



Ejes propuesta PMGD Ministerio de Energía

29 de julio de 2024

CONTENIDOS

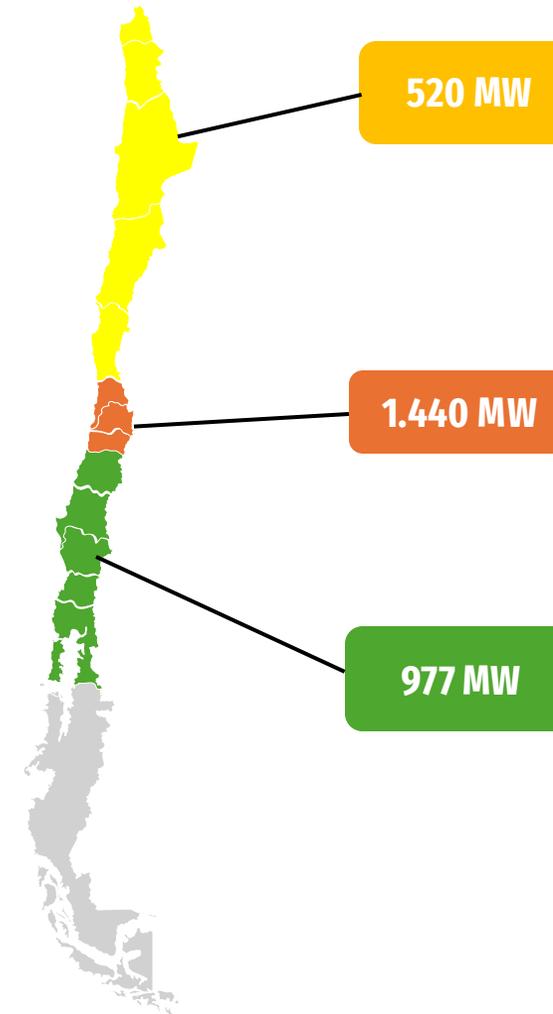
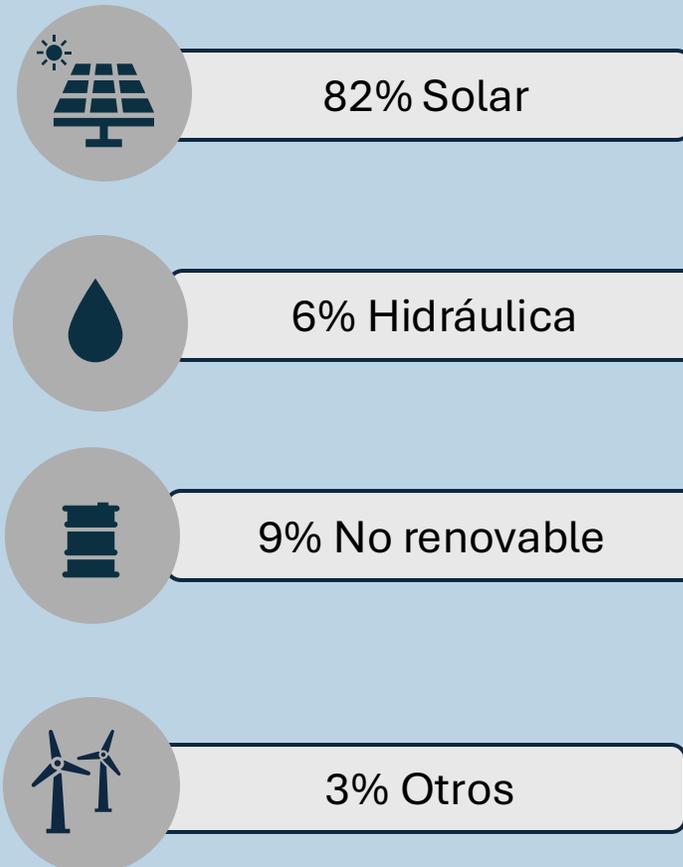
- I. Situación actual respecto de costos sistémicos y precio estabilizado
 - I. Capacidad y distribución geográfica de PMGDs
 - II. Energía inyectada y remuneración PMGDs
 - III. Remuneración PMGD: precio estabilizado
 - IV. Costos sistémicos: Situación actual

- II. Propuesta PMGD: dos ejes

- III. Eje recaudatorio: antecedentes y diseño regulatorio
- IV. Eje disminución tarifas: antecedentes y diseño regulatorio

I. Capacidad y distribución geográfica de PMGD

3 GW de capacidad Instalada



Zona Norte

- 95% energía solar**
- 5 MW Arica y Parinacota
 - 43 MW Tarapacá
 - 85 MW Antofagasta
 - 97 MW Atacama
 - 291 MW Coquimbo

Zona Central

- 91% energía solar**
- 375 MW Valparaíso
 - 594 MW Metropolitana
 - 471 MW O'Higgins

Zona Sur

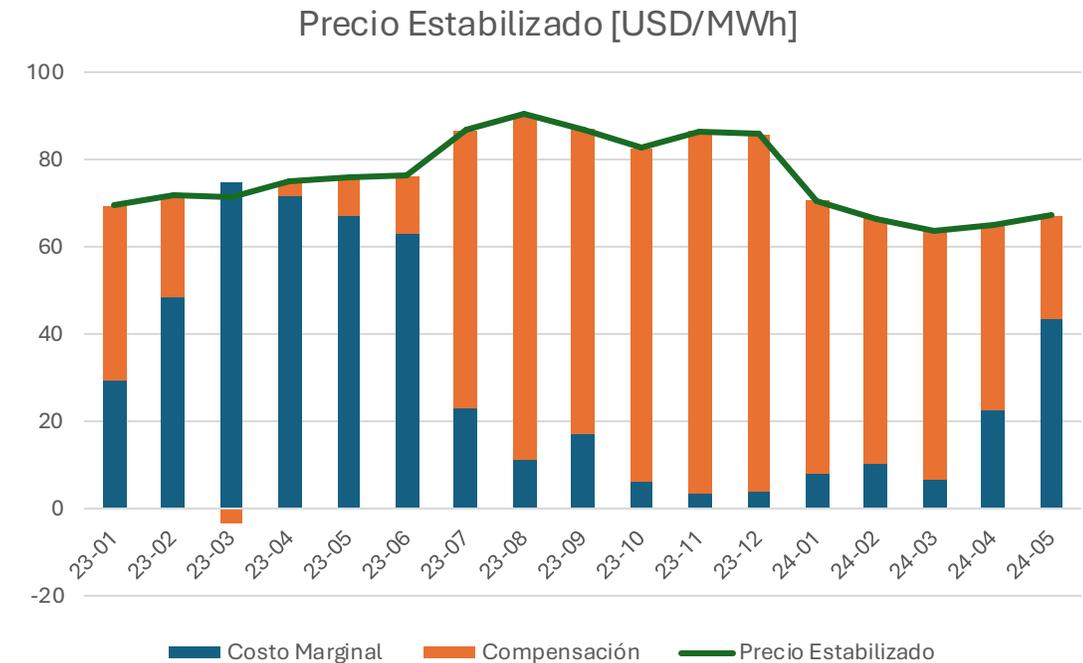
- 65% energía solar**
- 408 MW Maule.
 - 187 MW Ñuble
 - 207 MW Biobio
 - 56 MW Araucanía
 - 34 MW Los Ríos
 - 85 MW Los Lagos

I. Remuneración PMGD: precio estabilizado

- ❖ **Artículo 149 LGSE** → energía inyectada al sistema por PMG y PMGD puede ser valorada al costo marginal instantáneo, o, bajo el **régimen de estabilización de precios** que determine el reglamento.

- ❖ **DS N° 244/2005** → establece **mecanismo de valorización a precio estabilizado (PE244)**, equivalente al precio de nudo de corto plazo (PNCP).
 - Las **diferencias entre el PE244 y el costo marginal** son asignadas a todos los generadores prorrata de los retiros de energía → a través de los **pagos laterales**.

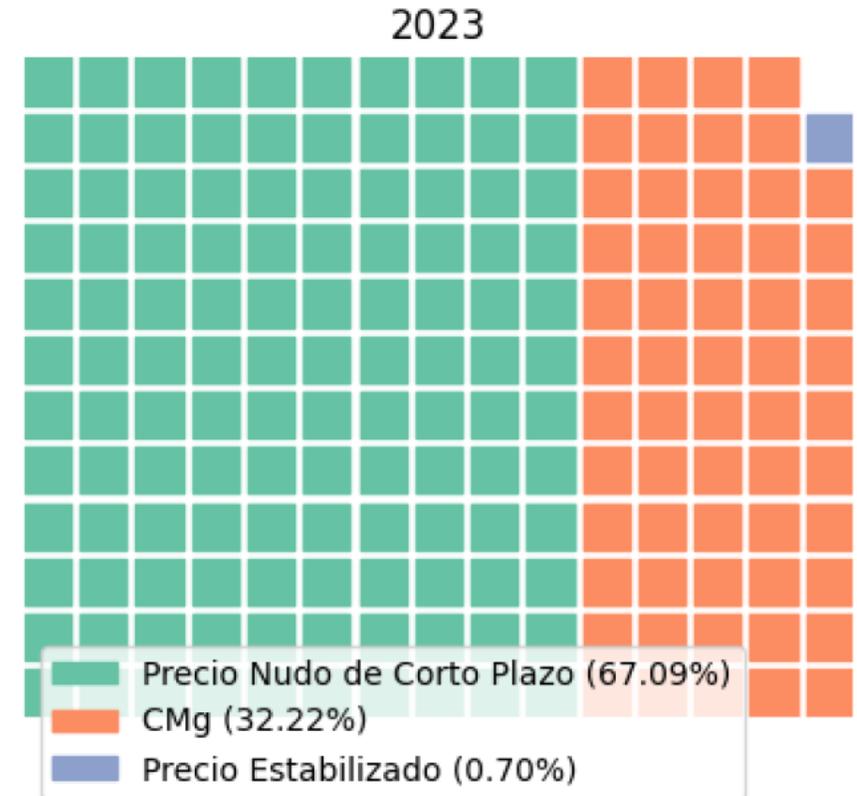
- ❖ **DS N° 88/2019** → modifica **mecanismo de valorización, precio estabilizado por bloque horario (PE88)**.



Elaboración propia

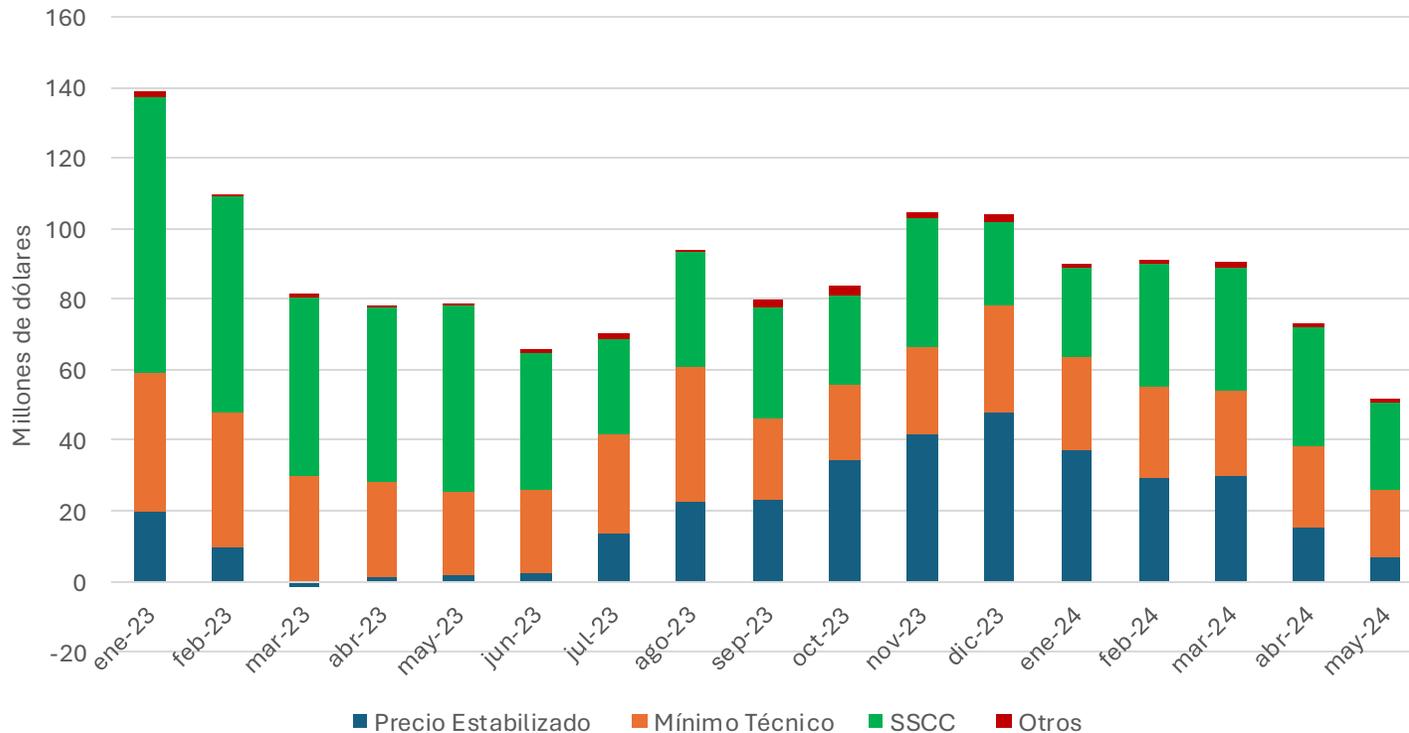
I. Remuneración PMGD: precio estabilizado

- ❖ DS 88/2019 establece un **régimen transitorio (por 165 meses)** que permite mantener condiciones del PE244 hasta el año **2034**, bajo ciertas condiciones.
- ❖ PMGD y PMG (diciembre 2023, datos CEN):
 - 67.1% acogidos régimen PE244.
 - 32.2% inyectando a costo marginal.
 - 0.7% acogidos a precio estabilizado por bloque horario.



I. Costos sistémicos: Situación actual

Pagos Laterales



- Durante el año **2023**, el pago por **compensación del PE mensual superó el 20%** de la totalidad de los pagos laterales. En total el PE significó 217 MMUSD.
- Desde **octubre de 2023 a enero de 2024**, superó el **42%** del total de pagos laterales.

Elaboración propia

II. Propuestas PMGD

1° Eje – Recaudatorio: ampliación cobertura subsidio eléctrico

Se proyecta que este eje puede permitir una recaudación del orden de **150 MM USD anuales**, lo que sumado a la recaudación de los otros pilares, permite elevar la cobertura del subsidio hasta 4,7 millones de hogares.

2° Eje – Disminución de tarifa para PYMEs (clientes regulados)

Habilitación de la venta de inyecciones de PMGD a clientes regulados PYMEs, que permitiría una **disminución de la tarifa de energía** que actualmente es traspasada a estos clientes.

III. Eje recaudatorio: Antecedentes

- De junio de 2023 a mayo de 2024, el pago por compensaciones de PE244 ha recaudado más de **274 MM de pesos**.
- Las estimaciones de **costo de desarrollo de PMGD solar (LCOE)** son de alrededor de **40 USD/MWh**, según los supuestos que sean considerados.
- Actualmente, el **PE** corresponde a **68,8 USD/MWh (junio 2024)**.
- Las **proyecciones de PNCP** a mediano plazo muestran que dichos **valores se mantienen por sobre el costo de desarrollo de PMGDs**, situación que mantendría la brecha de recaudación entre PNCP y LCOE.

Precio Nudo Corto Plazo - Energía - Alto Jahuel 220 kV



III. Eje recaudatorio: Diseño regulatorio



Mantiene régimen transitorio de **Precio Estabilizado (PE244)**.

Establecimiento de un **mecanismo de recaudación a PMGDs**, aplicable a la remuneración sujeta al PE244.

El mecanismo de recaudación considerará el **costo de desarrollo** de PMGDs.

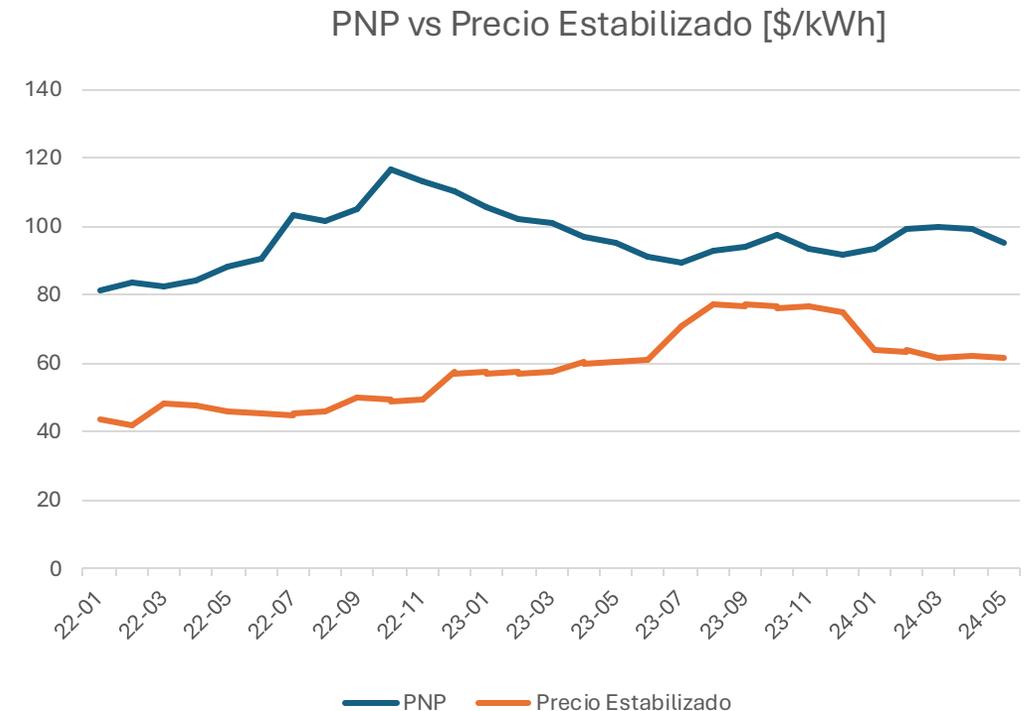
El mecanismo de recaudación tendrá carácter **transitorio**.

Recaudación **se destina a subsidio eléctrico**, con el objeto de aumentar su cobertura.

III. Eje disminución tarifas: Antecedentes

Período	Inyección energía PMGD (GWh)	Proporción energía inyectada (%)	PE (\$/kWh)	PNP* (\$/kWh)
2022	3.684	12,3%	48,2	96,8
2023	4.410	14,6%	67,9	95,8
01/2024 – 05/2024	2.287	17,6%	63	97,5

*Este valor PNP considera costos sistémicos



- Actualmente, la energía **inyectada por PMGD equivale a un 17,6%** de la suministrada a clientes regulados.
- El PE al cual se encuentra valorizada la energía inyectada de los PMGD es, aproximadamente, **34,5 pesos menor** que el precio que es traspasado a los clientes regulados (PNP).

III. Eje disminución tarifas – Diseño regulatorio

Focalización a un determinado grupo de clientes regulados →
“Bolsa PYMEs”

Proceso de **inscripción** de PYMEs en registro CNE (análogo al dispuesto en Ley 21.472)

Mediante el **traspaso de eficiencias del Precio Estabilizado (PE)** de los PMGD.

Se implementa mediante una opción tarifaria para PYMEs elegibles.



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile

