealand

New Zealand provided the following information in its NIR for 2015.

Most of this information is the same or very similar to that provided in the 2013 submission. However, some revised information is provided for the following:

- Information on New Zealand's efforts to promote fossil fuel subsidy reform (see section 15.2).
- Further information on energy projects on Pacific Islands (see section 15.6).
- Further information on New Zealand's involvement in activities to provide assistance to non-Annex I Parties that are dependent on the export and consumption of fossil fuels in diversifying their economies (see section 15.7).

15.1 Overview

...

New Zealand supported Samoa to host the third International Conference on Small Island Developing States in September 2014, co-hosted the Renewable Energy Forum with the Government of Samoa and the International Renewable Energy Agency, and organised the partnership dialogue on Sustainable Economic Development together with Barbados.

15.2 Market imperfections, fiscal incentives, tax and duty exemptions and subsidies

Annex I Parties are required to report any progressive reduction or phasing out of market imperfections, fiscal incentives, tax and duty exemptions and subsidies in all greenhouse-gas-emitting sectors, taking into account the need for energy price reforms to reflect market prices and externalities.

New Zealand does not have any inefficient market imperfections, fiscal incentives, tax and duty exemptions or subsidies in greenhouse-gas-emitting sectors of this nature.

New Zealand maintains a liberalised and open trading environment, consistent with the principles of free trade and investment, ensuring that both developed and developing countries can maximise opportunities in New Zealand's market regardless of the response measures undertaken.

New Zealand has been working in a number of international fora to promote the global reform of inefficient fossil fuel subsidies. For example, New Zealand is helping to build capacity for the reform of inefficient fossil fuel subsidies within Asia-Pacific Economic Cooperation (APEC) member economies. In November 2013, New Zealand along with other Friends of the Fossil Fuel Subsidy Reform and the International Institute for Sustainable Development Global Subsidies Initiative jointly organised an event entitled 'Reaping Emissions Reductions from Fossil Fuel Subsidy Reform' on the side-lines of the Warsaw Climate Change Conference (COP19). The event focused on the opportunities that fossil fuel subsidy reform holds for reducing carbon dioxide emissions and, in particular, the role of the United Nations Framework Convention on Climate Change in supporting that process. More recently, New Zealand jointly hosted a fossil fuel subsidy reform roundtable with the United States and World Bank in the margins of the 2014 World Bank–International Monetary Fund Spring Meetings. The event was an opportunity for interested G20 and non-G20 economies to learn more about the peer review processes currently under way under the G20 and APEC settings, hear first-hand accounts from countries about their experiences with reform, and understand the tools and initiatives available to support reform.

New Zealand was one of the first economies to present a submission under APEC's fossil fuel subsidy reform voluntary reporting mechanism in 2012 (along with the United States, Canada and Thailand). All policy measures that directly or indirectly support fossil fuels were reported. In line with New Zealand's commitment to transparency and information sharing, New Zealand was also the first APEC economy to volunteer for fossil fuel subsidy reform peer review under guidelines finalised by the APEC Energy Working Group in December 2013. Technical preparations are now under way for New Zealand's peer review, with the review panel in-country visit scheduled for March 2015. The associated report is expected to be completed by mid-2015. Consistent with New Zealand's approach under APEC's fossil fuel subsidy reform voluntary reporting mechanism, New Zealand intends to put forward for peer review all policy measures that directly or indirectly support fossil fuels.

New Zealand is a member of 'the Friends of Fossil Fuel Subsidy Reform', an informal group of non-G20 countries that encourages and supports the G20 countries to meet their commitments to reform inefficient fossil fuel subsidies. The group's support for reform is based on the essential notion that it is incoherent to continue to underwrite the costs of emissions from fossil fuels at the same time as making concerted efforts to mitigate those emissions through actions elsewhere.

15.3 Removal of subsidies

Annex I Parties are required to report information concerning the removal of subsidies associated with the use of environmentally unsound and unsafe technologies. New Zealand does not have any subsidies of this nature.

15.4 Technological development of non-energy uses of fossil fuels

Annex I Parties are required to report on cooperation in the technological development of non-energy use of fossil fuels and support provided to non-Annex I Parties. The New Zealand Government has not participated actively in activities of this nature as yet.

15.5 Carbon capture and storage technology development

Annex I Parties are required to report on cooperation in the development, diffusion and transfer of less-greenhouse-gas-emitting advanced fossil fuel technologies, and/or technologies relating to fossil fuels that capture and store greenhouse gases, and encouragement of their wider use; and on facilitating the participation of non-Annex I Parties.

New Zealand is a member of the United States-led Carbon Sequestration Leadership Forum (www.cslforum.org), and the International Energy Agency Greenhouse Gas Research and Development Programme (www.ieaghg.org).

15.6 Improvements in fossil fuel efficiencies

Annex I Parties are required to report how they have strengthened the capacity of non-Annex I Parties identified in Article 4.8 and 4.9 of the Climate Change Convention, by improving the efficiency in upstream and downstream activities related to fossil fuels and by taking into consideration the need to improve the environmental efficiency of these activities.

The New Zealand Aid Programme maintains a focus on energy efficiency, and the transition away from fossil fuel dependency to clean energy generation, for sustainable economic development. One example is New Zealand's commitment to a major energy programme in Tonga. Working closely alongside development partners, New Zealand is supporting the practical implementation of Tonga's Energy Roadmap, to improve Tonga's energy efficiency and energy self-reliance. Part of New Zealand's NZ\$23.2 million commitment from 2013–18 is focused on improving efficiency and access upgrading Tonga's power distribution network, as well as the feasibility of using wind as a renewable energy resource.

A further example is New Zealand's support to Tokelau, which was 100 per cent dependent upon diesel for electricity generation until 2013, with heavy economic and environmental costs. A New Zealand-funded project to construct solar-based mini-grids on three atolls now provides more than 90 per cent of Tokelau's electricity needs through solar generation.

Projects to implement renewable energy resources, particularly solar energy for remote island communities are also in progress in Samoa, Kiribati, the Cook Islands and Tuvalu, scheduled to deliver in 2015/16, alongside wider regional technical assistance programmes focused on capacity building, asset management and energy sector reform.

15.7 Assistance to non-Annex I Parties dependent on the export and consumption of fossil fuels for diversifying their economies

Annex I Parties are required to report on assistance provided to non-Annex I Parties that are highly dependent on the export and consumption of fossil fuels in diversifying their economies.

The New Zealand Aid Programme provides support to a number of non-Annex I Parties for purposes of economic diversification and renewable energy generation (refer to section 15.6).

For example, New Zealand is helping to provide new economic opportunities in Timor-Leste through rehabilitating the coffee sector, to increase the quality, quantity and value of coffee products, developing the aquaculture sector and providing capacity and capability building for small business in rural areas, particularly those run by women. According to the International Monetary Fund, Timor-Leste is the world's most oil-dependent economy. In 2009, petroleum income accounted for almost 80 per cent of gross national income. A key focus for New Zealand's development assistance in Timor-Leste is to support sustainable economic development through private sector investment.

Introducing clean and affordable energy technologies is a high priority for the Pacific region. On average, 10 per cent of the region's gross domestic product (GDP) is expended on imported fossil fuel and 80 per cent of electricity generation depends on the combustion of diesel. New Zealand is a member of the International Renewable Energy Agency (IRENA), an intergovernmental organisation that aims to promote the widespread use of all forms of renewable energy. New Zealand is involved with a number of IRENA's work streams in the Pacific and further afield.

New Zealand is also a member of other multilateral institutions that play a role in these areas, for example, the International Energy Agency and APEC.

Following the New Zealand Government and the European Union Pacific Energy Summit in 2013, a year on more than 50 of the 79 projects presented at the summit are in progress by development partners across the Pacific. New Zealand has exceeded its original \$65 million commitment and is supporting 25 projects in seven Pacific countries, worth over \$80 million. For example, New Zealand has commissioned a 2.15MW solar system in Apia, the largest solar farm in the Pacific.

New Zealand is committed to providing long-term assistance to non-Annex I Parties in achieving economic diversification that is independent of fossil fuels and that includes the provision of secure, sustainable energy.

12. Portugal

The following additional information was provided in Portugal's 2015 NIR.

As a member of the EU, Portugal also pursues the minimization of adverse effects of the policies and measures in this context through the implementation of activities such as the:

- EU Emissions Trading System (EU ETS): the EU's main policy mechanism for reducing CO₂ emissions from energy intensive sectors;
- Inclusion of aviation in the EU emission trading scheme which addresses the challenge of reducing emissions from this sector, and enables the creation of additional financial resources for climate change mitigation and adaptation in developing countries through the auction of emission allowances by member states;
- EU Renewables Directive (Directive 2009/28/EC): sets ambitious targets for each member state for the share of renewable energy generation by 2020 and the proportion of renewable energy in the transport sector (includes biofuels, biogas, hydrogen and electricity from renewables);
- Greenhouse Gas Effort Sharing Decision which sets targets for emissions reductions or growth limits in those sectors of Member States' economies not covered by the EU ETS (excluding Land Use, Land Use Change and Forestry);
- Roadmap for moving to a competitive low carbon economy in 2050, which outlines a strategy to meet the long-term target of reducing domestic emissions by 80 to 95% by 2050. Portugal is developing a national strategy to define the guidelines for the various sectors of activity and to serve as a supporting element for the preparation of future national plans for reducing emissions.
- (<http://www.apambiente.pt/index.php?ref=16&subref=81&sub2ref=117&sub3ref=303>)

Furthermore, the cooperation of Portugal with third countries looks to the integration of the adaptation dimension of climatic change in the several sectoral policies and instruments of planning, vulnerabilities and risks associates to climate change. The action of the

Portuguese cooperation is developed on the basis of geographical priorities which are centered in the countries of Portuguese official language, in particular the Portuguese-speaking African countries/ Países Africanos de Língua Oficial Portuguesa (PALOP) and East Timor. All these countries are within the group of more vulnerable countries to the variations caused by climate change either, because they are situated in its majority in Africa, or belong to the set of least developed countries and/or are small insular States.

At a multilateral level, Portugal supports the implementation of adaptation measures in the most vulnerable countries, in particular within the Community of Portuguese Speaking Countries/ Comunidade dos Países de Língua Portuguesa (CPLP), and contributes to the adaptation fund, in the framework of the EU responsibilities. It also supports institutional capacity building within the Portuguese Speaking Countries Network for Climate Change / Rede Lusófona para as Alterações Climáticas (RELAC).

At a bilateral level, assists ONGD (non-governmental organizations for development) projects in Angola, Cabo Verde, Guiné-Bissau, Moçambique e São Tomé e Príncipe; and promotes the sectoral integration the adaptation component in the Cooperation Programs, in particular in the scope of Superior education and of Research in the field of Environmental Engineering, Agriculture and Rural Development, and Health.

13. Spain

Spain provided the following information in its NIR for 2015.

15.- INFORMACIÓN SOBRE LA MINIMIZACIÓN DE LOS EFECTOS ADVERSOS DE ACUERDO CON EL ARTÍCULO 3, PÁRRAFO 14 DEL PROTOCOLO DE KIOTO

15.1. 15.1. Análisis de los efectos de las medidas de lucha contra el cambio climático en terceros países

Este análisis se ha realizado para todas y cada una de las medidas de mitigación del cambio climático que han sido adoptadas en España o lo van a ser en un breve periodo de tiempo.

Se han analizado las medidas por grupos, dependiendo de los posibles impactos que puedan derivarse de las mismas.

Cabe destacar que el efecto principal de las medidas de mitigación del cambio climático es la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, que supone un beneficio global de por sí, además de generar incentivos para la diversificación económica, por ejemplo, en países productores de combustibles fósiles. Muchas de las medidas de lucha contra el cambio climático también generan la disminución de la demanda de combustibles fósiles por el ahorro energético y el aumento de la eficiencia energética, lo que puede tener un potencial efecto en los precios de estos combustibles.

Otro efecto positivo de todas estas medidas es la mejora de la calidad del aire, tanto a nivel global como, otras muchas veces, a nivel menor por los efectos de la transferencia de tecnologías limpias. Adicionalmente, muchas de las medidas tienen efectos positivos sobre la adaptación al cambio climático de los mismos sectores sobre los que actúan o sobre otros sectores complementarios, aunque estos beneficios se aprecian más a nivel local, y menos en terceros países.

Sobre las políticas y medidas aplicadas a nivel nacional como transposición de las políticas europeas, España, como Estado miembro de la Unión Europea, debe adaptar la legislación de la UE a su sistema legislativo. En el proceso de adopción de estas políticas europeas, la

UE ha establecido un sistema para analizar los impactos positivos y negativos de dichas políticas, incluyendo los efectos en terceros países.

Esto se hace a través de estudios de impacto, que son un elemento clave de la decisión final de la definición de políticas y medidas, y ayudan a asegurar que los impactos negativos de una política europea en terceros países (sociales, Ambientales y económicos, incluyendo en las relaciones comerciales y en relación con las obligaciones de la Organización Internacional de Comercio) se reducen al mínimo, lo que garantiza al mismo tiempo que la legislación española derivada de las políticas establecidas por la UE respeta el compromiso del artículo 3.14. del Protocolo de Kioto.

Todos los estudios de impacto de la legislación europea, que son de carácter público, pueden encontrarse en:

http://ec.europa.eu/smart-regulation/impact/ia_carried_out/cia_2014_en.htm

A continuación, se presentan los posibles impactos de las medidas de mitigación del cambio climático ejecutadas por parte de España, analizadas a distintos niveles: a nivel supranacional y a nivel nacional.

15.1.1. Medidas supranacionales

Se contemplan a continuación las dos medidas supranacionales que España ha implementado o implementa para cumplir con sus objetivos de reducción de emisiones y sus posibles efectos, tanto positivos (+) como negativos (-), en terceros países.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos
Comercio de emisiones de la Unión Europea (ETS)	(+) Las firmas internacionales en el comercio de emisiones deberán desarrollar tecnologías más eficaces con potencial de ser transferidas a otros países		
Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL)	(+) implementación de tecnologías bajas en carbono en los países en desarrollo (-) posible incentivo para no aplicar tecnologías menos emisoras y generar adicionalidad ambiental para los proyectos	(+) creación de empleo a nivel local en los países en desarrollo	(+) inversión extranjera en el desarrollo de infraestructuras en los países en desarrollo

15.1.2. Medidas nacionales

A. Medidas relacionadas con el aumento del uso de biocombustibles

Existen en España numerosas medidas que promocionan el uso de biocombustibles para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, la mayoría en los sectores del transporte, y sector residencial, comercial e institucional.

Estas medidas podrían tener los siguientes efectos en terceros países:

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos
Medidas que aumentan el uso de biocombustibles	(+) si los criterios de sostenibilidad (establecidos por la UE para sus EEMM) se cumplen, en particular, en relación con los cambios de uso indirectos. (-) si se producen cambios de uso del suelo como consecuencia de las políticas de biocombustibles, como aumento de la deforestación y riesgo para la seguridad alimentaria, si no se cumple los criterios de sostenibilidad del RD 1597/2011.	(+) creación de empleo en los países exportadores de biocombustibles	(+) importación de biocombustibles de terceros países (-) reducción de la demanda de combustibles fósiles en los países productores, con disminución de ingresos para los mismos y tensiones en los precios de estos productos (+) Incentivo para la diversificación económica en países productores de combustibles fósiles

B. Medidas relacionadas con el uso de energías renovables (no biocombustibles)

En España también se aplican medidas que fomentan el uso de otras energías renovables, que generan diferentes posibles impactos en terceros países, al no tener un vínculo directo con el uso de la tierra.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos
Medidas que aumentan el uso de energías renovables	(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países.	(+) creación de empleo en los países fabricantes de tecnologías o materiales para ser utilizados en el desarrollo de proyectos de energía renovable	(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países. (-) reducción de la demanda de combustibles fósiles en los países productores, con disminución de ingresos para los mismos y tensiones en los precios de estos productos (+) incentivo para la diversificación económica en países productores de combustibles fósiles (+) la implantación de tecnologías eficientes con consumo eléctrico como la geotermia puede incentivar el desarrollo de interconexiones eléctricas

			con el norte de África y la integración de renovables en el mix energético euromediterráneo.
--	--	--	--

C. Medidas de ahorro y eficiencia energética

No sólo se trata de generar energía de una forma más limpia, se trata también de reducir el consumo de energía, a través del ahorro de energía y la eficiencia energética. En España se han desarrollado una serie de medidas para potenciar tanto el ahorro de energía como la eficiencia energética.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos
Medidas de ahorro y eficiencia energética	(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países.	(+) creación de empleo en los países fabricantes de tecnologías o materiales para ser utilizados en el desarrollo de proyectos de energía renovable	(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países. (-) reducción de la demanda de combustibles fósiles en los países productores, con disminución de ingresos para los mismos y tensiones en los precios de estos productos (+) incentivo para la diversificación económica en países productores de combustibles fósiles (+) la implantación de tecnologías eficientes con consumo eléctrico como la geotermia puede incentivar el desarrollo de interconexiones eléctricas con el norte de África y la integración de renovables en el mix energético euromediterráneo.

D. Medidas en el sector industrial (no cubierto por Comercio de Emisiones de la Unión Europea)

En este sector, al estar las emisiones de CO₂ cubiertas por el comercio de derechos de emisión de la Unión Europea, a nivel nacional se ha optado por aplicar medidas que reduzcan las emisiones de gases fluorados.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países
---------	--

	Ambientales	Sociales	Económicos
Reducción de emisiones en el transporte	<p>(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países (coche eléctrico, etc.).</p> <p>(+) mejora de la calidad del aire de las ciudades por menores emisiones de gases y partículas de los vehículos</p>	(+) (-) efectos diferentes en el empleo en los países fabricantes de vehículos	<p>(+) incentivos al desarrollo de tecnologías que pueden ser transferidas a terceros países (coche eléctrico, etc.).</p> <p>(-) reducción de la demanda de combustibles fósiles en los países productores, con disminución de ingresos para los mismos y tensiones en los precios de estos productos</p> <p>(+) Incentivo para la diversificación económica en países productores de vehículos poco eficientes.</p> <p>(+) efectos en la competitividad de fabricación de vehículos</p> <p>(+) efectos en la competitividad en la industria del transporte de mercancías y pasajeros</p>

G. Medidas en el sector agrícola

Las medidas en el sector agrícola están enfocadas a la reducción de emisiones de CH₄ y N₂O. La política principal en este sector, con influencia en las emisiones de GEI, es la Política Agraria Común de la Unión Europea (PAC), cuyos posibles impactos se detallan en el estudio de impacto de esta política elaborado por la Comisión Europea. Esta evaluación de impactos está disponible en la página web de la Unión Europea.

Muchas de las medidas que se implementan en el sector agrícola generan reducciones de emisiones en otros sectores, como el sector energía, LULUCF o el sector residuos, además también están interrelacionadas con otras medidas transversales como la Huella de Carbono y los Proyectos Clima. Los posibles impactos de estas medidas serán aquellos reflejados en las tablas correspondientes a esos otros sectores.

H. Medidas en el sector LULUCF

Las medidas en el sector LULUCF se encaminan a mantener y aumentar los stocks de carbono de los ecosistemas, principalmente, forestales y agrícolas.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos

Reducción de emisiones en LULUCF	(+) reducción de la demanda de productos forestales y agrícolas de terceros países, lo que reduce los impactos en cambios de uso del suelo (tala ilegal, por ejemplo)		(-) impactos en comercio exterior de materias primas y productos agroalimentarios (+) Incentivo para la diversificación económica en países exportadores de estos productos
----------------------------------	---	--	--

I. Medidas en el sector residuos

Las medidas de mitigación en el sector residuos están encaminadas al reciclaje, compostaje, reducción de vertidos, etc.

Los posibles impactos identificados para estas medidas son:

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos
Reducción de emisiones de la gestión de los residuos	(+) implantación de tecnologías eficientes en la gestión de los residuos que pueden ser transferidas a otros países. (+) (-) posibles desplazamientos de residuos para su tratamiento en terceros países. El impacto será (+) o (-) según sea el tratamiento de destino.		(+) implantación de tecnologías eficientes en la gestión de los residuos que pueden ser transferidas a otros países. (-) posible descenso en la exportación de residuos para su tratamiento en terceros países

J. Medidas transversales

a) Huella de carbono

El Registro de la huella de carbono, compensación y proyectos de absorción de dióxido de carbono fomenta el cálculo de huella en todos los sectores descritos anteriormente, por lo que sus impactos ya se encuentran incluidos en sus correspondientes apartados.

En esta tabla, por tanto, se recogen únicamente los impactos de calcular y compensar la huella.

Medidas	Potenciales efectos en terceros países		
	Ambientales	Sociales	Económicos

Huella de carbono		(+) sensibilización de las empresas y la sociedad sobre las emisiones que producen y sobre la necesidad de reducirlas.	(+) transferencia de estas políticas por intercambio y armonización de procesos de etiquetaje (-) posible disminución de inversión en proyectos de absorción en terceros países.
-------------------	--	--	---

b) Proyectos Clima

Los Proyectos Clima fomentan la participación del sector privado a través de proyectos de reducción de emisiones en el territorio nacional.

Estos proyectos se incluyen en los sectores tratados anteriormente, por lo que los impactos ya se detallan en las correspondientes tablas.

15.2. Acciones para minimizar los posibles efectos adversos identificados

De acuerdo con las directrices de información sobre acciones para minimizar los posibles efectos adversos de las medidas de respuesta frente al cambio climático, se incluye información sobre los apartados siguientes:

A. La reducción o eliminación gradual de las imperfecciones de mercado, los incentivos fiscales, las exenciones de impuestos y derechos y las subvenciones en todos los sectores emisores de gases de efecto invernadero, teniendo en cuenta que las reformas de los precios de la energía deben reflejar los precios de mercado y las externalidades;

La promoción de la investigación, los proyectos de demostración, los incentivos fiscales o las tasas de carbono son instrumentos importantes para avanzar en el objetivo último de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático. Una reducción progresiva de estos incentivos iría contra la consecución de dicho objetivo, y de los objetivos de la UE y sus EEMM con el Protocolo de Kioto. Sin embargo, la UE sigue trabajando en reducir gradualmente los subsidios, tasas, etc. que puedan ir en contra de los objetivos de la Convención y de la aplicación de instrumentos de mercado.

Por ejemplo, los subsidios en políticas sectoriales que puedan ser dañinos para el medio ambiente están siendo reformados, como los subsidios de la Política Agraria Común, que ha ido modificando progresivamente su sistema de subsidios.

Muchas políticas de la UE tienen como objetivo hacer frente a las imperfecciones del mercado y reflejar las externalidades. Por ejemplo, la UE ha realizado importantes esfuerzos para liberalizar el mercado interior de la energía y para crear un auténtico mercado interior de la energía como uno de sus objetivos prioritarios. La existencia de un mercado de la energía competitivo es un instrumento estratégico, tanto en términos de proporcionar una variedad de diferentes empresas proveedoras de gas y electricidad a precios razonables, como en términos de hacer accesible el mercado para todos los proveedores, especialmente a los más pequeños, e invertir en las energías renovables.

Con la implementación del Régimen Comunitario de Comercio de Emisiones, la UE utiliza un instrumento de mercado para alcanzar el objetivo de la Convención y su compromiso en el Protocolo de Kioto, que tiene como finalidad crear los incentivos adecuados tomar decisiones de inversión bajas en carbono, y para reforzar una señal clara, sin distorsiones y a largo plazo del precio del carbono.

Con respecto al apoyo financiero a las empresas, el Tratado de la UE dispone de una prohibición general de "ayudas de Estado". Este concepto abarca una amplia gama de

medidas de apoyo financiero adoptadas a nivel nacional o subnacional. El Tratado prevé algunas excepciones a esta prohibición (por ejemplo, interés común de la UE, bajo estrictas condiciones). Esta limitación de las ayudas de Estado es fundamental para preservar la competencia y el libre comercio. La reforma de las ayudas de Estado en el Tratado de Lisboa pretende redirigir esta ayuda a objetivos de interés común, y de las que también se pueden beneficiar terceros países, como son I+D+i, medidas de capital de riesgo, capacitación y protección ambiental.

B. La supresión de las subvenciones asociadas al uso de tecnologías ecológicamente poco racionales o peligrosas;

No existe una definición clara y acordada de tecnologías ecológicamente poco racionales o peligrosas, por lo tanto, en línea con la UE, España interpreta esta disposición en el contexto del Protocolo de Kioto, entendiendo que las tecnologías inadecuadas e inseguras serían las que derivan en emisiones de gases de efecto invernadero crecientes.

Un ejemplo de las acciones de la UE en este sentido es la Decisión 2010/787/UE, de 10 de diciembre de 2010, sobre la ayuda estatal para facilitar el cierre de minas de carbón no competitivas, que autoriza a los Estados miembros a conceder ayudas estatales para facilitar el cierre de minas no competitivas hasta 2018.

Otro ejemplo destacable es el Real Decreto 1597/2011, de 4 de noviembre, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos y el Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad que establece los criterios de sostenibilidad que deben de cumplir los biocombustibles para computar en el cumplimiento de objetivos de las directivas 2009/28/CE y 98/70/CE. En concreto, establece que los cultivos utilizados para la fabricación de biocombustibles no provengan de lugares con alta biodiversidad o que sean reservorios de carbono como bosques, turberas o humedales. Con ello se evitan las emisiones de GEI asociadas a cambios directos de uso del suelo en terceros países que se pudieran producir por el aumento de la demanda de biocombustibles en España, así como otras consecuencias ambientales negativas.

C. La cooperación en el desarrollo tecnológico de usos no energéticos de los combustibles fósiles y el apoyo a las Partes que son países en desarrollo con ese fin;

La industria petroquímica tiene un peso significativo en España y, en particular, la industria del plástico. Estos sectores concentran una importante cifra de gasto e inversión en I+D+i en España y en este respecto podemos destacar la acción especial llevada a cabo en el subsector de los plásticos para agricultura donde España es líder en producción y soluciones tecnológicas para este sector que tanta importancia tundra para la adaptación de los cultivos al cambio climático.

D. La cooperación para el desarrollo, la difusión y la transferencia de tecnologías avanzadas de combustibles fósiles que emitan menos gases de efecto invernadero y/o de tecnologías relacionadas con los combustibles fósiles que capturen y almacenen gases de efecto invernadero, y el fomento de su aplicación más generalizada, así como la facilitación de la participación en estos esfuerzos de los países menos adelantados y otras Partes no incluidas en el Anexo I;

En este ámbito, cabría destacar las siguientes iniciativas concretas que España ha estado apoyando o en las que viene participando y que han seguido vigentes en 2013:

a) CIUDEN (Fundación Ciudad de la Energía)

CIUDEN es una organización dependiente del Gobierno de España para ejecutar programas de I+D+i relacionados con la energía y el medio ambiente y contribuir al desarrollo económico. En la misma participan los ministerios de Industria, Energía y Turismo; Economía y Competitividad; y Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente.

En su ámbito de actuación, cabe destacar la puesta en marcha del Centro de Desarrollo de Tecnologías de Captura de CO₂ (es.CO₂), aglutinando todas las partes de la cadena completa de Captura, Transporte y Almacenamiento de CO₂ (CAC) a través de sus diferentes plantas industriales de Captura y Transporte y Almacenamiento. Este Centro se postula como la cuarta planta europea de tamaño industrial en operación continua con el ciclo completo CAC y abierta al desarrollo tecnológico. La Planta de Captura cuenta con el proceso completo desde la recepción de las materias primas hasta la etapa de captura de CO₂, contando con una caldera de Carbón Pulverizado (20 MWt), una de Lecho Fluido Circulante (30 MWt) y un gasificador de biomasa (3 MWt). Las instalaciones de este Centro son únicas en el mundo, con una configuración flexible, modular y versátil, que proporciona una plataforma óptima para la experimentación en distintas condiciones de operación con diferentes combustibles y tecnologías de combustión.

CIUDEN participa en los proyectos europeos más relevantes relacionados con las tecnologías CAC, entre ellos destaca el Proyecto Compostilla OXYCFB300. Asimismo, CIUDEN participa activamente en los foros más importantes tanto a nivel nacional como internacional y forma parte de los comités nacionales e internacionales de normalización.

b) Iniciativa NER300

La Directiva 2009/29/CE prevé que 300 millones de derechos de emisión se destinen a financiar proyectos de demostración de captura y almacenamiento geológico de carbono y de renovables innovadoras.

Las reglas básicas que rigen este mecanismo de financiación quedan establecidas en la Decisión de la Comisión 2010/670/UE, de 3 de noviembre. Es un programa de carácter comunitario en el que, no obstante, se permite que los Estados miembros impongan criterios de selección adicionales para los proyectos ubicados en su territorio.

A finales del año 2010 se lanzó la convocatoria del primer tramo de ayudas, que se financiarán con los fondos que se obtengan con la venta de 200 millones de derechos de emisión. Los proyectos ganadores en esta convocatoria están ahora en fase de implementación. En esta primera fase resultó adjudicatario un proyecto ubicado en territorio español. Se trata de una central de energía solar de concentración con sistema de torre, promovida por Acciona Energía, S.A. A principios del año 2014, el promotor del proyecto renunció a la ejecución del mismo.

En abril de 2013 se lanzó la convocatoria para el segundo tramo de ayudas. Su financiación procederá de los fondos que se obtengan de la venta de los 100 millones de derechos restantes así como de los fondos que no hayan sido finalmente utilizados en la primera convocatoria. Se han presentado en toda la Unión 33 proyectos, de los cuales tres son españoles:

- W2B, presentado por Abengoa Bioenergía Nuevas Tecnologías, S.A. (producción de biocombustibles a partir de residuos).
- FloCan5, presentado por Cobra Instalaciones y Servicios, S.A. (energía eólica marina en sistemas flotantes).
- BALEA, presentado por el Ente Vasco de la Energía (energía eólica marina en sistemas flotantes).

Estos tres proyectos han resultado ganadores en la segunda convocatoria.

E. El fortalecimiento de la capacidad de las Partes que son países en desarrollo que se enumeran en los párrafos 8 y 9 del artículo 4 de la Convención para mejorar la eficiencia de las actividades iniciales y finales relacionadas con los combustibles fósiles, teniendo en cuenta la necesidad de mejorar la eficiencia ecológica de esas actividades;

Algunas de las actividades de fortalecimiento de capacidades desarrolladas por España se detallan en el siguiente apartado. También se puede encontrar más información en la Sexta Comunicación Nacional de España a la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático.

F. La prestación de asistencia a las Partes que son países en desarrollo y dependen en gran medida de la exportación y el consumo de combustibles fósiles para diversificar sus economías.

España apoya diversas acciones, programas y proyectos de tecnologías limpias en distintos países productores de petróleo lo cual les permite la diversificación de sus economías. En concreto, en el Plan Director de la Cooperación Española para el período 2013-2016 se indica que en el medio plazo España apostará por una concentración regional de sus actuaciones en América Latina y Caribe, Norte de África, Oriente Próximo, África Subsahariana Occidental, África Central, Oriental y Austral. En estas regiones destacan los siguientes países que son exportadores de combustibles fósiles: Bolivia, Colombia, Ecuador, Guinea Ecuatorial. Por otro lado, el Plan de Actuación Sectorial de Medio Ambiente y Cambio Climático de la Agencia Española de Cooperación Internacional para el Desarrollo prioriza las energías renovables en el ámbito de mitigación del cambio climático.

En relación con las contribuciones financieras hechas a países en desarrollo en materia de cambio climático en el año 2013 (último año con información disponible) ascendieron a 254 millones de euros, que incluye contribuciones de Ayuda Oficial al Desarrollo (AOD) y de Otros Flujos Oficiales (OFO). Aproximadamente el 78% de estos recursos fueron a proyectos de mitigación de gases de efecto invernadero, y 193 millones de euros al sector de las tecnologías limpias, incluyendo desde acciones de educación y capacitación hasta apoyo a infraestructuras, proyectos de generación y suministro de energía eléctrica, proyectos de energías renovables y de eficiencia energética y actuaciones de educación, formación e investigación energética. Entre los países productores de petróleo que han recibido parte de este apoyo destacan Ecuador, Venezuela y Angola. Adicionalmente, España contribuye con contribuciones generales a diferentes Instituciones Financieras Internacionales que apoyan proyectos de tecnologías limpias en países productores de petróleo.

a) Iniciativas promovidas por España

España ha sido el principal promotor y donante de las siguientes iniciativas que incluyen también acciones que puedan ayudar a diversificar las economías de los países:

i. La Red Iberoamericana de Oficinas de Cambio Climático (RIOCC):

La RIOCC tiene como objetivo mantener un diálogo fluido permanente para conocer mejor las prioridades, dificultades y experiencias de los países iberoamericanos en materia de cambio climático. Desde el año 2004, año de su creación, se han celebrado 11 encuentros anuales y más de 25 cursos y talleres de capacitación, on line y presenciales, con el fin de fortalecer el desarrollo y aplicación de políticas y actividades de lucha contra el cambio climático en los países de la región. La Oficina Española de Cambio Climático, viene desempeñando la secretaría de la RIOCC desde la creación de la misma y, con el apoyo de la Agencia Española de Cooperación Internacional, del resto de los países de la Red y de diversos organismos regionales e internacionales, ha promovido y apoyado diferentes proyectos y estudios de interés para la región, así como la organización de diferentes actividades de capacitación. Las actividades de capacitación abarcan tanto el ámbito de la adaptación como de la mitigación.

Así, a modo de ejemplo, en el año 2013 se llevó a cabo un taller de capacitación sobre “Identificación y Diseño de Acciones Nacionales de Mitigación en el sector de las Energías

Renovables. Se puede obtener más información en <http://www.lariocc.es/es/actividades-capacitacion/>.

ii. Portal Regional para la Transferencia de la Tecnología y la Acción frente al Cambio Climático en América Latina y el Caribe (REGATTA)

España es el principal donante del proyecto REGATTA desarrollado por el Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA). A través de este proyecto, se han realizado numerosas acciones de capacitación y se ha dado apoyo a diversos centros tecnológicos y de investigación a nivel regional y también a países en sectores tales como las energías renovables o la eficiencia energética, los últimos avances tanto en adaptación como en mitigación se pueden encontrar en su página <http://www.cambioclimatico-regatta.org> junto con las actividades más relevantes en las que REGATTA ha trabajado en el campo de energía renovable y eficiencia energética.

iii. Observatorio de Energía Renovable para América Latina y el Caribe

España, a través de la AECID, ha sido uno de los principales donantes de este Observatorio que tiene como objetivo reunir esfuerzos dentro y fuera de la región para aumentar la presencia de la energía renovable en América Latina y el Caribe. Por lo tanto, la misión del Observatorio consiste en proporcionar, tanto al sector público como al privado, asistencia en la movilización de los recursos técnicos y financieros que se requieran para desarrollar e implementar proyectos de generación y distribución de energía renovable en la región. <http://www.renenergyobservatory.org/index.php?id=1&L=1>.

iv. Centro de Energías Renovables y Eficiencia Energética de la Comunidad Económica de Estados de África Occidental (ECREEE).

España ha promovido, a través de la AECID y del IDAE, la puesta en marcha de este Centro que tiene como objetivo promover acciones y proyectos en estos sectores en los quince países de África occidental.

v. Plan Solar Mediterráneo:

España participa activamente en este proyecto, que es uno de los prioritarios de la Unión por el Mediterráneo (UpM). Además, se participa en numerosas actividades de capacitación y el IDAE es miembro fundador de la Asociación Mediterránea de Agencias Nacionales de Energía (MEDENER).

b) Iniciativas en las que España participa

i. Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA)

A nivel global, España participa en la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) con el objetivo de promover el uso de las energías renovables en todo el mundo. En este contexto, se trabaja en las actividades enmarcadas en la Clean Energy Ministerial (CEM) donde España lidera, junto con Alemania y Dinamarca, el grupo de trabajo multilateral solar y eólico. Dentro de esta iniciativa se ha presentado ya un Atlas Global Solar y Eólico, que se quiere ampliar a otras tecnologías. En relación con la Agencia Internacional de la Energía (AIE), el IDAE participa en los llamados Implementing Agreements (IA's), que consisten en más de 40 proyectos de investigación, desarrollo y demostración en el campo de la energía, así como en diferentes grupos de trabajo: tecnologías energéticas de uso final y tecnologías de energías renovables y de eficiencia energética.

ii. Mecanismo de Desarrollo Limpio y Aplicación Conjunta:

Estos Mecanismos tiene una gran componente de transferencia tecnológica a través de proyectos del Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) y de la Aplicación Conjunta (AC) así como de los programas de colaboración en I+D+i en energías renovables con otros

países, tanto desarrollados como en desarrollo. Todos los proyectos MDL y AC que han sido aprobados hasta la fecha en España se pueden consultar en la página Web del Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente (Autoridad Nacional Designada (AND)). <http://www.magrama.gob.es/es/cambio-climatico/temas/mecanismos-de-flexibilidad-y-sumideros/autoridad-nacional-designada-and/>

iii. La Alianza por la Investigación y la Innovación Energéticas (ALINNE):

Esta Alianza es un gran pacto nacional público-privado, que nace con el reto de reforzar el liderazgo internacional de España en energía. Con el objetivo de estimular y coordinar la participación española en la Alianza Europea de Investigación en Energía (EERA). Esta Alianza permite mejorar la participación en iniciativas internacionales, por ejemplo, los Programas Marco, las Iniciativas Industriales Europeas (EII), las Iniciativas Tecnológicas Conjuntas (JTI), las Plataformas Tecnológicas Europeas (ETP) o las Knowledge and Innovation Communities (KIC) donde España participa activamente.

iv. Bringing Europe and Third countries closer Together through Renewable Energies (BETTER):

España está representada en este proyecto a través del CIEMAT. Su objetivo es evaluar e identificar las oportunidades de cooperación en materia de Energías Renovables entre Europa y terceros países, gracias a los mecanismos de cooperación de la Directiva 2009/28/CE, incluyendo el desarrollo de nuevos proyectos de energías renovables en terceros países. La consecución de dicho objetivo se realiza a través de un análisis integrado de los sistemas energéticos, estudios de caso (en el Norte de África, Balcanes y Turquía) y participación de los actores relevantes. Uno de los objetivos del proyecto es estar en contacto e involucrar a los actores relevantes (gobiernos europeos, gobiernos de terceros países e instituciones relevantes de los mismos, instituciones financieras, promotores, organizaciones civiles, etc.) con objeto de que BETTER sea un proyecto orientado a la acción.

Se persigue la evaluación integral desde el punto de vista de “Europa+terceros países”, incluyendo análisis coste-beneficio de las políticas y de los sistemas energéticos y el análisis de los co-efectos (impactos en los objetivos en materia de cambio climático, seguridad energética y macroeconómicos).

Los resultados esperados del proyecto son: la evaluación de los impactos asociados a la implementación de los mecanismos de cooperación con terceros países en lo referente al cumplimiento de los objetivos europeos de consumo de energías renovables para el 2020, así como los efectos indirectos para Europa y terceros países (oportunidades de mercado, requerimientos de infraestructuras de redes, impactos ambientales y socioeconómicos, etc.); la elaboración de un plan de acción para promover la producción y consumo de energías renovables a través de la cooperación internacional; la propuesta de recomendaciones políticas en materia de implementación de los mecanismos de cooperación con terceros países; el establecimiento y el refuerzo de la red de vínculos entre actores de Europa y terceros países para favorecer la cooperación y la transferencia de conocimiento; y la generación de conocimiento y de actividades de diseminación para apoyar la cooperación internacional en materia de energías renovables.

c) Otras iniciativas relevantes llevadas a cabo por España

España promueve y apoya, además, un gran número de acciones de capacitación y de transferencia de tecnología en países en desarrollo, promovidas por diversos centros de investigación y tecnológicos de España, así como a través de la cooperación española. En la tabla siguiente se pueden encontrar algunos de los ejemplos más relevantes de las acciones llevadas a cabo en 2013, adicionales a la información que se ha presentado en este apartado.

Tabla 15.2.1- Ejemplos adicionales de acciones apoyadas desde España que promueven el desarrollo y transferencia de tecnologías y la capacitación de los países en el ámbito de la mitigación en 2013 en países en desarrollo, promoviendo la diversificación de las economías

País/Región	Área	Actividades/ iniciativas/ proyectos relacionados con desarrollo y transferencia de tecnologías y fomento de capacidades	Sectores	Actividades llevadas a cabo por:	Descripción
Todos los países	Mitigación	Clean Energy Ministerial – Grupo de trabajo solar y eólico	Energía	Público	El IDAE (Instituto Español para la Diversificación y el Ahorro de la Energía) participa en este grupo y en las principales acciones que se desarrollan en el mismo: Acciones de formación; Atlas Global Solar y Eólico, que será extendido a otras tecnologías como geotermal, hydro y biomasa; así como la creación de valor socioeconómico a través de estas tecnologías (econValue project).
Jordania	Mitigación	Integración de energías renovables en la red eléctrica	Energía	Público	Se trata de un proyecto de hermanamiento (twining) denominado "Institution Building for the National Electric Power Company (NEPCO) in Jordan" apoyado por fondos de la Unión Europea y por el IDAE y Red Electrica de España (REE). El objetivo del proyecto es el fortalecimiento institucional y técnico de NEPCO, en relación con la integración de las energías renovables en la red eléctrica así como el apoyo a una gestión y planificación estratégica y un uso efectivo de los simuladores y la capacidad de interconexión de los países vecinos.
América Latina y Caribe	Mitigación y Adaptación	Proyecto REGATTA del PNUMA	Agricultura, Agua, Energía, etc	Público	El proyecto REGATTA (Portal Regional para la Transferencia de la Tecnología y la Acción frente al Cambio Climático en América Latina y el Caribe) desarrollado por el PNUMA y apoyado fundamentalmente por España tiene como objetivo promover la movilización y el intercambio de conocimientos en materia de desarrollo, transferencia despliegue de tecnologías para la mitigación y la adaptación al cambio climático mediante el fortalecimiento de las capacidades de los países y de sus instituciones. En 2013 llevaron a cabo diversas actividades http://www.cambioclimatico-regatta.org/index.php/es/
India	Mitigación	Cooperación entre el CDTI y el Ministerio de India de Energías Renovables	Energía	Público	Programa bilateral entre el Centro Español para el Desarrollo Industrial y Tecnológico, CDTI, y el Ministerio de Energías Renovables que apoya diferentes actividades y proyectos de cooperación de I+D en el campo de las energías renovables.
América Latina y Caribe	Mitigación y Adaptación	Proyecto IBEROEKA	Todos los sectores	Público y Privado	Este proyecto está apoyado por el Centro Español para el Desarrollo Industrial y Tecnológico, CDTI, con el objetivo de combinar diferentes perspectivas y visiones para promover la cooperación en innovación e I+D. En 2013, el programa ha lanzado varias licitaciones para proyectos de cooperación tecnológica en la region latinoamericana.
Senegal, B. Faso, Kenia, Sudáfrica,	Mitigación y Adaptación	Programa integrado de Mitigación y Adaptación para la ganadería y producción animal	Agricultura y Energía	Público	Programa de cooperación al desarrollo que cuenta con el apoyo y la participación de CEIGRAM (Centro de Estudios e Investigación para la Gestión de Riesgos Agrarios y Medioambientales) y que tiene como objetivo proporcionar conocimiento, modelos

Brasil, Guyana Francesa		sostenible http://www.animalchange.eu/			y herramientas para fomentar sistemas de producción ganaderos sostenibles, reduciendo la vulnerabilidad de los mismos a los impactos del cambio climático, así como las emisiones de gases de efecto invernadero en su gestión.
América Latina y Caribe	Mitigación	Programa de capacitación de energías renovables para América Latina de ONUDI	Energía	Público	El Centro de Investigaciones Energéticas Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT) participa en este programa y en concreto desarrolla 7 módulos de formación on line sobre energías renovables.
América Latina y Caribe	Mitigación y Adaptación	Programa Iberoamericano de Ciencia, Tecnología y Desarrollo (CYTED)	Energía	Público	El Centro de Investigaciones Energéticas Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT) participa en este programa para promover cooperación en innovación en la región. CIEMAT participa especialmente en las áreas de energía, cambio climático, desarrollo sostenible y tecnologías para la información.

14. Sweden

No additional information was included in the NIR of Sweden for 2015.

15. Switzerland

No additional information was included in the NIR of Switzerland for 2015.

16. Ukraine

Ukraine provided the following information in its NIR 2015.

Украина, как Страна, которая не включена в Приложение 2 к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, и как страна с переходной экономикой, не имеет соответствующих финансовых обязательств в соответствии с пунктами 3-5 статьи 4 Конвенции. Однако, понимая необходимость стабилизации и улучшения экологического состояния Земли, обеспечения устойчивого развития и помощи странам, которые развиваются, Украина, по мере своих возможностей, стремится помочь странам, которые являются особенно уязвимыми к последствиям изменения климата, путем повышения качества и количества энергетически эффективных мероприятий.

Украина является страной, состояние экономики которой в значительной степени зависит от экспорта, импорта и потребления ископаемых видов топлива и связанных с ним энергоемких продуктов. Принимая во внимание вышеизложенное, Распоряжением Кабинета Министров Украины от 24.07.2013 № 1071 была одобрена Энергетическая стратегия Украины на период до 2030 г. (далее Энергетическая стратегия), согласно которой определены ключевые цели развития энергетического сектора Украины:

- Создание условий для надежного и качественного удовлетворения предложения на энергетические продукты при наименьших совокупных затратах, при этом экономически обосновано;
- Повышение энергетической безопасности страны;
- Повышение эффективности потребления и использования энергопродуктов;
- Снижение техногенной нагрузки на окружающую среду и обеспечение гражданской защиты в области техногенной безопасности топливно-энергетического комплекса (ТЭК).

Исходя из указанных целей, основными заданиями и направлениями реализации Энергетической стратегии Украины являются:

1. Формирование целостной и действующей системы управления и регулирования в топливно-энергетическом секторе, развитие конкурентных отношений на рынках энергоносителей;
2. Постепенная либерализация и развитие конкурентных отношений на рынках энергоносителей и рынках связанных услуг;

3. Создание предпосылок для существенного уменьшения энергоемкости экономики за счет внедрения новых технологий, прогрессивных стандартов, современных систем кон-троля, управления и учета, транспортировки и потребления энергетических продуктов и развития рыночных механизмов стимулирования энергосбережения;
4. Увеличение добычи и производства собственных энергоресурсов с учетом экономики производства, а также увеличение объемов энергии и энергоресурсов, добытых из нетра-диционных и возобновляемых источников энергии;
5. Диверсификация внешних источников поставок энергетических продуктов;
6. Достижение сбалансированности экономически обоснованной ценовой политики каса-тельно энергетических продуктов, которая должна обеспечить покрытие издержек на их производство и доставку до конечного потребителя, а также создание соответствующих условий для надежного функционирования и стабильного развития предприятий ТЭК;
7. Создание условий для привлечения в ТЭК частных инвестиций, новых технологий и со-временного опыта эффективной работы;
8. Нормативно-правовое обеспечение реализации целей развития ТЭК Украины с учетом существующего внутреннего законодательного поля, обязательств, предусмотренных международными договорами, а также требований европейского энергетического зако-нодательства.

При учете фактического развития макроэкономических показателей до 2030 г. реализа-ция мероприятий Энергостратегии позволит за период 2010-2030 гг.: сократить общий объем по-требления энергии, разделенный на ВВП в гривнах 2010 г. на 54 % – с 0,21 до 0,10 т у.т./1000 грн. ВВП; снизить электроемкость ВВП на 43 % – с 0,18 до 0,11 Твт-год/млрд. грн. (в ценах 2010 г.); снизить газоемкость ВВП на 68 % – с 0,06 до 0,02 млрд. м3/млрд. грн. (в ценах 2010 г.).

Украина, как Сторона, которая не включена в Приложение 2 к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, и как сторона с переходной экономикой, не имеет соответствую-щих финансовых обязательств в соответствии с пунктами 3-5 статьи 4 Конвенции. Понимая необходимость стабилизации и улучшения экологического состояния Земли, обеспечения устойчивого развития и помощи странам, которые развиваются, Украина, по мере своих воз-можностей, стремится помочь странам, которые являются особенно уязвимыми к последствиям изменения климата.

Украина является страной, состояние экономики которой в значительной степени зави-сит от экспорта, импорта и потребления ископаемых видов топлива и связанных с ним энерго-емких продуктов. Принимая во внимание выше изложенное Распоряжением Кабинета Мини-стров Украины от 24.07.2013 № 1071 была одобрена Энергетическая стратегия Украины на пе-риод до 2030 г. (далее Энергетическая стратегия), согласно которой были определены ключе-вые цели развития энергетического сектора Украины:

- Создание условий для надежного и качественного удовлетворения предложения на энергетические продукты при наименьших совокупных затратах, при этом экономически обосновано;
- Повышение энергетической безопасности страны;
- Повышение эффективности потребления и использования энергопродуктов;

- Снижение техногенной нагрузки на окружающую среду и обеспечение гражданской защиты в области техногенной безопасности топливно-энергетического комплекса (ТЭК).

Исходя из указанных целей, основными заданиями и направлениями реализации Энергетической стратегии Украины являются:

1. Формирование целостной и действующей системы управления и регулирования в топливно-энергетическом секторе, развитие конкурентных отношений на рынках энергоносителей;
2. Постепенная либерализация и развитие конкурентных отношений на рынках энергоносителей и рынках связанных услуг;
3. Создание предпосылок для существенного уменьшения энергоемкости экономики за счет внедрения новых технологий, прогрессивных стандартов, современных систем контроля, управления и учета, транспортировки и потребления энергетических продуктов и развития рыночных механизмов стимулирования энергосбережения;
4. Увеличение добычи и производства собственных энергоресурсов с учетом экономики производства, а также увеличение объемов энергии и энергоресурсов, добытых из нетрадиционных и возобновляемых источников энергии;
5. Диверсификация внешних источников поставок энергетических продуктов;
6. Достижение сбалансированности экономически обоснованной ценовой политики касательно энергетических продуктов, которая должна обеспечить покрытие издержек на их производство и доставку до конечного потребителя, а также создание соответствующих условий для надежного функционирования и стабильного развития предприятий ТЭК;
7. Создание условий для привлечения в ТЭК частных инвестиций, новых технологий и современного опыта эффективной работы;
8. Нормативно-правовое обеспечение реализации целей развития ТЭК Украины с учетом существующего внутреннего законодательного поля, численных обязательств, предусмотренных международными договорами, а также требований европейского энергетического законодательства.

При учете фактического развития макроэкономических показателей на горизонте до 2030 г. реализация мероприятий Энергостратегии позволит за период 2010-2030 гг.: сократить общий объем потребления энергии, разделенный на ВВП в гривнах 2010 г. на 54 % – с 0,21 до 0,10 т у.т./1000 грн. ВВП; снизить электроемкость ВВП на 43 % – с 0,18 до 0,11 Твт·год/млрд. грн. (в ценах 2010 г.); снизить газоемкость ВВП на 68 % – с 0,06 до 0,02 млрд. м³/млрд. грн. (в ценах 2010 г.).

В соответствии с Постановлением Кабинета Министров Украины от 01.03.2010 № 243 была утверждена Государственная экономическая программа энергоэффективности и развития сферы производства энергоносителей из возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива на 2010-2015 года, запланированный эффект от реализации которой составит от 19 до 50 млн. т сокращения выбросов ПГ в CO₂-экв. Также Приказом Министерства промышленной политики Украины от 25.02.2009 № 152 была утверждена Отраслевая программа энергоэффективности и энергосбережения на период до 2017 года с планируемым эффектом по сокращению выбросов ПГ в стране от 7 до 19 млн. т в CO₂-экв.

Свой вклад в дело укрепления потенциала в области предотвращения изменения климата в развивающихся странах Украина осуществляет путем подготовки

квалифицированных специалистов в области экологии, климатологии, метеорологии и энергоэффективности. Обучение проводится в высших учебных заведениях и в аспирантуре в рамках соответствующих международных соглашений. Помимо обучения специалистов из развивающихся стран осуществляется обучение студентов и аспирантов из стран СНГ. Ведущую роль в этом процессе играют перечисленные ниже университеты Украины:

- Одесский государственный экологический университет (специализированный);
- Киевский национальный университет имени Тараса Шевченко;
- Харьковский национальный университет имени В.Н. Каразина;
- Национальный авиационный университет (г. Киев);
- Донецкий национальный технический университет;
- Национальный технический университет Украины «КПИ»;
- Сумской государственный университет;
- Национальный университет биоресурсов и природопользования Украины (г. Киев);
- Черновицкий национальный университет имени Ю. Федьковича;
- Национальный лесотехнический университет Украины (г. Львов);
- Национальный университет «Львовская политехника»;
- Таврический национальный университет имени В.И. Вернадского;
- Национальный университет водного хозяйства и природопользования (г. Ровно);
- Херсонский государственный аграрный университет.

Одесский государственный экологический университет, в структуру которого входит Гидрометеорологический институт, эколого-экономический и природоохранный факультеты.

Указанное высшее учебное заведение осуществляет подготовку специалистов в областях гидрометеорологии, экологии, мониторинга состояния окружающей среды, организации природо-охранной деятельности, водных биоресурсов, менеджмента природопользования, компьютер-ных технологий и др. в соответствии с современными требованиями и на уровне лучших евро-пейских и мировых стандартов. Среди его выпускников немало крупных ученых, исследователей окружающей среды, руководителей гидрометеорологических подразделений Украины и стран СНГ, различных развивающихся государств. В 2011 г. ВУЗ выпустил подготовленных магистров для стран: Россия, Армения, Молдова, Китай. Продолжают образование студенты из Молдовы, Азербайджана и России по специальности «Экология и охрана окружающей среды», студенты из Молдовы по специальности «Гидрометеорология», студенты из России, Молдовы, Азербайджана, Казахстана, Грузии, Вьетнама и Китая по специальности «Менеджмент организационно-природоохранной деятельности». Существует возможность прохождения обучения в действующей аспирантуре (докторантуре) по восьми научным специальностям.

На базе университета действуют (функционируют):

- докторский Специализированный ученый совет Д 41.090.01 с возможностью получения научной степени кандидата (доктора) наук по специальностям — 11.00.07 «Гидрология суши, водные ресурсы, гидрохимия» и 11.00.09 «Метеорология, климатология, гидрометеорология»;

- Специализированный ученый совет К 41.090.02 с возможностью получения научной степени кандидата наук по специальностям – 11.00.08 «Океанология» и 11.00.11 «Конструктив-ная география и рациональное использование природных ресурсов».

Согласно официальным данным сайта Министерства образования и науки Украины, а именно данных документа «Сеть специализированных ученых советов состоянием на 15.05.2015», срок действия (полномочий) указанных Специализированных ученых советов за-фиксирован до 26.09.2015 в соответствии с Указом Министерства образования и науки, молодежи и спорта Украины от 26.09.2012 №1049.

С более детальной информацией можно ознакомиться на сайте Министерства образования и науки Украины – <http://www.mon.gov.ua/activity/education/atestacziya-kadri-vishhoyi-kvalifikacziyi-napryamok-3.html>.

Киевский Национальный Университет имени Тараса Шевченко, географический факультет которого готовит специалистов по рациональному использованию природных ресурсов и охране природы, аэрокосмическому мониторингу окружающей среды, географов, геоэкологов, геоморфологов, метеорологов.

Национальный технический университет Украины «Киевский политехнический институт» в таких структурных подразделениях как «Институт энергосбережения и энергоменеджмента» и теплоэнергетический факультет, готовит специалистов для электроэнергетического и топливно-энергетического комплексов, строительства городских подземных сооружений и охраны окружающей среды, которые способны разрабатывать, проектировать и эксплуатировать энергетические комплексы и системы, создавать современные системы экоэнергетического менеджмента, работающие по современным энергосберегающим технологиям, подземные объекты и комплексы городов, проводить мониторинг экологического состояния промышленных предприятий на основе широкого применения информационных и компьютерных технологий. Выпускники работают экспертами по вопросам эффективного использования энергоресурсов, предоставляют консалтинговые и инжиниринговые услуги, энергоаудиторами и инспекторами в энергетическом секторе, руководителями, ведущими специалистами структурных подразделений на предприятиях и в организациях электроэнергетики, топливно-энергетического комплекса, горнодобывающей промышленности, строительства и эксплуатации городских подземных сооружений, в учреждениях для проведения экологического мониторинга.

Только в данный момент обучение в этом ВУЗе по перечисленным специальностям проходят 700 иностранных студентов из развивающихся стран, являющихся Сторонами РКИК ООН.

Сумской государственный университет плотно сотрудничает с ВУЗами Китайской народной республики. Кроме того, на соответствующих специальностях учатся студенты из России.

Необходимо отметить значительную роль Украины, представленной Украинским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом МЧС Украины и НАН Украины (УкрНИГМИ), в глобальной сети системы наблюдения за изменением климата.

Становится заметной роль украинских инжиниринговых компаний по распространению в других странах технологий использования альтернативных источников энергии, в частности, применения биотоплива. Например, ООО НТЦ Биомасса осуществляла проект Механизма чистого развития «Строительство ТЭЦ на ОАО «Тиротекс», г. Тирасполь, Молдова», который является наиболее

масштабным в Республике Молдова электрогенерирующим проектом из альтернативных источников энергии. Предусматривает отказ от отдельного производства тепловой и электрической энергии из ископаемых топлив путем сооружения 8 когенерационных модулей, работающих на газовом цикле двигателей внутреннего сгорания.

Проект полностью обеспечивает собственные потребности в тепловой энергии текстильного предприятия ГП «Тиротекс», выработанная электроэнергия продается в объединенную энергосеть Республики Молдова, замещая более углеродоемкую электроэнергию, вырабатываемую тепловыми электростанциями.

Среднегодовые сокращения выбросов по проекту составляют 100 тыс. т CO₂-экв./год, общие сокращения – 400 тыс. т CO₂-экв.

ООО "Зорг Биогаз Украина" строит биогазовые станции в России, Литве, Словакии и Индонезии. Сырьем для получения биогаза являются навозные стоки КРС и свиней.

Следует также отметить, что украинские предприятия, компании и организации участвуют в реализации проектов гидроэнергетической сферы, особенно в развитии малой гидроэнергетики, сооружение ЛЭП в Республике Таджикистан. <http://tajikistan.mfa.gov.ua/ua/ukraine-tj/trade>. Кроме того, прорабатываются вопросы участия украинских компаний в реализации планов Украины по строительству объектов электроэнергетики в Республике Казахстан <http://kazakhstan.mfa.gov.ua/ua/ukraine-kz/trade>.

В Социалистической Республике Вьетнам (СРВ) совместно с украинской стороной происходит осуществление проектов по модернизации оборудования для ГЭС, разрабатываются проекты и строительство других объектов энергетической сферы. Научно-техническое сотрудничество двух стран базируется на Соглашении между правительствами Украины и Вьетнама о научно-техническом сотрудничестве, а также Соглашении между Национальной Академией Наук Украины и Национальным центром естественных наук и технологий. <http://vietnam.mfa.gov.ua/ua/ukraine-tj/trade>. По данным Государственного комитета статистики Украины, по состоянию на 01.01.2014., общий объем инвестиций Украины в экономику Вьетнама составлял 1,3 млн. дол. США, что составляет 0,1% по общему объему инвестиций Украины в экономику иностранных государств.

По состоянию на данный момент на рассмотрении украинской стороны находится Соглашение о сотрудничестве между Правительством Украины и Правительством Алжирской Народной Демократической Республики в сфере сельского хозяйства. В ней идет речь об обмене опытом и документацией, создании исследовательских структур в агрономическом секторе и лесном хозяйстве, обмене генетическими и биологическими материалами для рационального управления природными ресурсами. Также Правительство Алжира заинтересовано в развитии альтернативных источников энергии, включая солнечную энергию солнца, термальную и биологическую энергию <http://algeria.mfa.gov.ua/ua/ukraine-dz/trade>. В целом африканские страны рассматриваются как потенциальные реципиенты научно-технической помощи Украины в сфере технического обслуживания ТЭС и электроэнергетики в целом.

17. United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland

The following information provided in the United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland's 2015 NIR differs from the 2014 NIR.

15.1 GENERAL OVERVIEW

This chapter has been updated for the 2015 NIR submission. Substantive changes include:

- An update on the Climate and Development Knowledge Network in 15.2.5
- A description of the Building Resilience and Adaptation to Climate Disasters programme in 15.2.8
- A description of the Climate Development for Africa programme in 15.2.8
- General information on current activities in capacity building in 15.2.8
- An update on Green Africa Power in 15.2.4
- An update on The World Bank's Partnership for Readiness in 15.2.4
- An update on the Scaling Up Renewable Energy Programme in 15.2.4
- An update on the Energy Market Reform policy being implemented by the UK in 15.2.9

15.2.4 The International Climate Fund

The UK will invest £98 million into Green Africa Power (GAP), £95 million of which will be used to capitalise a facility established under the Private Infrastructure Development Group (PIDG). GAP will invest in renewable energy projects in sub-Saharan Africa. It aims to demonstrate the long-term viability of renewable energy in Africa to attract private developers and investors and encourage future projects. £3 million will be used to set up the project, monitor and evaluate these impacts and capture and disseminate this knowledge. GAP aims to co-finance approximately 270MW of new renewable energy generation capacity, saving 12.97m tonnes of emissions and demonstrating the commercial and technical feasibility of private sector renewable energy projects in Africa.

The UK has also contributed £7m to the World Bank's Partnership for Market Readiness (PMR) to help developing countries design market-based mechanisms, such as emissions trading systems, for reducing their greenhouse gas emissions. This will foster increased investment in green technologies across the world and help stimulate private sector low carbon investment opportunities. The PMR aims to increase the number of developing countries implementing market-based schemes, with a minimum of 5 developing countries testing and piloting new market schemes by 2020; and create a forum to enable experts from different countries and organisations to share experience and knowledge. The UK has contributed £7m to the World Bank and has offered developing countries its expertise in designing and running trading systems.

To date the UK has contributed an estimated £1.8 billion to the Climate Investment Funds. These funds include 4 key programmes that help 63 developing countries pilot low-emission and climate resilient development. Scaling up Renewable Energy Program (SREP) is an example of one of these programmes, which aims to help to support securing access to clean energy including in Ethiopia, Honduras, Kenya, Mali, Liberia, Maldives, Nepal, and Tanzania.

SREP will contribute towards increased energy access for over 37m people, and increased renewable energy capacity of an additional 901.6MW. For example in Mali, investment in small hydro-power improves modern and affordable energy services for 160,000 people.

15.2.5 Knowledge Transfer

Knowledge transfer can help accelerate the development and deployment of low-carbon and climate resilient technologies to help developing countries mitigate and adapt to climate change.

The UK supports the Technology Mechanism (TM), as agreed at COP16 in Cancun 2010, and is already involved with several knowledge transfer initiatives. In addition to the UK's long standing involvement in initiatives such as the Climate Technology Initiative, recent actions in this area include:

- The UK is providing £33m of support for Climate Innovation Centres (CICs) in developing countries. These centres support innovation in and deployment of climatefriendly technologies, providing business development support to SMEs; the provision of technological and office facilities, R&D grants and seed capital investments; links to local universities; local financiers and government and conducting market analysis and research within that country. This support includes the Global Network of Climate Technology Innovation Centres which has established 9 new CICs which will be linked to other CICs by InfoDev (the implementing partner) and the coordination of the growing network of the CICs to encourage cross-border learning and knowledge sharing. The first centre has opened in Kenya in September 2012, with Ethiopia and Vietnam closely following. Scoping work is also underway in other countries.
- Climate and Development Knowledge Network (CDKN) provides £140m to developing countries to share knowledge and build the capacity building of developing country decision-makers to design and deliver climate compatible development policies and programmes. The CDKN does this by providing access to high quality, demand-led technical assistance, and channelling the best available knowledge on climate change and development to support policy and implementation processes at the country and regional level. CDKN has four priority thematic areas which helps prioritise its work across its three focus regions (Africa, Asia and Latin America). These are:
 - Climate compatible development (CCD) strategies and plans
 - Improving developing countries access to climate finance
 - Strengthening resilience through climate-related disaster risk management (DRM)
 - Supporting climate negotiators from the Least Developed Countries.

15.2.8 Capacity Building Projects on Adapting to Climate Change

The UK Government is working to ensure that UK climate support addresses both the causes and effects of climate change. The world's poorest people are hit hardest by the impacts of climate change with crops lost to floods and drought, homes damaged by floods and threatened by rising sea levels, and lives lost to extreme weather events. They are the most vulnerable and least able to adapt, in part due to weak capacity to identify and implement practical climate adaptation responses. Alongside practical on-the-ground support the UK is therefore building climate response capacity in vulnerable countries.

Examples include:

- Building Resilience and Adaptation to Climate Extremes and Disasters (BRACED) is a £140m programme to support countries that are at most risk of climate extremes (e.g. droughts, storms, floods and landslides), will focuses on the Sahel – Senegal, Burkina Faso, Chad, Mali, Mauritania and Niger - and DFID focal countries identified as at most risk, including: Burma, Nepal Ethiopia, South Sudan, Sudan, Uganda, and Kenya. £30m of the programme is dedicated to developing capacity on response to climate related disasters and improve policies and institutions on DRR, and climate adaptation.
- £10m Climate Development for Africa (ClimDev) is another programme designed to build capacity and expertise to tackle climate change. ClimDev is Africa's first

regional climate information services programme, with ICF support focused on the establishment and operations of the Africa Climate Policy Centre based at the UN Economic Commission for Africa (UNECA) in Addis Ababa. In addition ICF country programmes all have capacity building components to help developing countries effectively plan and implement climate strategies. For example the £15 million Strategic Climate Institutions Programme (SCIP) builds organisational capacity within the Ethiopian Government, civil society and the private sector to strengthen Ethiopia's capacity to manage climate risks and opportunities. In Nepal the £25m Climate Change Support Programme (NCCSP) provide capacity building support to central ministries and has a particular focus on strengthening local government capacity, as key implementers of climate change adaptation responses.

15.2.9 Electricity Market Reform: Responding to Energy Market Imperfections

Electricity Market Reform (EMR) is the biggest change to the UK electricity market since privatisation. Although the current market has been effective, a number of unprecedented challenges require us to transform the UK's electricity sector. It is expected that a fifth of our current capacity is due to close over the next decade and the amount of intermittent and less flexible generation will increase. In addition, there are ambitious climate and renewable targets that we need to meet.

The UK Government's vision is for greener energy and reliable supplies that the country needs, while minimising costs for consumers in the long term. It will transform the UK electricity sector to one in which low-carbon generation can compete with conventional, fossil-fuel generation – ensuring we build a cleaner, more sustainable energy mix. EMR is a set of arrangements that will take the UK through this transition.

The Energy Act 2013 received Royal Assent in December 2013. The Energy Act includes the provisions for EMR:

- Contracts for Difference (CfDs) – long-term contracts to provide stable and predictable incentives for companies to invest in low-carbon electricity generation.
- Capacity Market – to provide security of electricity supply, by ensuring sufficient reliable capacity is available, including provisions to allow Electricity Demand Reduction to be delivered.
- Conflicts of interest and contingency arrangements – to ensure the institutions which deliver these schemes are fit for purpose.
- Investment Contracts – a form of early CfD entered into by the Secretary of State, designed to enable early investment in advance of the CfD regime coming into force.
- Transitional arrangements for renewables – to ensure that existing investments under the Renewables Obligation (RO) remain stable.
- An Emissions Performance Standard (EPS) – to limit the carbon emissions from the most polluting fossil fuel power stations, i.e. unabated coal.

EMR has now delivered, with the first capacity auction held in December 2014 and outcome of the allocation under contracts for difference (CFDs) published this February.