



# REFLEXIONES SOBRE LA POLITICA ENERGETICA



María Isabel González R.

# ELEMENTOS FUNDAMENTALES DE LA NUEVA POLITICA ENERGETICA



- ✓ Energía como motor de desarrollo del país
- ✓ Asegurar el abastecimiento de la demanda
- ✓ Acceso equitativo
- ✓ Desarrollo inclusivo: estrategia de asociatividad
- ✓ Desarrollo compatible con el medio ambiente
- ✓ Precios que favorezcan la competitividad

# LA SITUACIÓN AL AÑO 2014



Falta de inversiones

Falta de competencia

Altos precios

Inequidad geográfica





Aumento notable de las inversiones ➡

Nuevos actores en competencia ➡

Caída espectacular de precios ➡

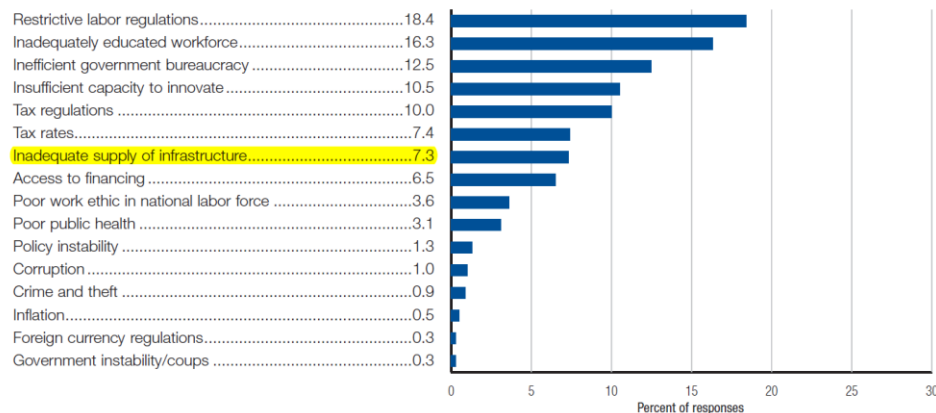
Equidad tarifaria ➡

# INFORME DE COMPETITIVIDAD MUNDIAL



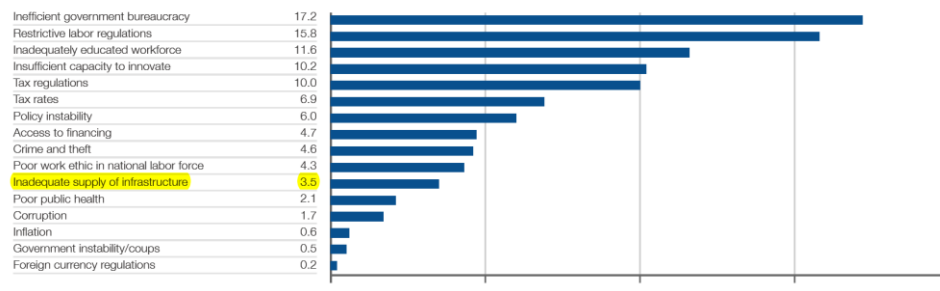
<b>CHILE</b>	Ranking 2014	Ranking 2016
Ranking general	33	33
Infraestructura eléctrica (calidad del suministro eléctrico)	54	44
Fuente: World Economic Forum		

## The most problematic factors for doing business



## Most problematic factors for doing business

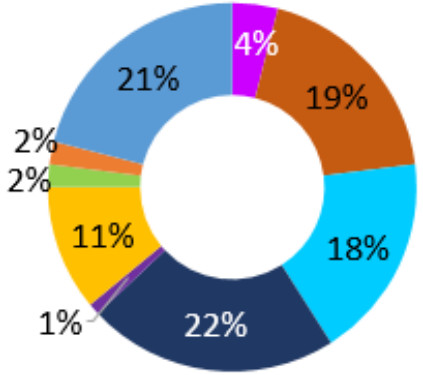
Source: World Economic Forum, Executive Opinion Survey 2016



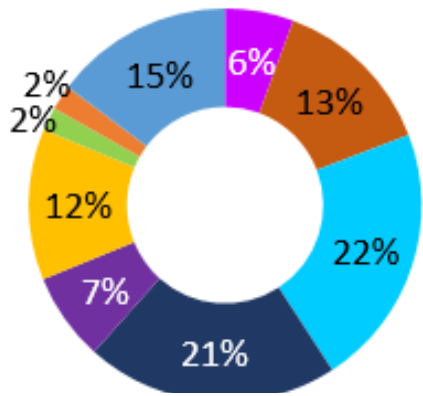
# EVOLUCION DE LA CAPACIDAD INSTALADA



Chile 2014



Chile 2017



- Eólica
- Petróleo Diesel
- Gas Natural
- Carbón
- Solar
- Hidráulica Pasada
- Mini Hidráulica Pasada
- Biomasa
- Hidráulica Embalse

Sistema	Capacidad instalada (MW)	
	2017	2014
SIC	17.584	14.951
SING	5.246	3.752
SSMM	170	169
<b>Total</b>	<b>23.004</b>	<b>18.872</b>

Entre 2014 y 2017 se ha aumentado la capacidad de generación en mas de 20%



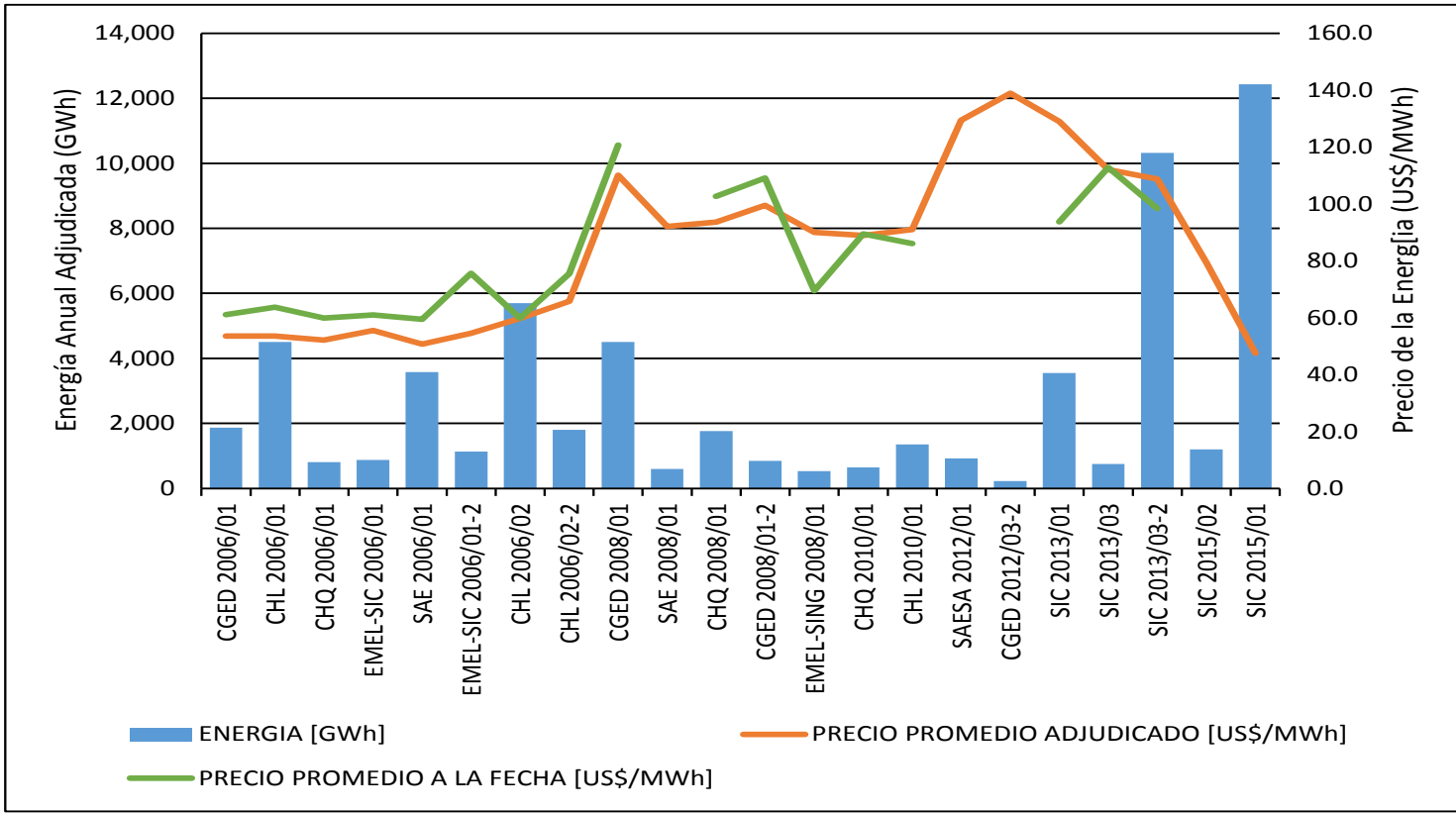
# NUEVOS ACTORES EN GENERACIÓN



	Company	Awarded Energy (GWh)	Awarded %	Awarded Price (US\$/MWh)	Technology
1	AELA / Mainstream	3454	27%	41.1	Wind
2	ENDESA	5918	48%	50.7	Existing mix
3	WPD	786.8	6%	50.5	Wind
4	Iberecoica	1034.8	0%	50.5	Wind
5	Acciona	506	4%	54.9	Wind
6	OPDE	176	1%	38.1	Solar/Hydro
7	Cox Energy	264	2%	52.7	Solar/Wind
8	Solar Pack	280	2%	29.1	Solar
9	Besalco	10.4	0%	71.0	Hydro
	TOTAL	12430	100%	47.6	



# EVOLUCION DE PRECIOS DE LICITACIONES



En la última licitación de suministro se recibieron ofertas por 85.000 GWh para un requerimiento de 12.400 GWh anuales





# EQUIDAD TARIFARIA



## Descuento según porcentaje de aporte

% de aporte sobre la energía generada		Descuento (%)
Máximo	Mínimo	
>15%		25%
15%	>10%	20%
10%	>5%	15%

Región	Número de clientes beneficiados	Rebaja regional en promedio
Arica y Parinacota	71.108	-9,8%
Tarapacá	89.215	-2,8%
Antofagasta	15.499	-20,9%
Atacama	55.471	-7,2%
Coquimbo	255.658	-3,5%
Valparaíso	613.834	-4,1%
Metropolitana	112.608	-5,1%
Lib. B. O'Higgins	131.959	-3,2%
Maule	293.631	-13,4%
Biobío	419.815	-21,1%
Araucanía	301.115	-20,5%
Los Ríos	94.973	-17,5%
Los Lagos	206.447	-14,6%
Aysén	34.993	-15,9%
Magallanes	53.763	-2,6%
<b>Total</b>	<b>2.750.290</b>	

# EQUIDAD TARIFARIA



Descuento según Factor de Intensidad		
Factor de Intensidad kW/N° Clientes Regulados		Descuento [%]
Máximo	Mínimo	
> 2.000		50,00%
2.000	>1.500	45,00%
1.500	>1.000	40,00%
1.000	> 350	35,00%
350	> 75	17,50%
75	> 15	8,75%
15	2,5	4,38%

Las comunas más beneficiadas						
Región	Comuna	Distribuidora	Rebaja	Rebaja	Cuenta actual	Cuenta nueva
15	Putre	Coopersol	\$8.473	25,8%	\$32.841	\$24.368
1	Iquique	Eliqsa	\$1.078	4,7%	\$22.936	\$21.858
2	Mejillones	Elecda	\$7.430	35,5%	\$20.930	\$13.500
3	Huasco	Emelat	\$3.197	17,6%	\$18.165	\$14.968
4	Canela	Conafe	\$1.826	7,7%	\$23.714	\$21.888
5	Llaylay	Til Til	\$7.065	25,2%	\$28.036	\$20.971
6	Litueche	Emelectric	\$3.271	12,8%	\$25.555	\$22.284
7	Colbún	LuzLinares	\$11.955	33,7%	\$35.475	\$23.520
8	Alto Biobío	Frontal	\$15.510	45,7%	\$33.939	\$18.429
9	Vilcún	Frontel	\$10.367	30,9%	\$33.550	\$23.183
14	Paillaco	Socoepa	\$8.243	24,2%	\$34.062	\$25.819
10	Puerto Octay	LuzOsorno	\$7.318	24,2%	\$30.240	\$22.922
11	Coyhaique	Edelaysén	\$5.318	15,9%	\$33.447	\$28.129
12	Punta Arenas	Edelmag	\$598	2,6%	\$23.000	\$22.402
13	Til Til	Til Til	\$5.836	21,1%	\$27.659	\$21.823

# LOS TEMAS PENDIENTES



- El VAD debiera ser determinado sólo por la autoridad, si hay diferencias en tarifas de distribución respecto a lo que estiman las distribuidoras → al Panel de Expertos.
- Revisar tasa en distribución → acorde con el riesgo
- Establecer la obligación de los propietarios de las redes a adaptarlas para la conexión de PMG y PMGD → redefinir la forma de pago. Actualmente los costos pueden ser muy altos para algunos PMGD.
- Buscar fórmula para desacoplar los ingresos de las distribuidoras de las ventas de energía como forma de promover la eficiencia energética.





*“No hay desarrollo social sostenible sin crecimiento económico y no hay crecimiento económico sin energía”.*

