

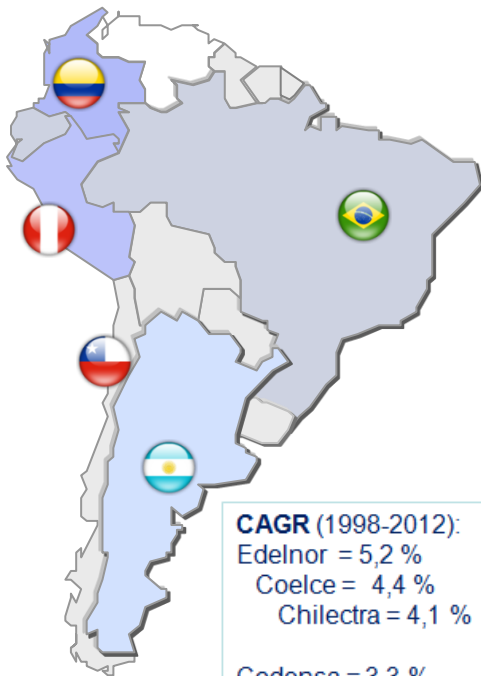
# Perspectivas regulatorias en distribución

GERENCIA DE REGULACIÓN

Agosto de 2013



GRUPO ENERSIS

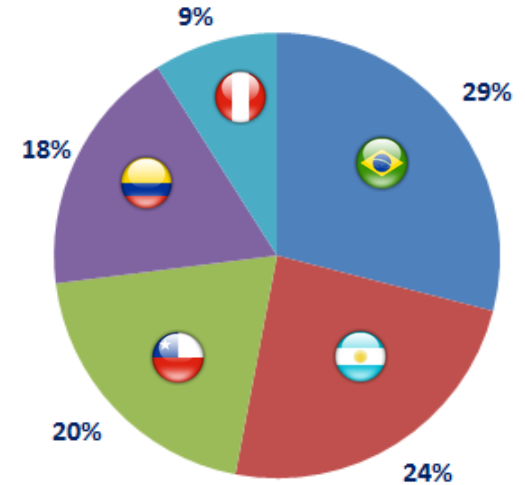


**+ 14 millones de clientes**  
**+ 73 TWh vendidos**  
**+ 1,9 US\$ billones de Ebitda**

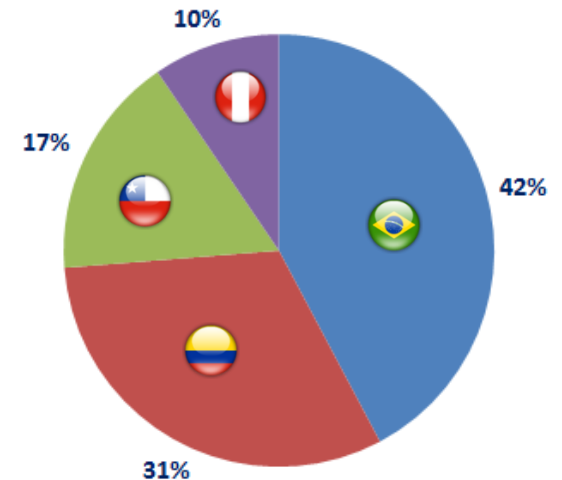
**CAGR (1998-2012):**  
Edelnor = 5,2 %  
Coelce = 4,4 %  
Chilectra = 4,1 %  
  
Codensa = 3,3 %  
Ampla = 2,9 %  
Edesur = 2,9 %

- ✓ Enersis es líder regional en mercado de Dx
- ✓ Diversificación por presencia en 5 países
- ✓ Mercado de clientes con alto potencial de crecimiento

**Ventas TWh 2012**



**Ebitda 2012**  
(sin Edesur)

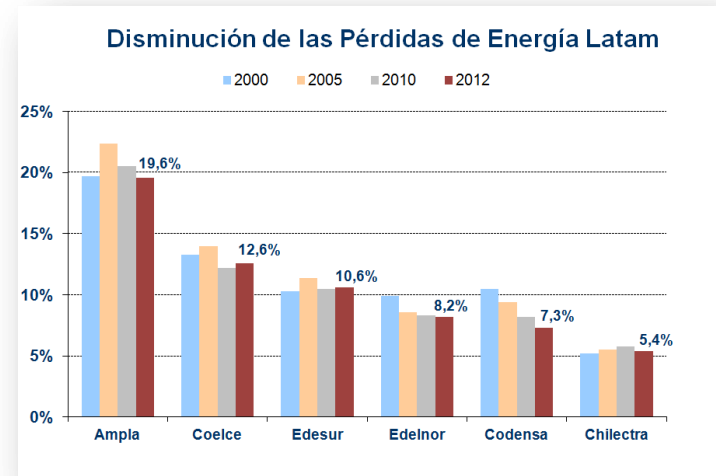


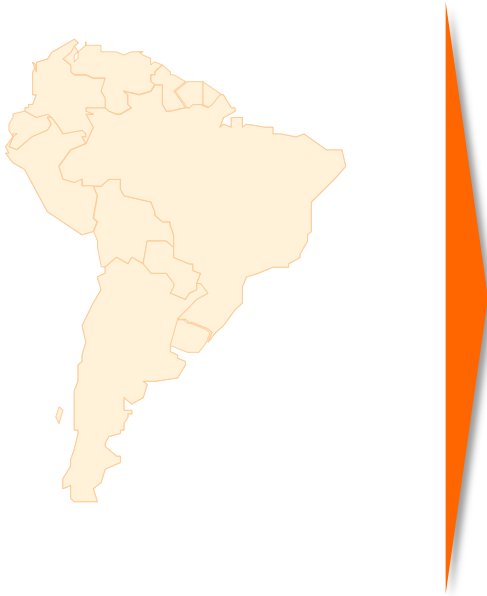
✓ Enersis tiene mayor cartera de clientes versus otros actores multinacionales en la región

|                                         |  |  |  |  |  | Otros países | Mill. Clientes LATAM (2012) |
|-----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------|
| <b>enersis</b><br><small>Endesa</small> | 2,4                                                                               | 6,0                                                                               | 1,7                                                                               | 2,7                                                                                 | 1,2                                                                                 |              | 14,0                        |
| <b>Iberdrola</b>                        |                                                                                   | 12,0                                                                              |                                                                                   |                                                                                     |                                                                                     |              | 12,0                        |
| <b>AES</b>                              |                                                                                   | 7,7                                                                               |                                                                                   |                                                                                     |                                                                                     | 1,2          | 8,9                         |
| <b>Gas Natural</b>                      |                                                                                   |                                                                                   |                                                                                   | 2,3                                                                                 |                                                                                     | 1,4          | 3,7                         |
| <b>EPM</b>                              |                                                                                   |                                                                                   |                                                                                   | 1,2                                                                                 |                                                                                     | 1,6          | 2,8                         |

✓ Excelencia operativa con intercambio de mejores prácticas

✓ Innovación tecnológica para reducción de pérdidas y mejora de la calidad





## Drivers de los Marcos Regulatorios

- Propiciar inversiones de largo plazo
- Remuneración estable para los agentes
- Larga experiencia del desarrollo regulatorio
- Concesiones indefinidas o de largo plazo
- WACC regulado para remuneración de activos
- Reconocimiento de inflación y otros costos

## Autoridades regulatorias

---

**Institucionalidad  
estable**



**Perfil Técnico**

**Independencia**

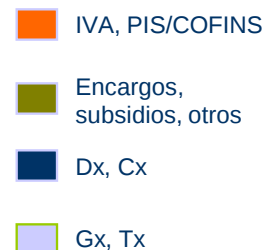
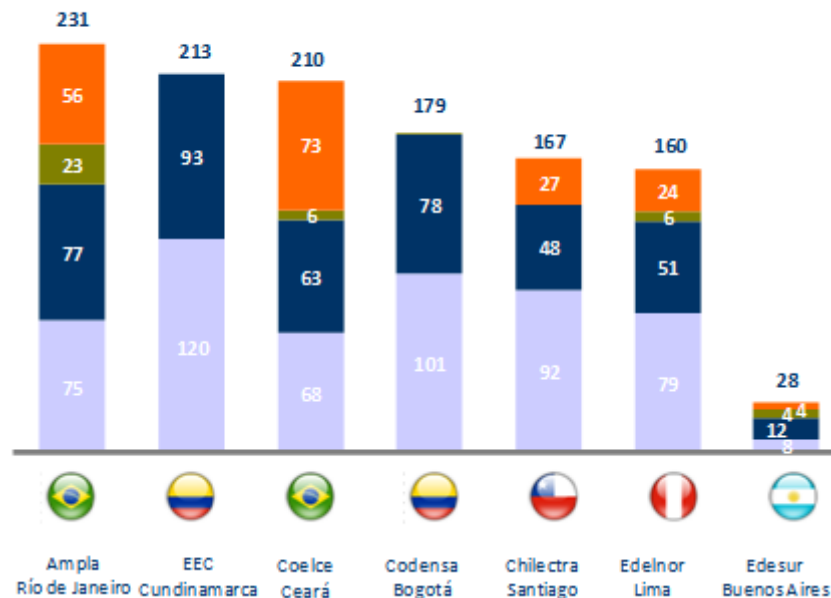
|                                   |           |  |         |  |  |
|-----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Autoridad regulatoria</b>      | CNE, SEC                                                                                   | CREG                                                                              | OSINERGMIN                                                                                 | ANEEL                                                                               | ENRE                                                                                |
| <b>Tasa real antes impuestos</b>  | 10%                                                                                        | WACC 13,9% en baja tensión. 13% en MT y AT.                                       | 12%                                                                                        | WACC 11,4%                                                                          | -                                                                                   |
| <b>Próxima fijación tarifaria</b> | 2016                                                                                       | 2014                                                                              | 2013                                                                                       | Ampla 2014<br>Coelce 2015                                                           | -                                                                                   |
| <b>Período tarifario</b>          | 4 años                                                                                     | 5 años                                                                            | 4 años                                                                                     | Ampla 5 años<br>Coelce 4 años                                                       | 5 años                                                                              |
| <b>Capital</b>                    | Inversión eficiente, determinada según empresa modelo, valorizada a precios vigentes (VNR) | Inversión determinada mediante VNR (unidades constructivas y red real)            | Inversión eficiente, determinada según empresa modelo, valorizada a precios vigentes (VNR) | Activos fijos contables netos                                                       | -                                                                                   |
| <b>Costos</b>                     | Costos AOM eficientes, según empresa modelo                                                | Costos AOM: promedio reales+reconocidos (afectados por calidad servicio)          | Costos AOM eficientes, según empresa modelo                                                | Costos AOM de empresa referencia + cuota reintegración (1)                          | -                                                                                   |

Ingresos regulados = Tasa X Capital + Costos

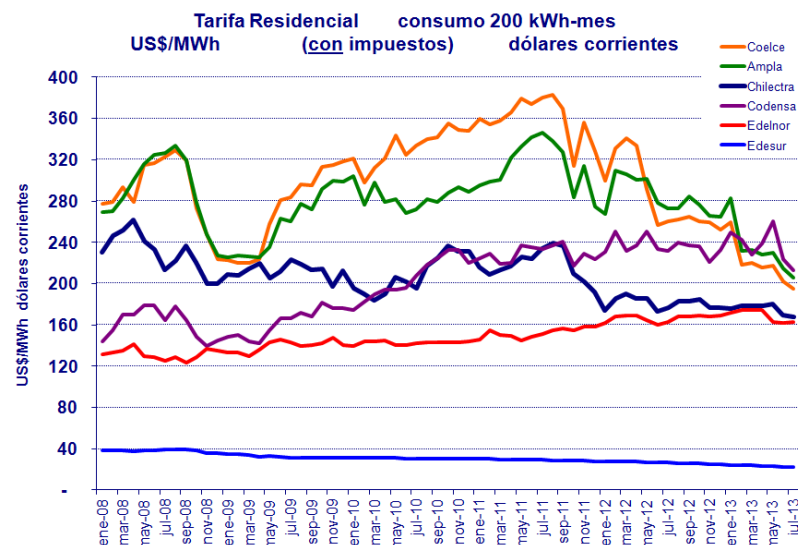
(1): Base de activos bruta X depreciación.

US\$/MWh

@ Julio 2013



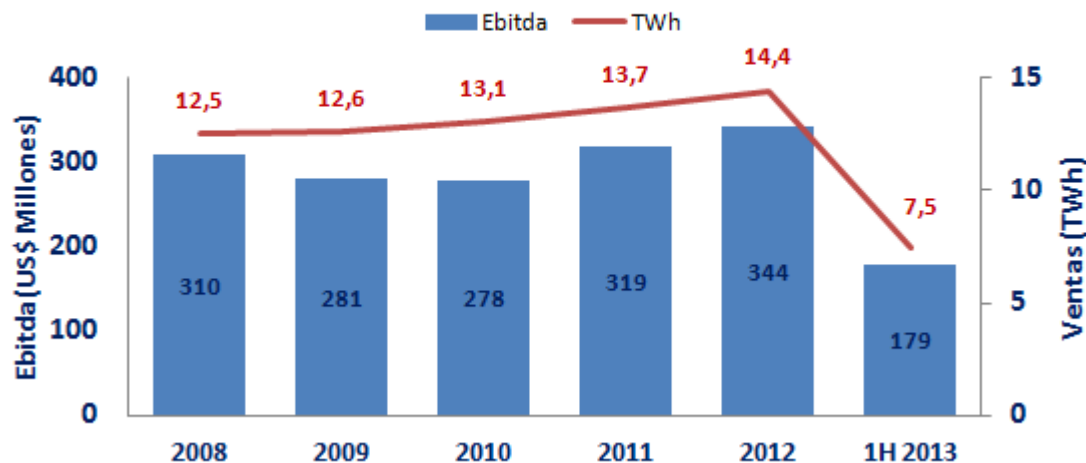
- ✓ Reducción tarifaria 2013 en Brasil, efecto MP 579
- ✓ Chile y Perú en torno de 160-170 US\$/MWh
- ✓ Colombia tendencia al alza últimos 5 años



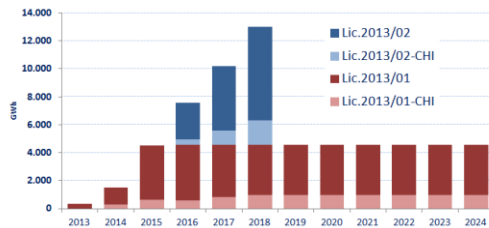
|                          | Dic 2012 | 1H 2013 |
|--------------------------|----------|---------|
| <b>Cientes millones</b>  | 1,65     | 1,67    |
| <b>kWh-mes / cliente</b> | 726      | 741     |
| <i>Var % Ventas TWh</i>  | 5,5 %    | 4,6 %   |
| <b>Pérdidas</b>          | 5,4 %    | 5,4 %   |



## Chilectra (Ventas vs. Ebitda)



## Licitación conjunta para mercado regulado



## Generación Distribuida

Ley 20.571 /2012  
Reglamento pendiente

## Fijación de Tarifas de Subtransmisión

Dec. 14/2013

## Fijación de Tarifas de Distribución

Dec. 1T/2013

## Fijación de Tarifas de Servicios Asociados

Decreto pendiente

## Procesos y novedades regulatorias

## Liderazgo en innovación tecnológica

- 29 estaciones de recarga para **vehículo eléctrico**
- **Generación distribuida** (21 kWp)
- **Medidores inteligentes** (Piloto clientes residenciales) con tecnología Enel/Endesa
- Próxima Inauguración **Smartcity Santiago**



Evento primera piedra Smartcity Santiago  
(7 enero 2013)



**Dic 2012**

**1H 2013**

Cientes millones

2,71

2,73

kWh-mes / cliente

332

335

Var % Ventas TWh

5,8 %

2,8 %

Pérdidas

19,6 %

19,9 %



**Dic 2012**

**1H 2013**

3,33

3,36

247

252

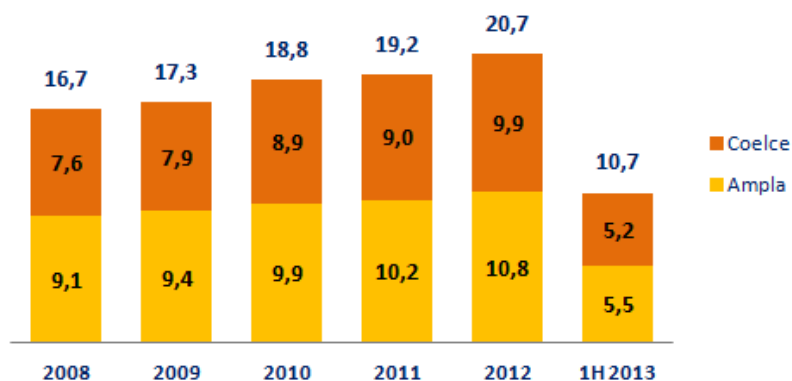
10,1 %

9,2 %

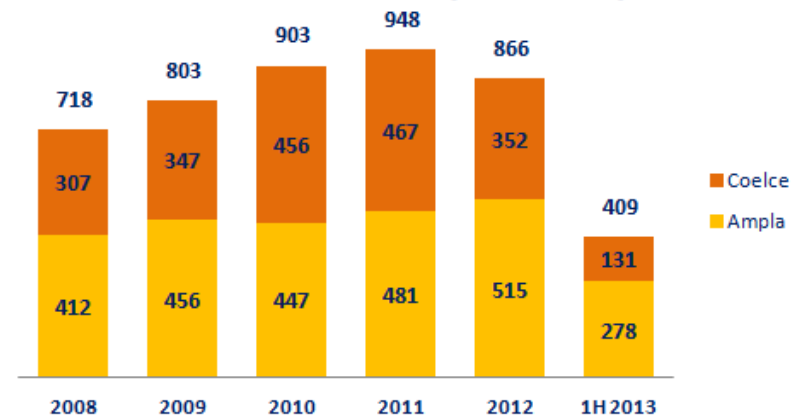
12,6 %

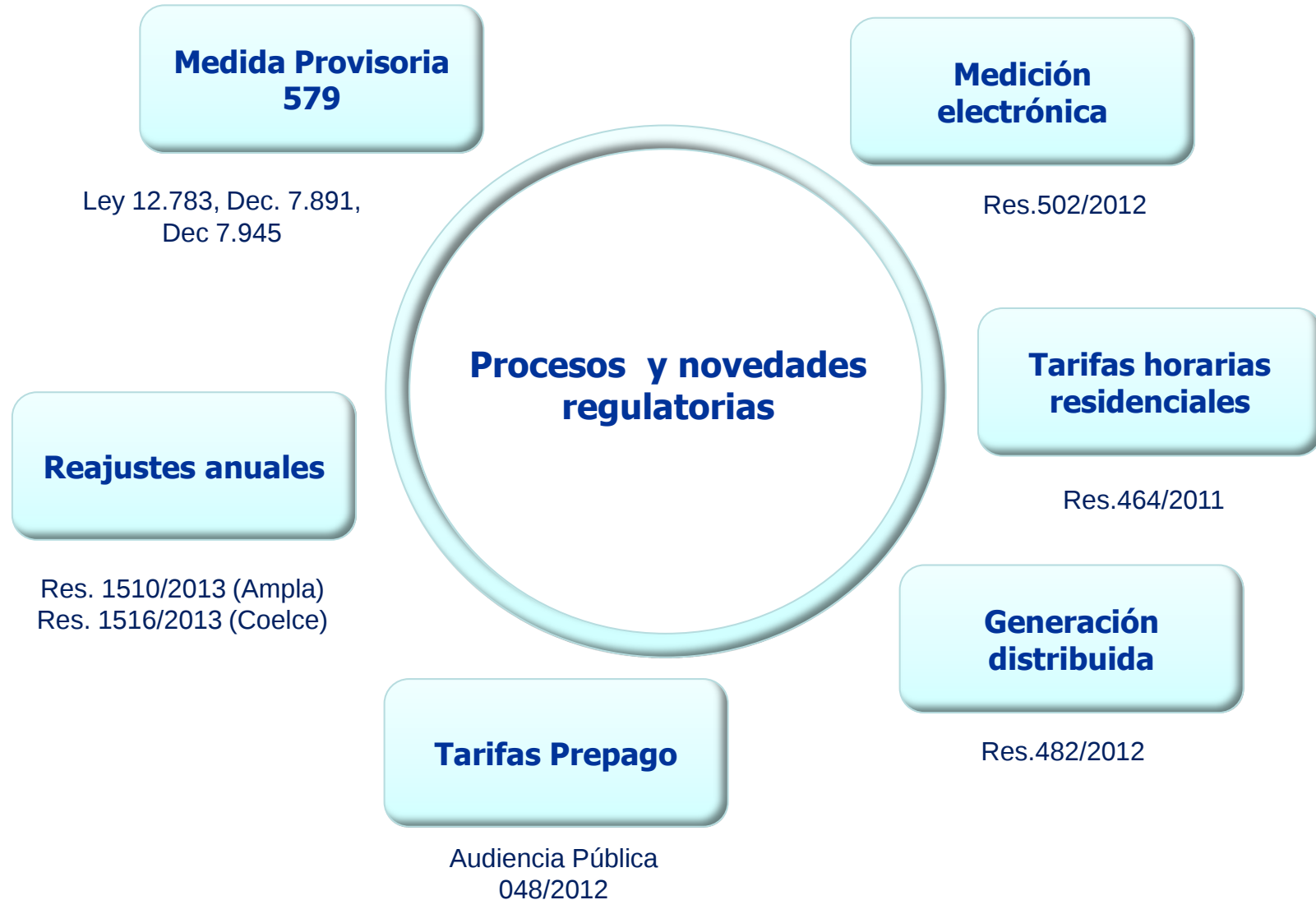
12,5 %

**Ventas Brasil Dx (TWh)**



**Ebitda Brasil Dx (Mills US\$)**





## Liderazgo en innovación tecnológica

- **Ciudad Inteligente en Buzios**
  - automatización de redes, alumbrado público LED eficiente, medidores inteligentes y generación distribuida.
- Pilotos de **medidores inteligentes** en Coelce y en Ampla.



**Dic 2012**

**1H 2013**

Cientes millones

1,20

1,23

kWh-mes / cliente

475

478

Var % Ventas TWh

4,4 %

2,3 %

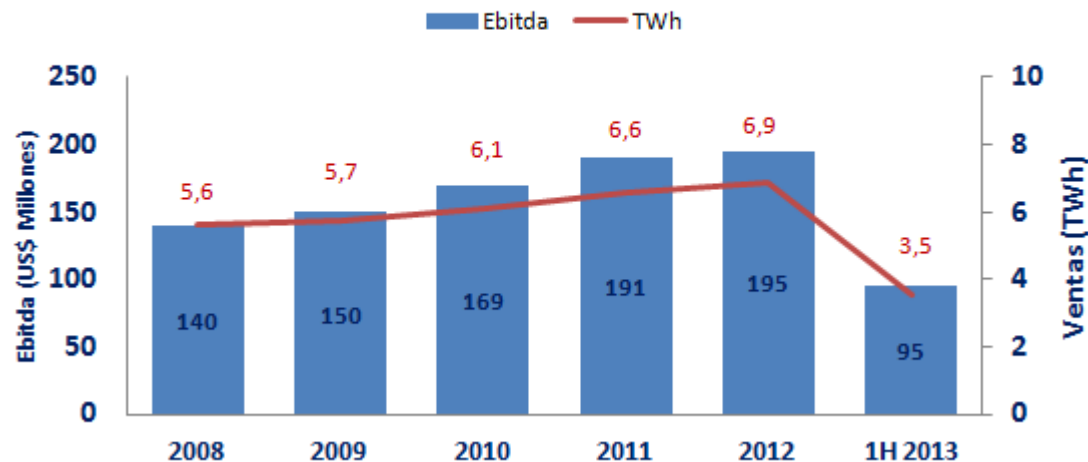
Pérdidas

8,2 %

8,1 %

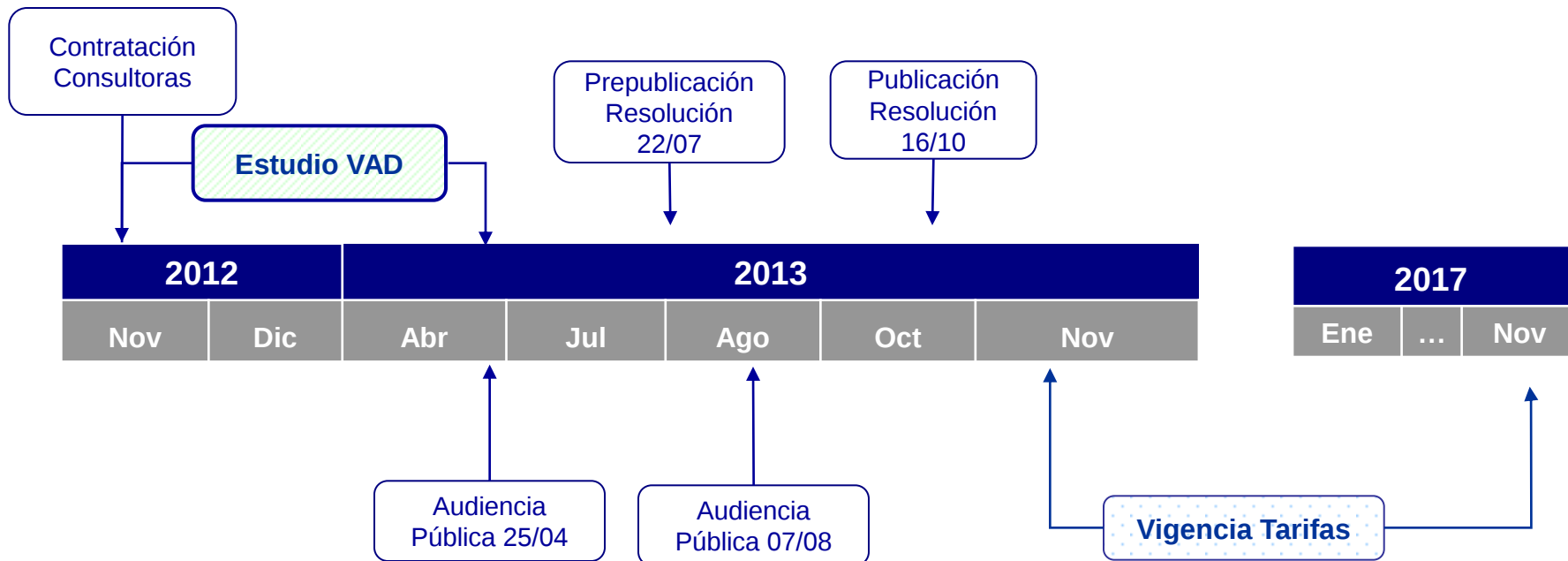


**Edelnor (Ventas vs. Ebitda)**

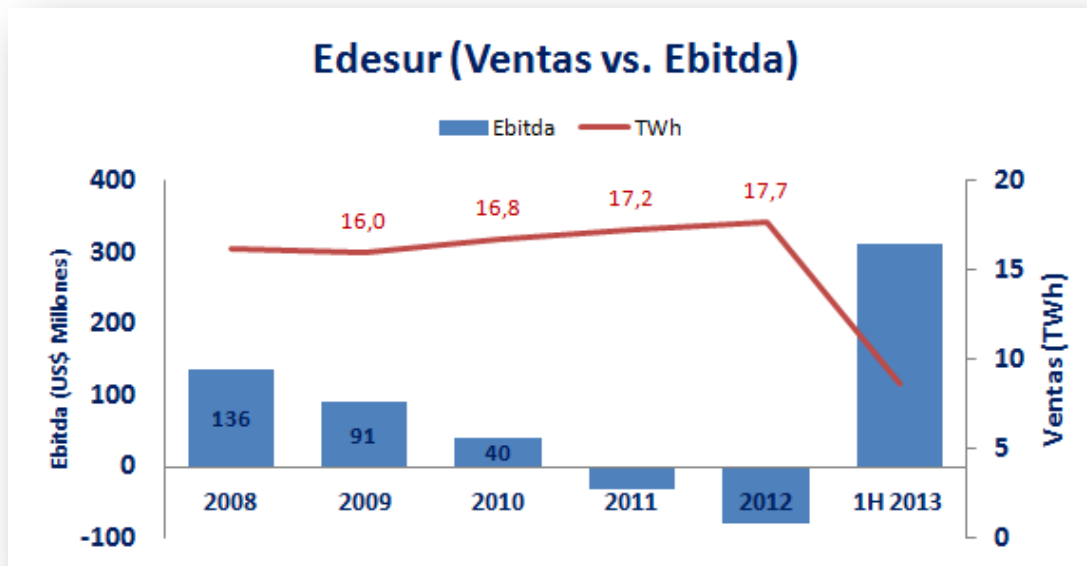
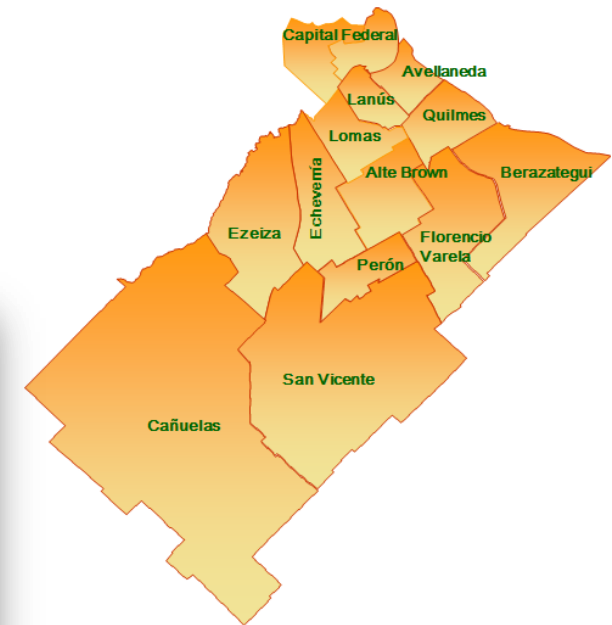


## Revisión Tarifaria (proceso fijación del VAD 2013-2017)

- El área típica para los estudios y definición de empresa modelo se comparte con Luz del Sur.
- En octubre 2013 se publicará la Resolución.



|                   | Dic 2012 | 1H 2013 |
|-------------------|----------|---------|
| Cientes millones  | 2,38     | 2,43    |
| kWh-mes / cliente | 605      | 596     |
| Var. % Ventas TWh | 5,1%     | 0,2 %   |
| Pérdidas          | 10,6 %   | 10,7 %  |

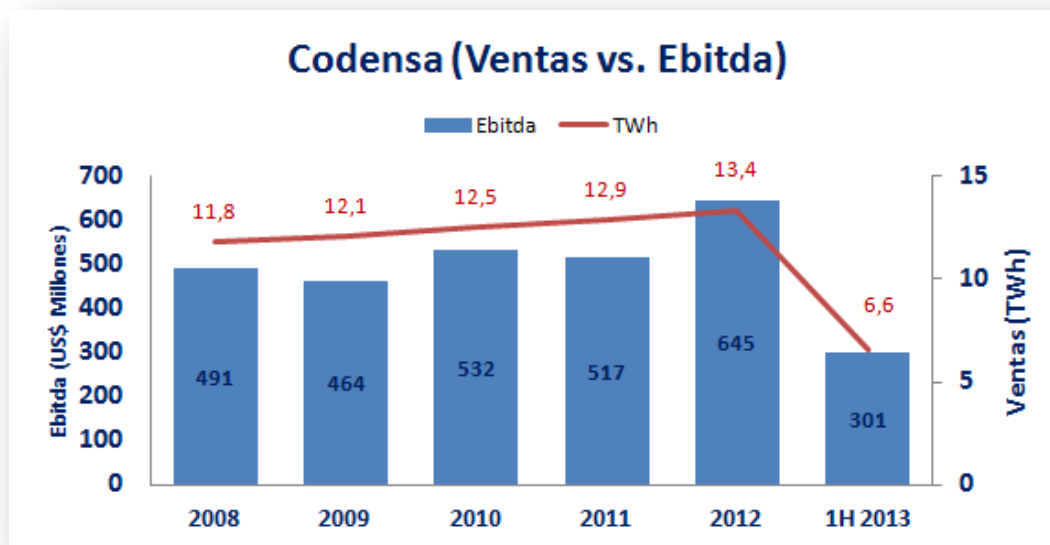




|                   | Dic 2012 | 1H 2013 |
|-------------------|----------|---------|
| Clientes millones | 2,71     | 2,74    |
| kWh-mes / cliente | 418      | 415     |
| Var % TWh         | 3,9 %    | 3,3 %   |
| Pérdidas          | 7,3 %    | 7,1 %   |

**CODENSA**

Nota: Cifras corresponden a Codensa y EEC, excepto pérdidas que son sólo Codensa.



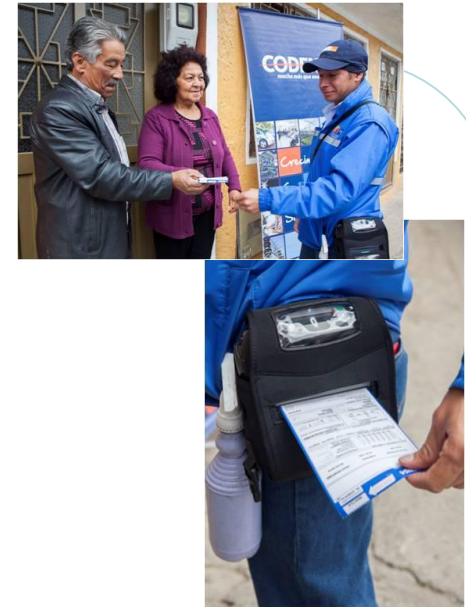


## Liderazgo en innovación tecnológica

Facturación in-situ en EEC para 340 mil clientes

Apoyo a la **movilidad eléctrica**:

- **acuerdos** con fabricantes de autos y motos
- instalación de **estaciones de recarga**
- gestión con autoridades para obtener reducción arancelaria y exención de la restricción vehicular para los autos eléctricos
- **15 vehículos eléctricos** forman parte de la flota operativa
- Codensa participa en piloto de **49 taxis eléctricos**



**Liderazgo en  
innovación  
tecnológica**



**Marcos regulatorios  
razonables y estables**



**Mercados con  
potencialidad para  
expansión**



**Calidad de servicio y  
eficiencia operativa**



**Margen para crecimiento del consumo  
per cápita**



backup

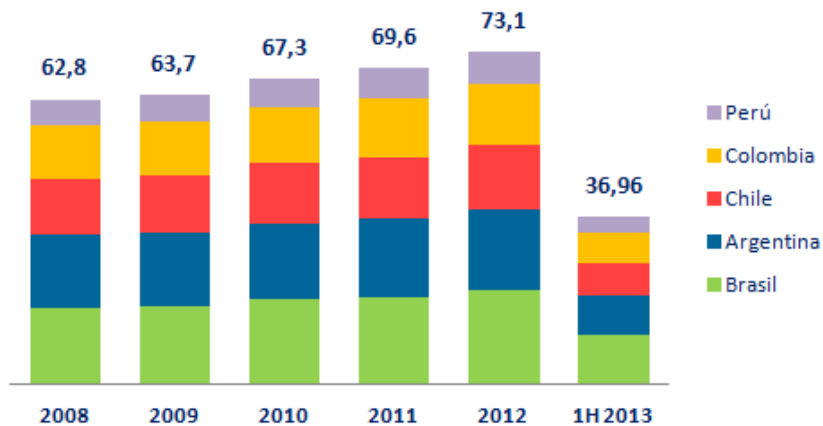


GRUPO ENERSIS

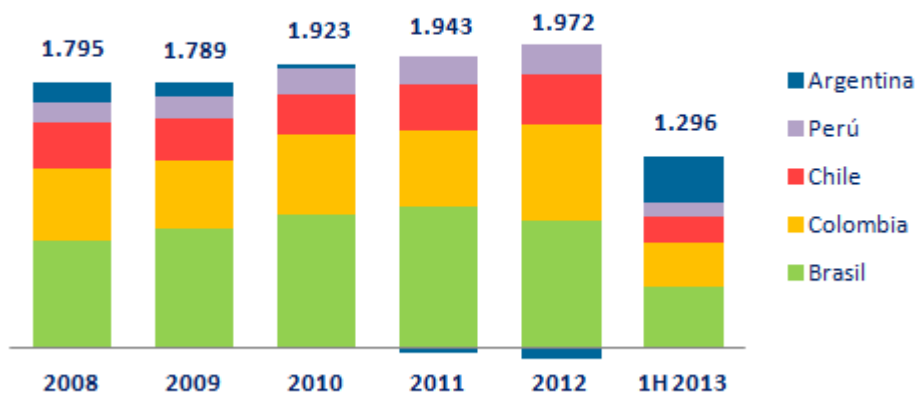
|                  | Dic 2012 | 1H 2013 |
|------------------|----------|---------|
| Cientes millones | 14,01    | 14,02   |
| Ventas TWh       | 73,1     | 36,9    |
| Var %            | 5,1 %    | 3,4 %   |



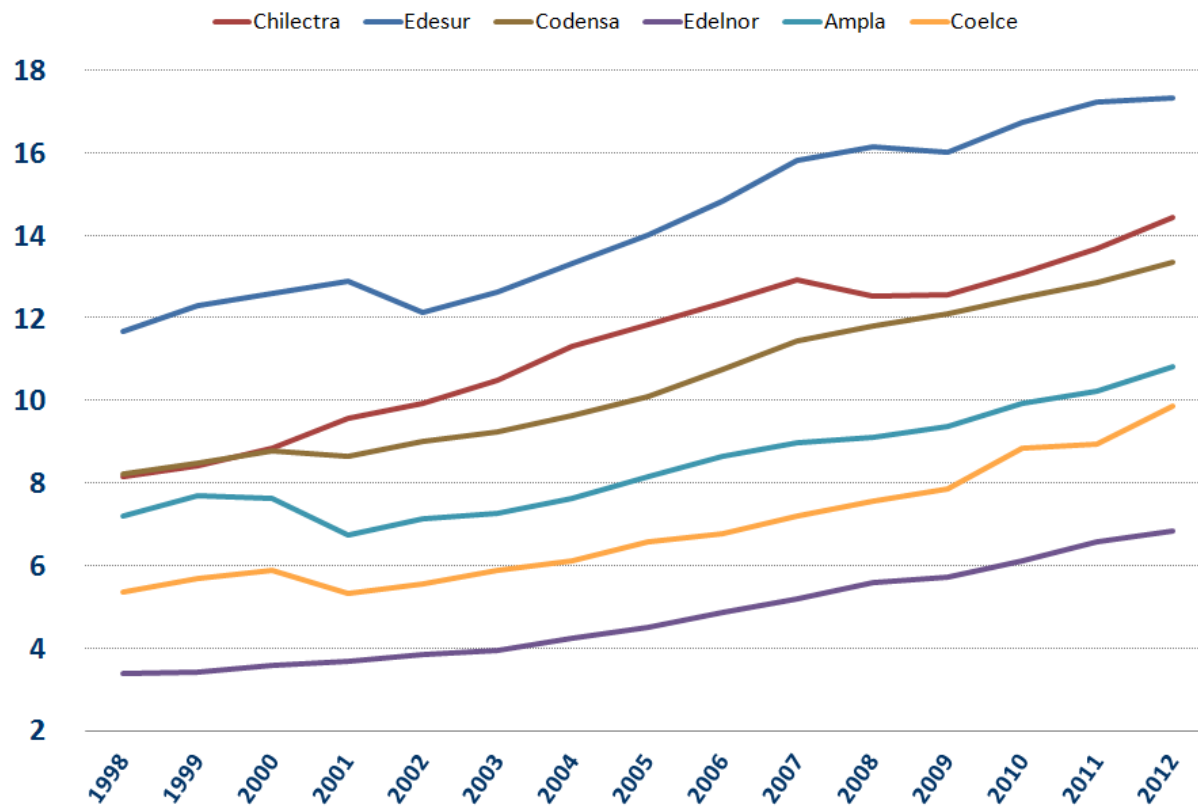
**Ventas Latam Dx (TWh)**



**Ebitda Latam Dx (Mills US\$)**



## Distribuidoras Latam - Ventas de Energía (TWh)



**CAGR (1998-2012):**

Edelnor = 5,2 %

Coelce = 4,4 %

Chilectra = 4,1 %

Codensa = 3,3 %

Ampla = 2,9 %

Edesur = 2,9 %