



Ministerio del  
Medio  
Ambiente

Gobierno de Chile

# International BUR Champions Workshop: BURs Developing Process in Chile

Jenny Mager S.  
Division of Climate Change  
Ministry of Environment  
Berlín, Germany  
05/04/2017



# Brief context of Chile



- Despite representing only 0.25% of global GHG emissions, Chile is highly vulnerable to Climate Change
- Developing country with increasing GHG emissions
- According to economic assessments, the effects of Climate Change could cost 1.1% of National GDP annually

2009

2010

2012

2014

2015

2016

2017

Chile presents its voluntary mitigation commitment (COP15, Copenhagen)

Ratification of the voluntary commitment

MAPS-Chile Project begins: Key information for decision making process

Public consultation of the INDC and Submission of the 1st BUR

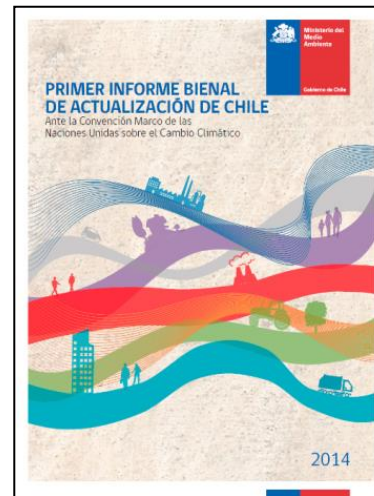
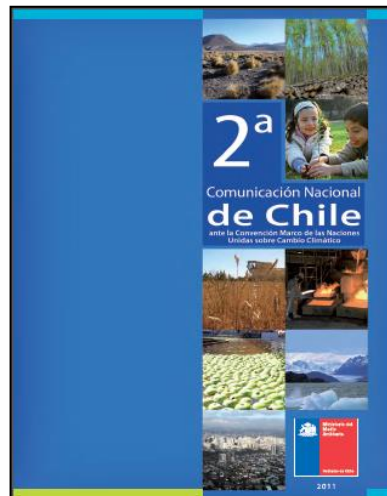
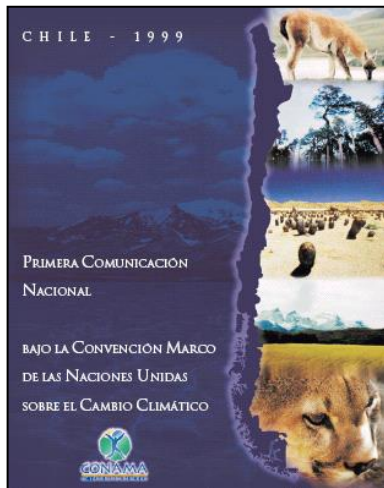
President Bachelet announces the Chile's INDC in the UN general Assembly

Public consultation of the National Action Plan on Climate Change; 2<sup>nd</sup> BUR

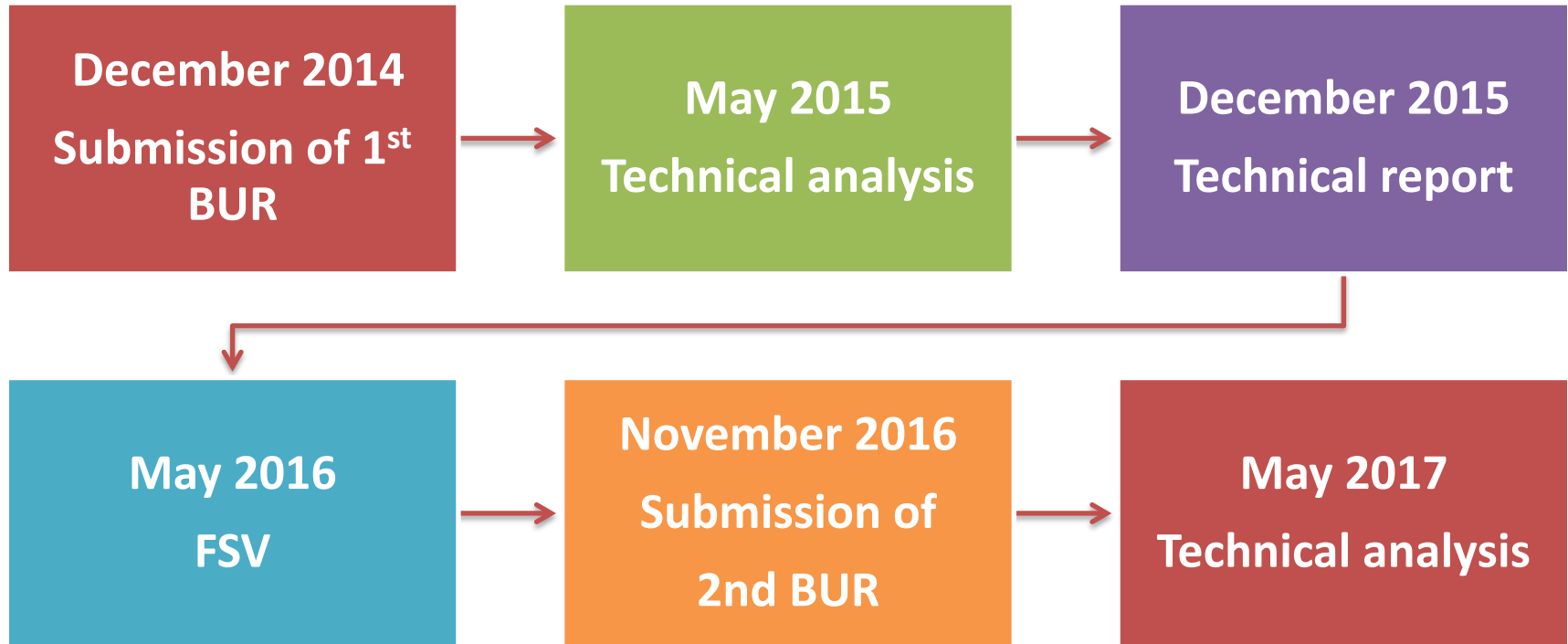
Ratification of the Paris Agreement and publication of the PANCC (next)

# Information on Chile's climate action

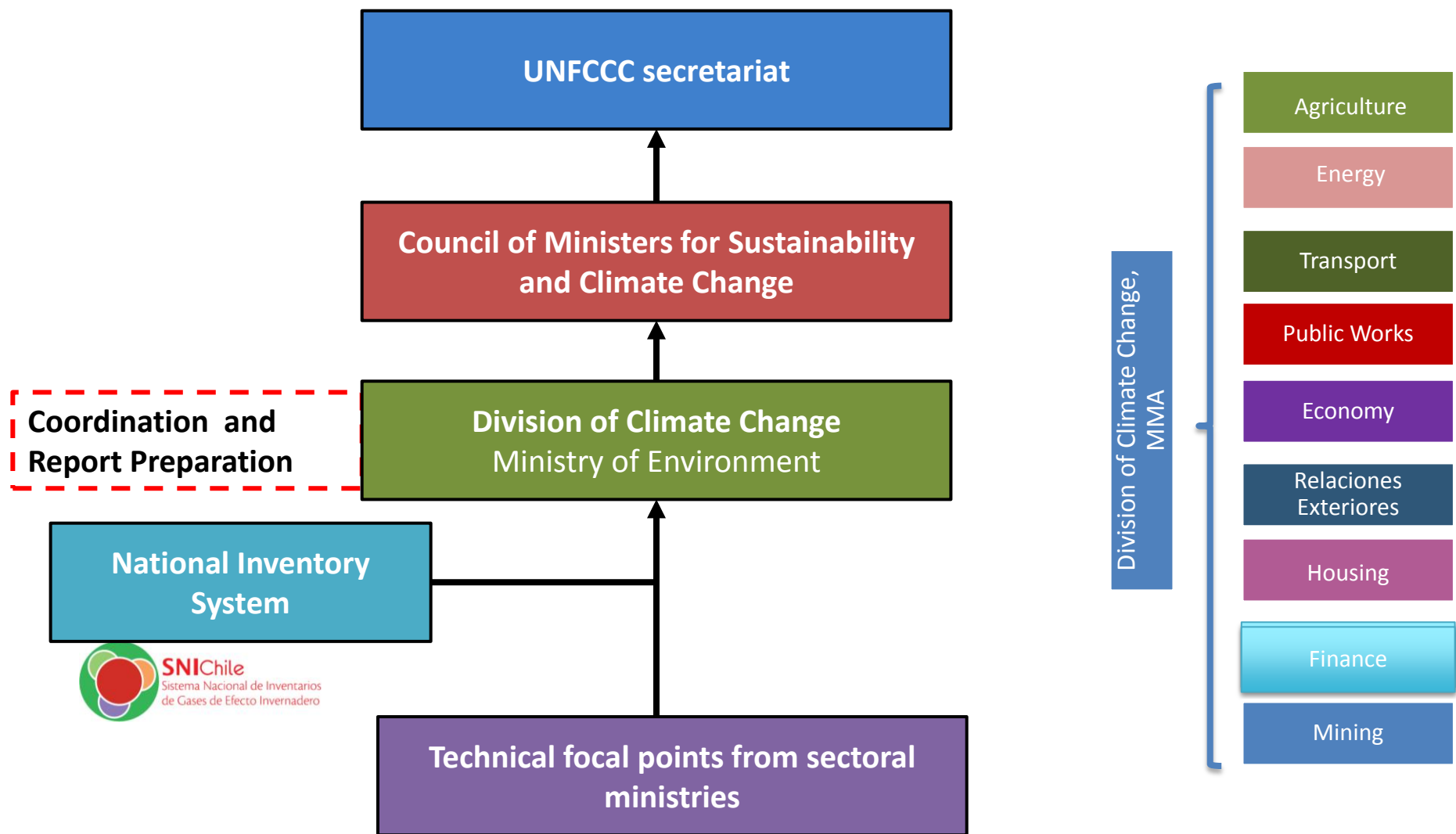
- Chile has submitted 5 National reports to de UNFCCC
- After COP16 and COP 17. Chile established some new institutional arrangement in order to meet the requirements.
- Chile was the First Latin American Country to submitted first and second BURs on time.



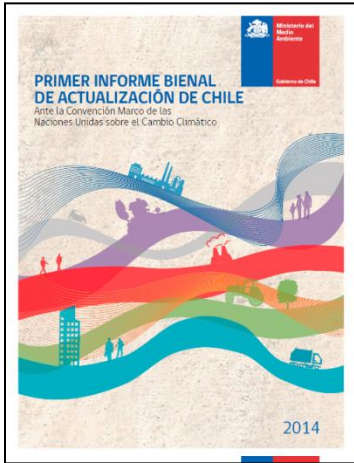
# Chile's BUR and ICA Cycle



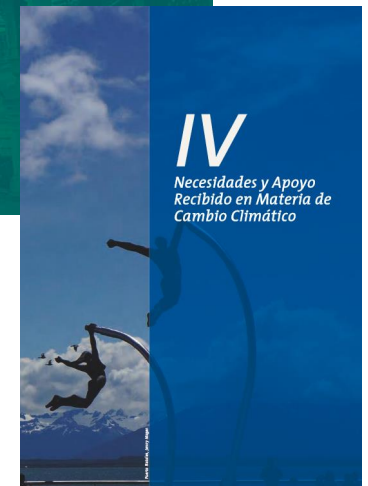
# BUR elaboration arrangements and process



# Information on International and domestic MRV...



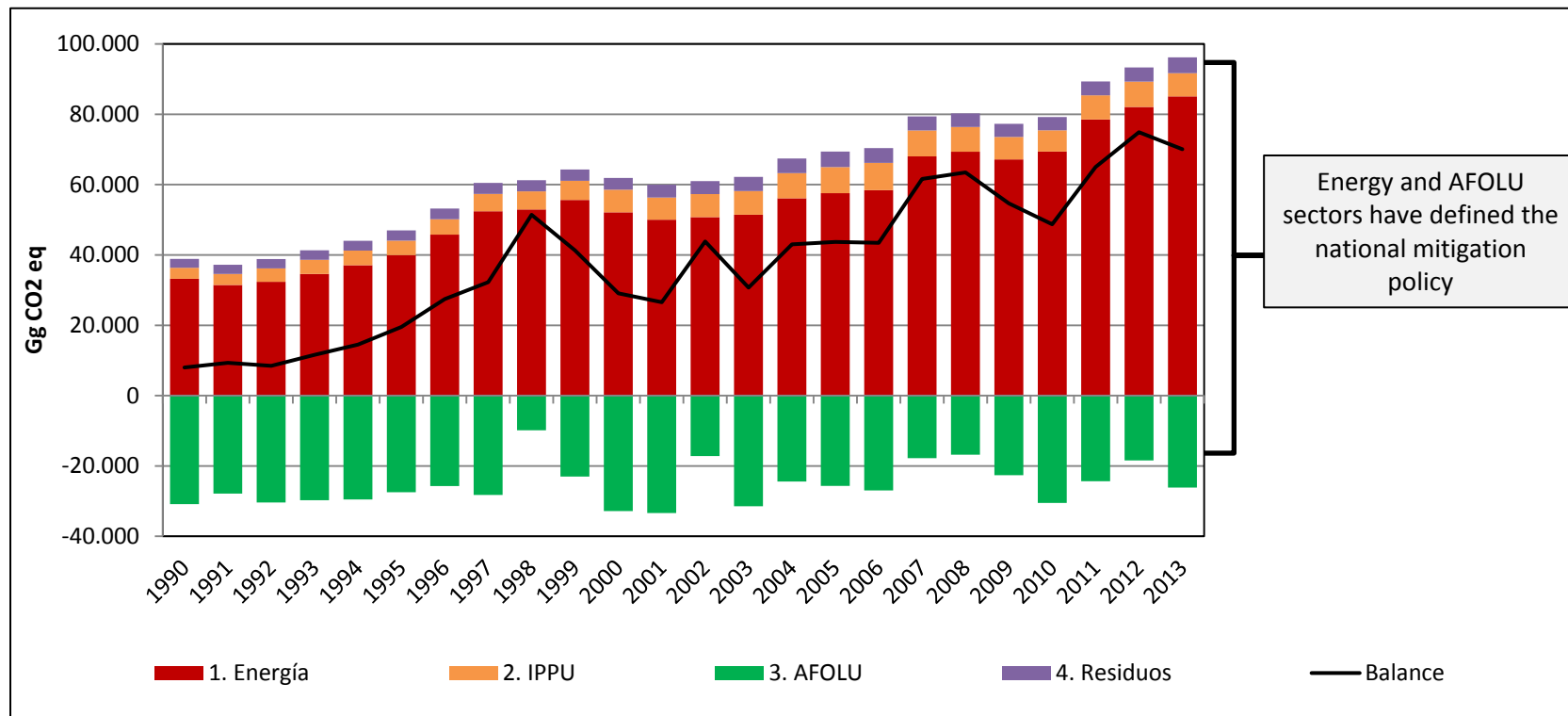
- MRV of Country's Emission
- MRV of Action
- MRV of Support received



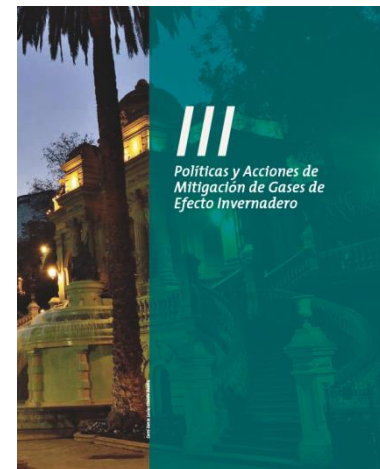
# National Inventory 1990-2013



Chile's National inventory: emissions and sinks (Gg CO<sub>2</sub> eq) by sector, 1990-2013



# Mitigation actions and their effects



Políticas y Acciones de Mitigación de Gases de Efecto Invernadero

Tabla 3. Medidas relacionadas con la mitigación de emisiones de GEI del sector Energía

Nombre	Tipo*	Año y estado	Descripción	Objetivos/Meta	Acciones implementadas	Progreso
Ley Corta I (Ley 19.940)	Regulatorio e incentivo	2004 Implementada	Establecen incentivos y derecho de conexión a la red para medios de generación no convencionales y pequeños medios de generación (menores a 9MW y entre 9 y 20 MW).	<b>Ley Corta I:</b> Excepción de pago por transmisión a medios de generación no convencionales. Derecho a conexión en distribución para pequeños generadores.	Desarrollo de reglamentos y normas técnicas. Difusión. Instrumentos de apoyo a preinversión.	Ley plenamente operativa. Más de 100 proyectos conectados a distribución usando los mecanismos contemplados en la Ley.
Reglamento sobre Concesiones de Energía Geotérmica (Ley 19.657 del 2000)	Regulatorio	2004 Implementada	En el marco de esta Ley y su reglamento, se establece el procedimiento que faculta a toda persona natural o jurídica a solicitar una concesión de energía geotérmica y a participar en una licitación pública para el otorgamiento de una concesión de energía geotérmica.	<b>La concesión de exploración:</b> realizar un conjunto de operaciones para determinar la potencialidad de la energía geotérmica. <b>La concesión de explotación:</b> otorgar el derecho de utilizar y aprovechar la energía geotérmica que se encuentre dentro de sus límites.	En julio de 2015, se modifica Reglamento: se precisan los requisitos para obtener una concesión de explotación	10 concesiones de Exploración, 23 concesiones de explotación vencidas pero con
Ley de Energías Renovables no Convencionales (ERNC) (*)	Regulatorio	2008 Implementada	Introduce modificaciones a la Ley General de Servicios Eléctricos, donde establece para las empresas de generación eléctrica, con capacidad instalada superior a 200MW, la obligatoriedad de acreditar la participación de las ERNC en la matriz de generación eléctrica en Chile.	Entre 2010 y 2014, de la energía debe ser de ERNC, incrementándose en un 0,5% anual a partir del 2015 hasta el 10% en 2024.		

Nombre de la Acción: AGENDA DE ENERGÍA
<b>Institución Titular:</b> Ministerio de Energía
<b>Descripción/Objetivos:</b> Lanzada en mayo de 2014, presenta medidas concretas para construir una política energética para Chile, a través de los siguientes ejes de acción: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Un nuevo rol del estado para el desarrollo energético.</li> <li>- Reducción de los precios de energía, con mayor competencia, eficiencia y diversificación en el mercado energético.</li> <li>- Desarrollo de recursos energéticos propios.</li> <li>- Conectividad para el desarrollo energético.</li> <li>- Un sector energético eficiente y que gestiona el consumo.</li> <li>- Impulso a la inversión energética para el desarrollo de Chile</li> <li>- Participación ciudadana y ordenamiento territorial</li> </ul>
<b>Sector (es):</b> Industria y Minería; Comercial, Público, Residencial; Transporte; Generación Eléctrica
<b>Gas (es) cubiertos:</b> CO <sub>2</sub> ; CH <sub>4</sub> ; N <sub>2</sub> O
<b>Metodología:</b> Para estimar el cambio en las emisiones de GEI como consecuencia de la Agenda, se estableció una trayectoria base (línea base) sin esta política <sup>1</sup> . El análisis se basa en la modelación de sistemas energéticos de largo plazo y de emisiones de GEI mediante el uso de escenarios. Contempla la modelación de las siguientes medidas, que de ejecutarse como están declaradas, tendrían un impacto relevante en la reducción de GEI nacionales: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ley de eficiencia Energética</li> <li>- Modificación del Sistema de Licitaciones</li> <li>- Ampliación del Terminal de Quinteros</li> <li>- Interconexión SIC-SING</li> <li>- Proseguir con el Plan de Eficiencia Energética</li> <li>- MEPS motores y refrigeradores</li> <li>- Set de instrumentos de apoyo al cumplimiento de la ley ERNC</li> <li>- Aumento de capacidad de Pemuco</li> <li>- Reglamento de sistemas medianos</li> <li>- Techos solares públicos</li> <li>- Subsidio de Reacondicionamiento térmico en viviendas vulnerables</li> <li>- Exploración de gas Magallanes por ENAP</li> <li>- Impulso al desarrollo de un programa de sustitución de diésel nacional por ERNC</li> <li>- Recambio de luminarias</li> <li>- Cambio de normativa de reglamentación térmica</li> <li>- Impacto de las medidas de ordenamiento y estudio de cuencas</li> </ul>
<b>Supuestos:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ley de ERNC u otros programas anteriores al desarrollo de la Agenda, fueron considerados dentro de la Línea Base del estudio.</li> <li>- Para la construcción de escenarios se utilizó información de uso público y con cierto nivel de validación. Para los consumos de energía sectoriales se define una línea base, o tendencial, tomada de los resultados del Proyecto MAPS Fase II, ya que considera una base consistente de supuestos de proyección con alto grado de validación. En el caso de la generación eléctrica, los supuestos de MAPS se complementan con algunos de los informes de precio de nudo de la Comisión Nacional de Energía (CNE). No se fuerza una penetración mayor de ERNC salvo que la asociada a la regulación.</li> </ul>
<b>Reducciones Esperadas/Alcanzadas:</b> Se espera una reducción acumulada de 200 MMtCO <sub>2</sub> eq durante el periodo 2014-2030.



# Needs and Support received

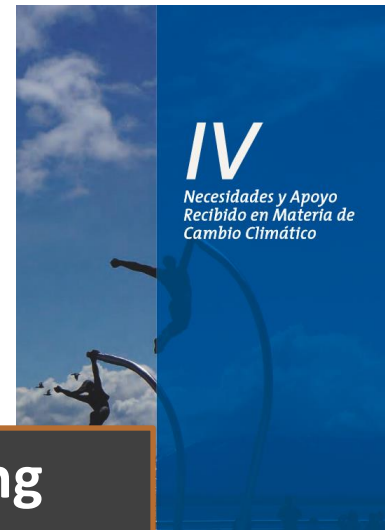


Tabla 3: Resumen de brechas, barreras y necesidades del ámbito INGEI

Tipos de Necesidades	Brecha	Barrera	Necesidad	Asignación
----------------------	--------	---------	-----------	------------

Tabla 14: Detalle de recursos financieros adjudicados, por tipo de donante, periodo 2014-2016

**2nd BUR presents new relevant information regarding gaps and needs:**

- 1. Information on needs and barriers identified by the private sector**
- 2. Information on the status of the capacity building needs identified in the first ICA process**

Reino  
Canad  
Méxic  
Global  
CMNU  
Adapt  
UN RE  
Banco  
Banco  
KFW  
NAMA  
Repúbl  
Confe  
Total

# Elements for the improvement of the BUR

Chapter teams addressed different recommendation and needs as part of the QA/QC process

## GHG Inventory

- Need for improvement identified by the country
- Recommendations from voluntary review by International experts
- TTE recommendation from the ICA process

## Mitigation actions

- Need for improvement identified by the country
- TTE recommendation from the ICA process

## some examples:

ICA-TTE	status	Explanation
<p>51. The BUR provides information on NAMAs in a tabular format. In addition, the BUR includes a description of other related sectoral measures that have been initiated or are planned, including actions by the private sector, in a more limited tabular format. These other measures, many of which have been implemented, include educational programmes, regulations and programmes that will support the implementation of future mitigation actions, including identified NAMAs. Chile, noted in comments to the TTE, that there is a lack of information on the progress of the implementation for all the actions identified, but that it is working to gather this information and intends to report in its next BUR.</p>	<p><b>Mostly implemented</b></p>	<p>Information on progress in the implementation has been gathered to the extent as possible</p>
<p>34. Chile reported information on anthropogenic emissions by sources of HFCs and PFCs. However, information on SF6 was not reported. In providing its feedback to the TTE on the draft summary report, Chile indicated that it is working to improve data collection for SF6, and expects to include this information in its subsequent BUR.</p>	<p><b>implemented</b></p>	<p>Emission of SF6 has been included for the first time in the second BUR</p>

# Challenges and barriers for the BUR 1 and 2

Some examples of 1st BUR

Challenge/Barrier	Explanation
To set up a National inventory system and work with the latest IPCC methodologies	<ul style="list-style-type: none"><li>- We set up the SNI-Chile back in 2012 and the updating cycle for the first BUR started in 2013</li><li>- We received technical support and training from IPCC and LECB</li></ul>
To understand the scope of the guidelines and agree common definitions for mitigation actions and support received	<ul style="list-style-type: none"><li>- Chile used as example the reporting guidelines for NATCOM for annex I countries, especially to understand how to report mitigation actions.</li><li>- We agree to work with a common understanding of what is financial support, technology transfer and capacity building to organize the reporting of chapter 4</li></ul>

# Challenges and barriers for the BUR 1 and 2

Some examples of 2nd BUR

Challenge/Barrier	Explanation
To include information on SF6 and improve information in some specific categories related to private sector (eg. Cement production)	<ul style="list-style-type: none"><li>- After first BUR was easier to approach to the private sector to ask for information for the improvement of the estimations</li></ul>
To include better information related to the progress of mitigation actions (policies) and calculate the impact to extend as possible	<ul style="list-style-type: none"><li>- We received important support to train our technical focal points in key aspects like indicators, baselines, and MRV systems.</li><li>- We developed and MRV framework for mitigation actions in order to standardize the information from the sectors</li></ul>

# Remaining challenges

- Sustainability of current arrangements
- Integration of climate change indicators and MRV as an assessment tool for sectoral institutions
- Improve capacities on tools for estimate mitigation impacts
- Centralize information gathering and management trough a unique platform, to improve and optimize reporting times (MRV hub)
- Include the lesson learned during BUR elaboration process and ICA for the new arrangement and design for the NDC's MRV

