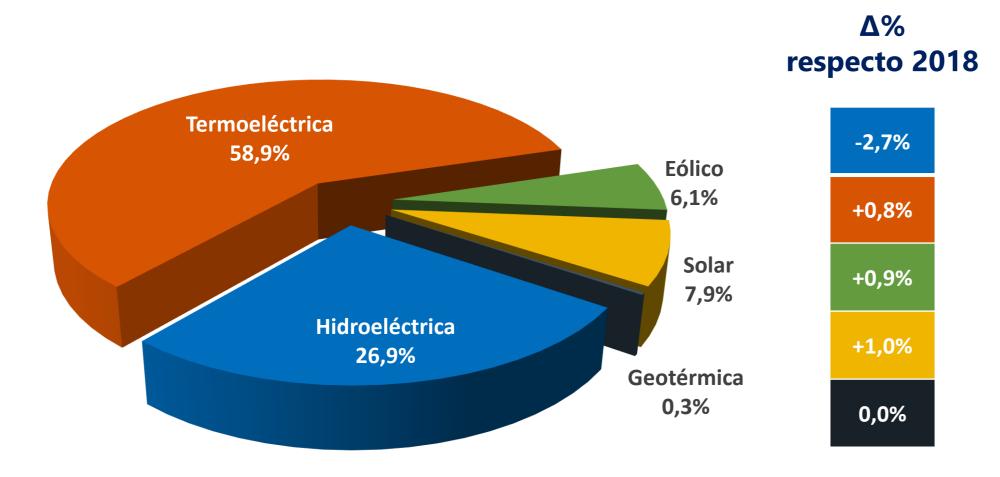


Generación de Energía

Producción de Energía al Cierre Noviembre

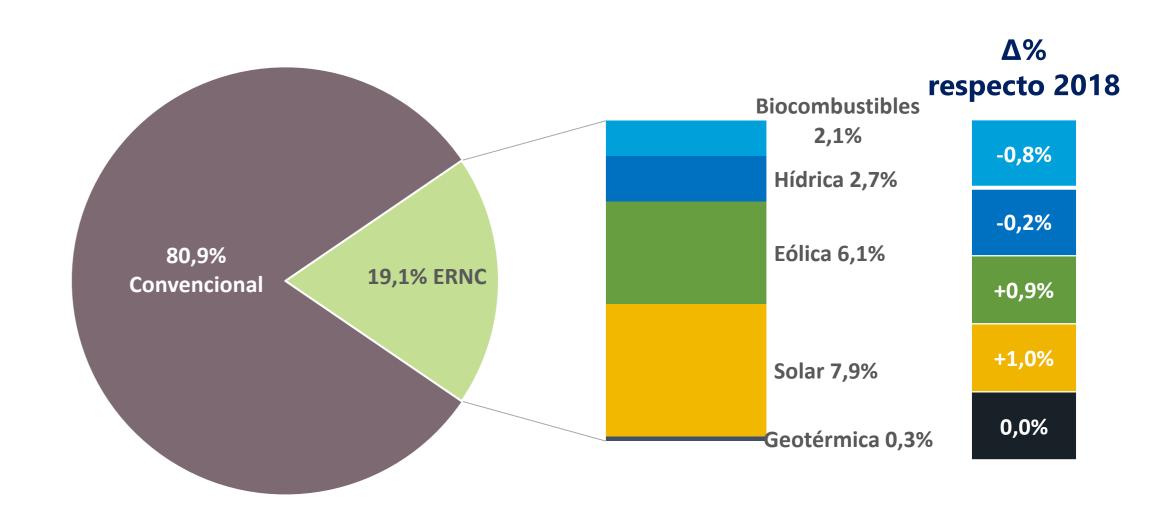
Por tipo de Tecnología



Total ene-nov 2019: 70.480 GWh

Crecimiento de +0,3% respecto de igual período 2018

Generación ERNC



ERNC ene-nov 2019: 13.437 GWh (19,1% ERNC)

Crecimiento ERNC de +0,9% respecto de igual período 2018





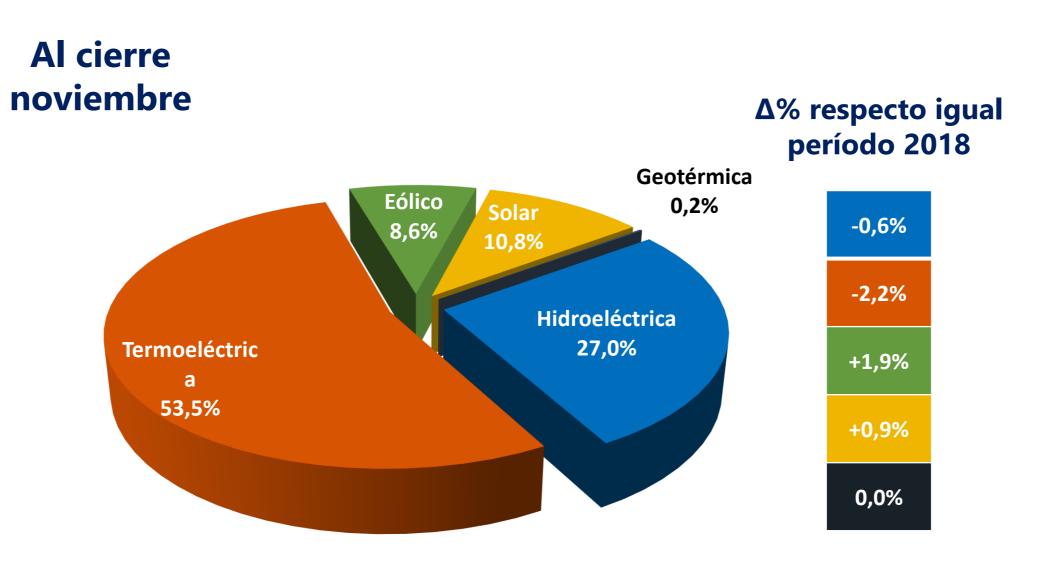






Capacidad Instalada

Capacidad Instalada en el SEN (25.283,8 MW)



Crecimiento 3,3% respecto de igual período 2018

Nota: Capacidad instalada considera centrales interconectadas (en pruebas o entregadas a la operación).







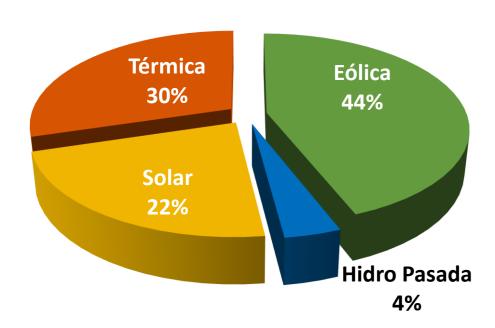


Capacidad Instalada

Centrales Interconectadas al SEN en 2019

Mes	Capacidad [MW]	Cantidad
Enero	18,8	5
Febrero	11,8	4
Marzo	207,2	6
Abril	38,7	9
Mayo	270,7	8
Junio	32,7	8
Julio	30,7	8
Agosto	71,0	8
Septiembre	185,7	2
Octubre	59,4	4
Noviembre	3,0	1
Total 2019	929,7	63

Por tecnología



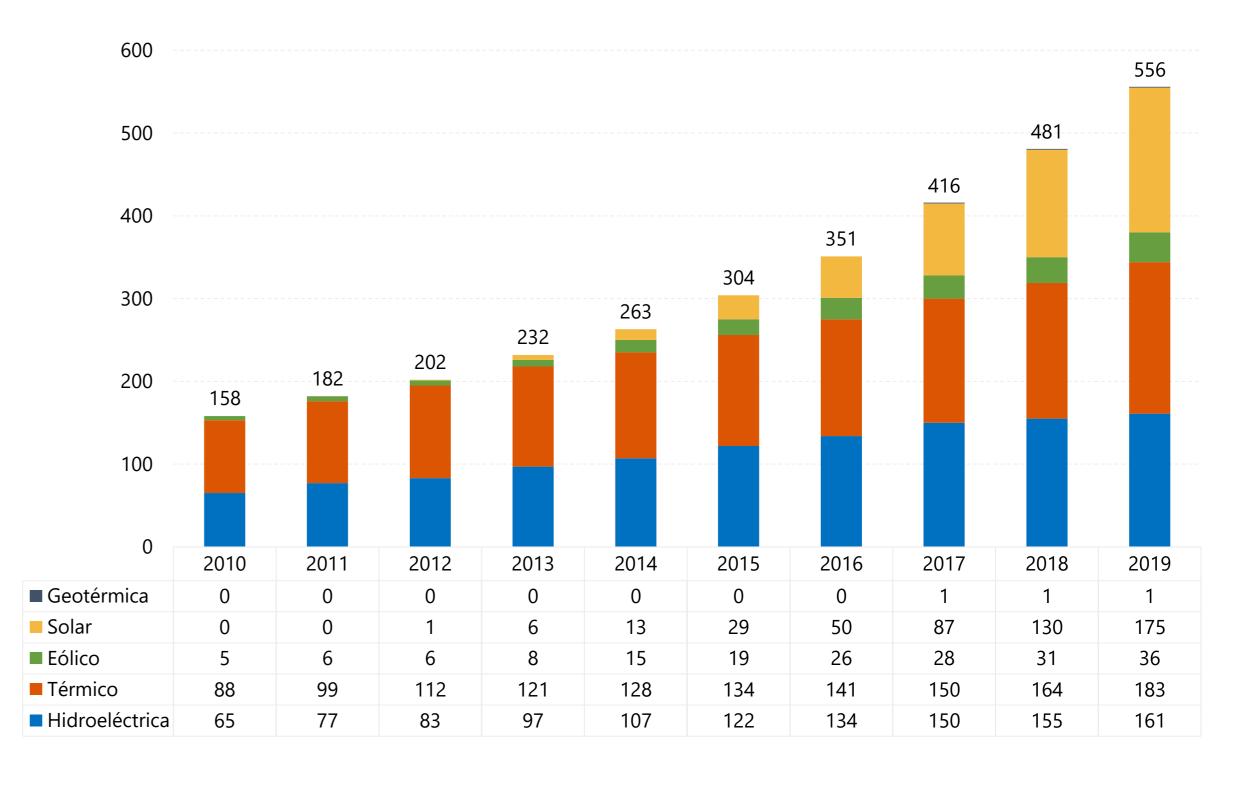
De las 63 centrales interconectadas:

- 53 son PMGD
- 3 son PMG

Las centrales con mayor capacidad son:

- San Gabriel (eólica) → **183 MW**
- Sarco (eólica) → 170 MW
- Los Guindos 2 (U2) (diésel) → 135 MW
- Huatacondo (solar) → 103 MW

Evolución histórica de Cantidad de Centrales



Datos al cierra de cada año. Para 2019, datos al cierre de noviembre.









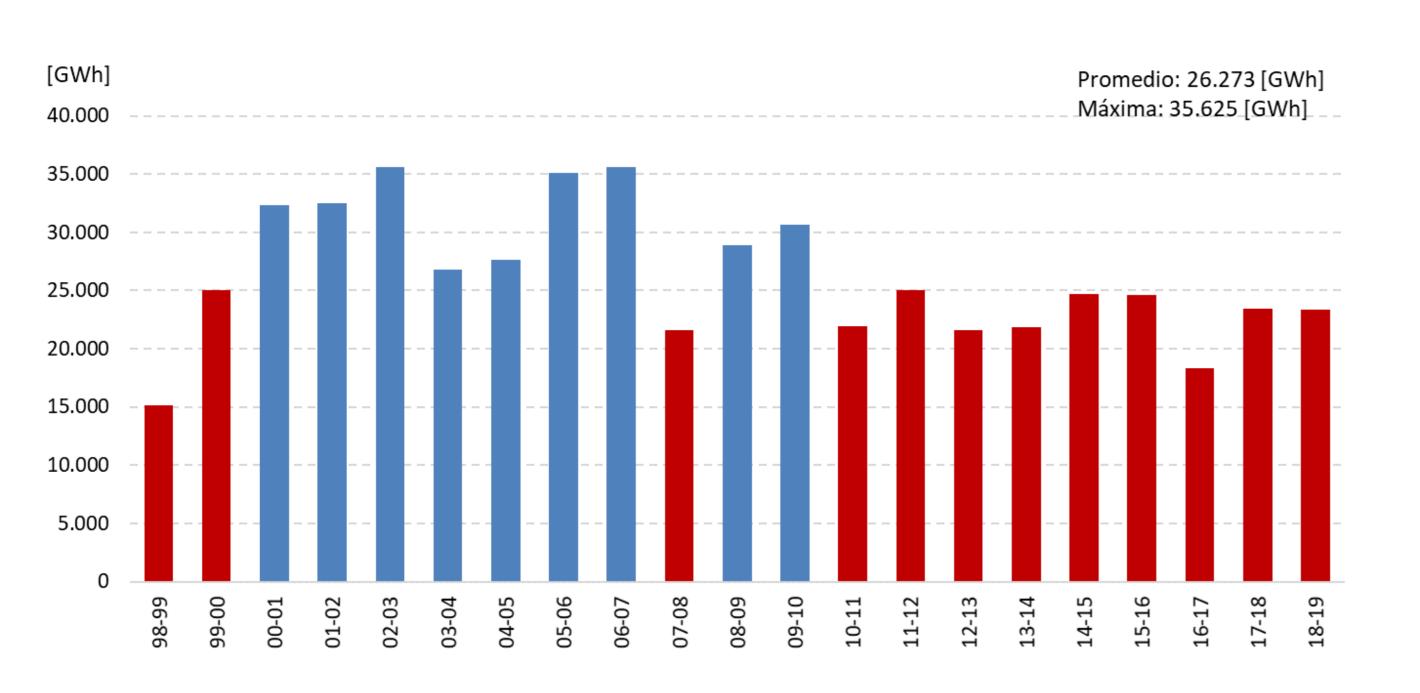




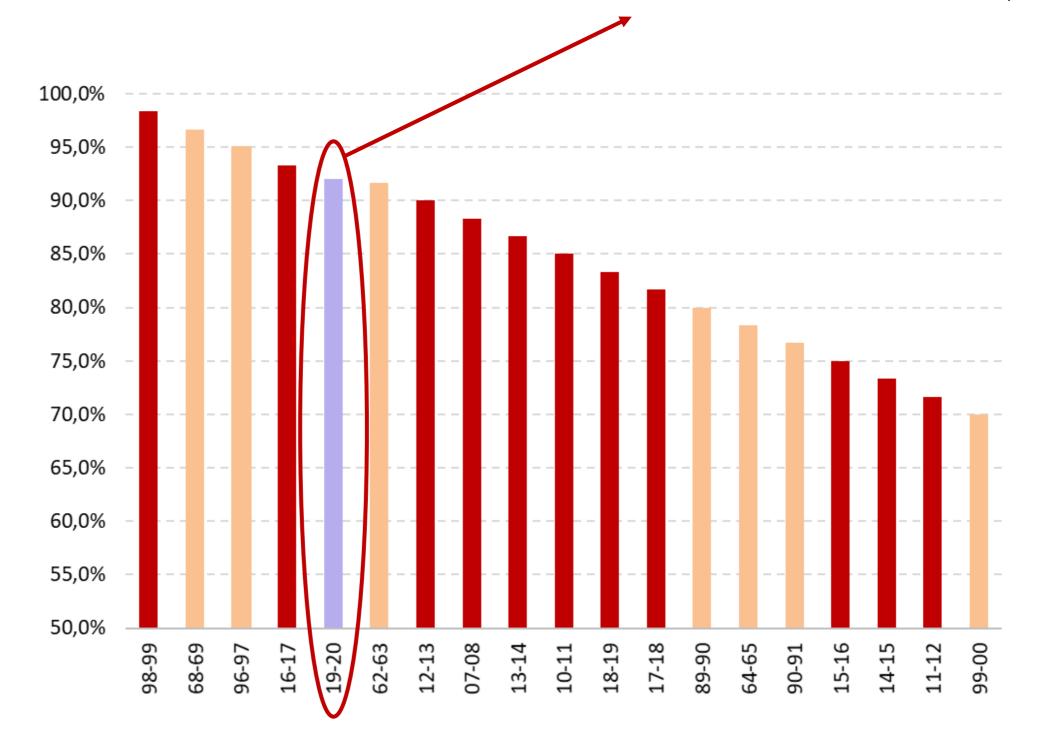
Hidrología

Condición Hidrológica del SEN

Energía Afluente



Año abr19 – nov19: 5to año más seco de la estadística con P. Exc. 92,0%



Probabilidad de Excedencia sobre 70% → año seco.

Año 19-20 es el 5.º año consecutivo más seco.





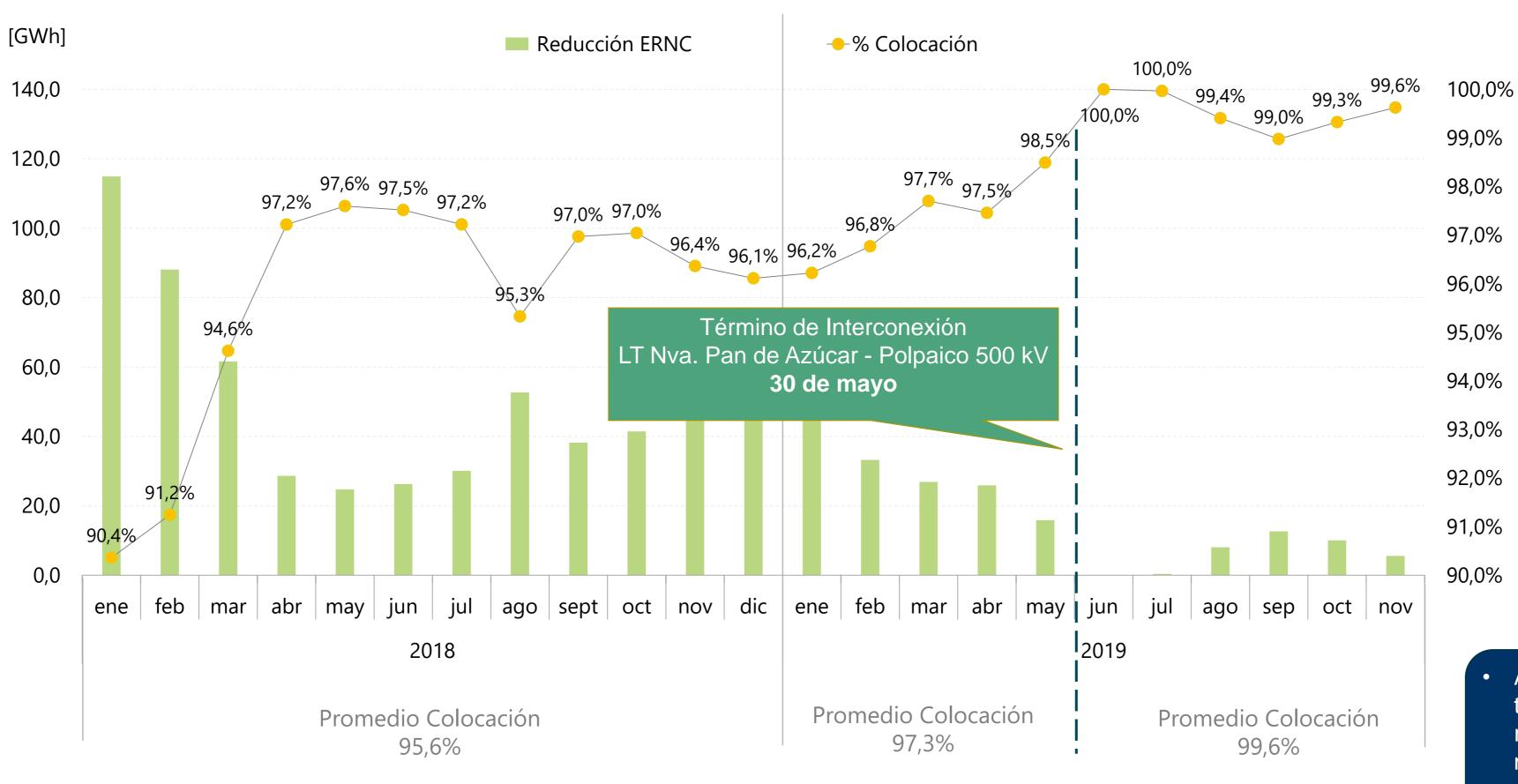






Mayor Colocación Renovable

Aporte ERNC y Colocación



A la fecha, la reducción ERNC del año totaliza 184 GWh, un 67% menor a lo registrado a igual fecha de 2018, momento en que la reducción ERNC alcanzaba los 556 GWh.







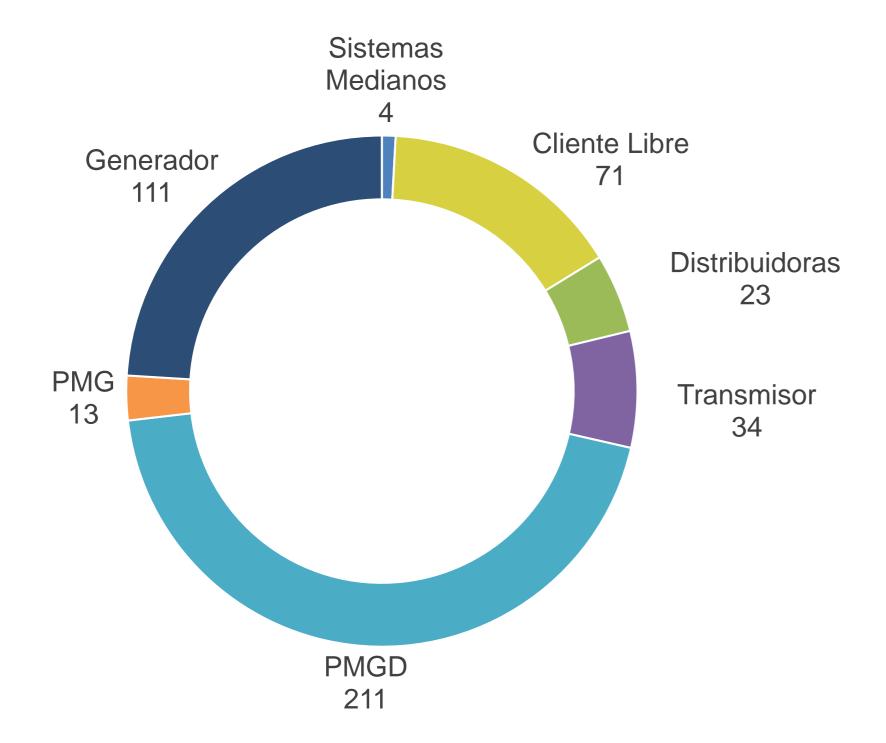


Empresas Coordinadas

Empresas Coordinadas

Al cierre de noviembre 2019: 467

Coordinados por Segmento cierre de noviembre 2019



Evolución Histórica de Coordinados



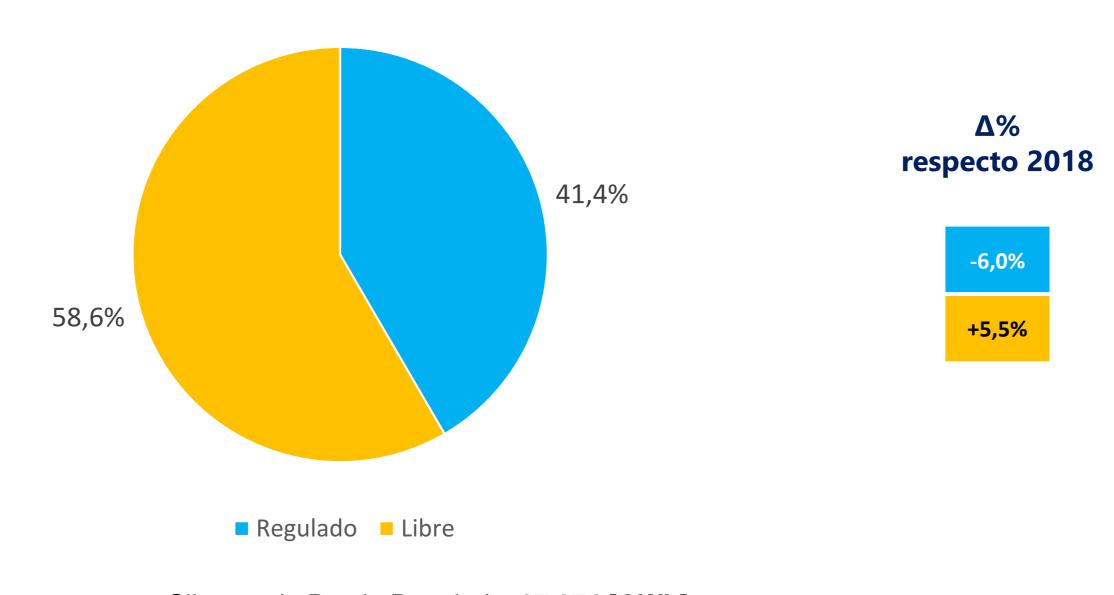






Ventas de Energía

Ventas de Energía al Cierre de Noviembre



Clientes de Precio Regulado: 27.074 [GWh] Clientes Libres (No Regulados): 38.262 [GWh]

Total SEN: **65.336 [GWh]**

Crecimiento de +0,5% respecto de igual período 2018









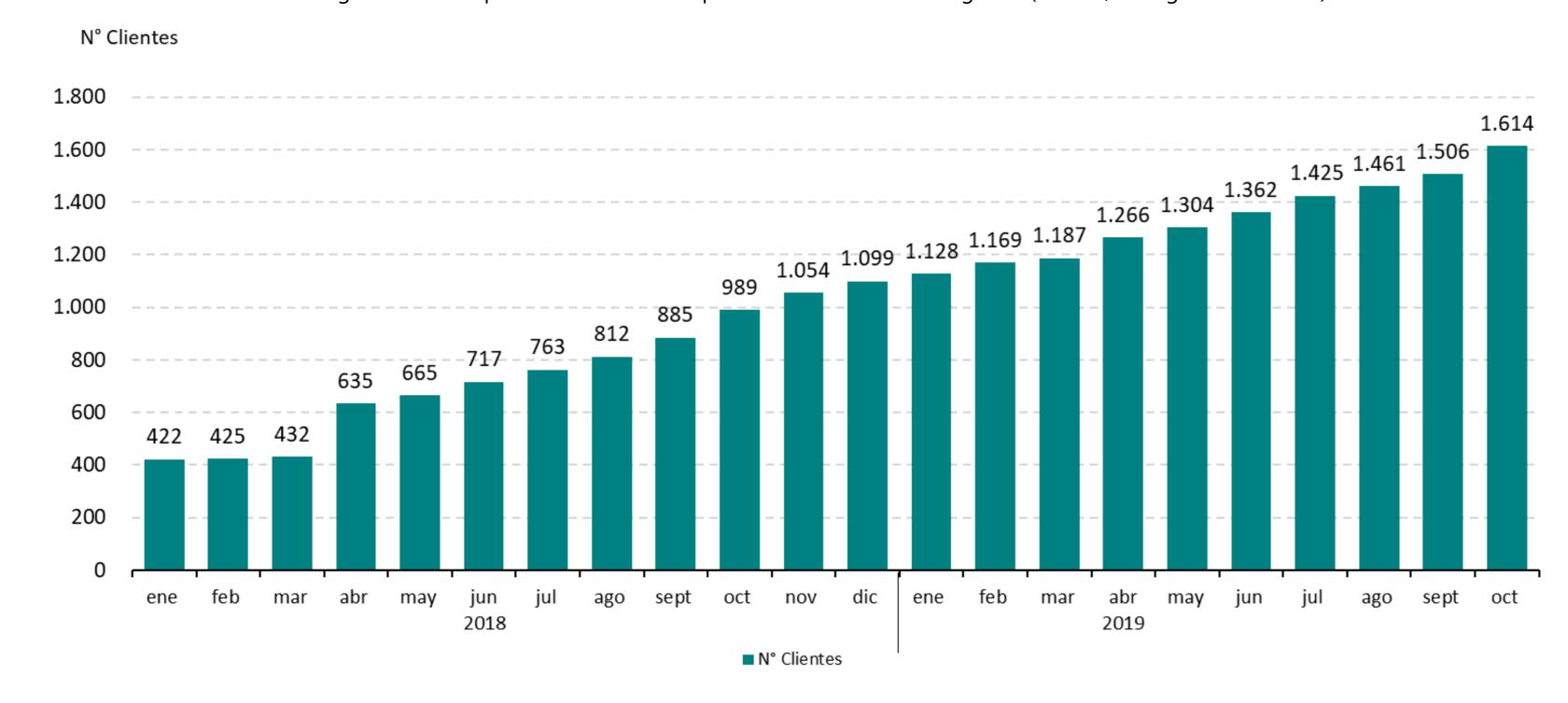


Ventas de Energía

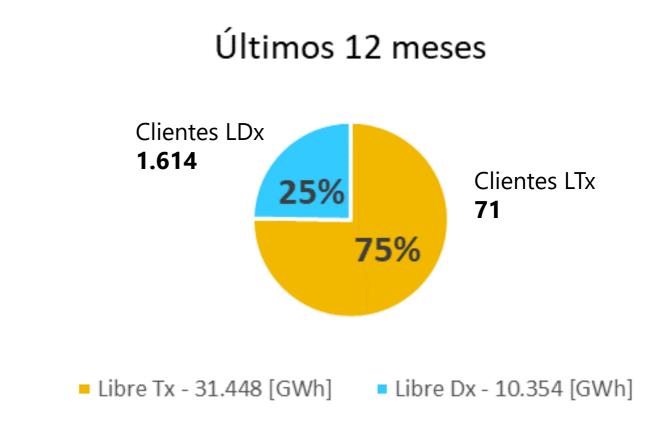
Clientes Libres

Cantidad de Clientes Libres Dx

Clientes regulados de empresas distribuidoras que se han cambiado de régimen (esto es, de regulados a libres)



Ventas Clientes Libres Tx vs Dx



Al cierre de noviembre la variación de ventas de energía con respecto a igual período 2018 es la siguiente:

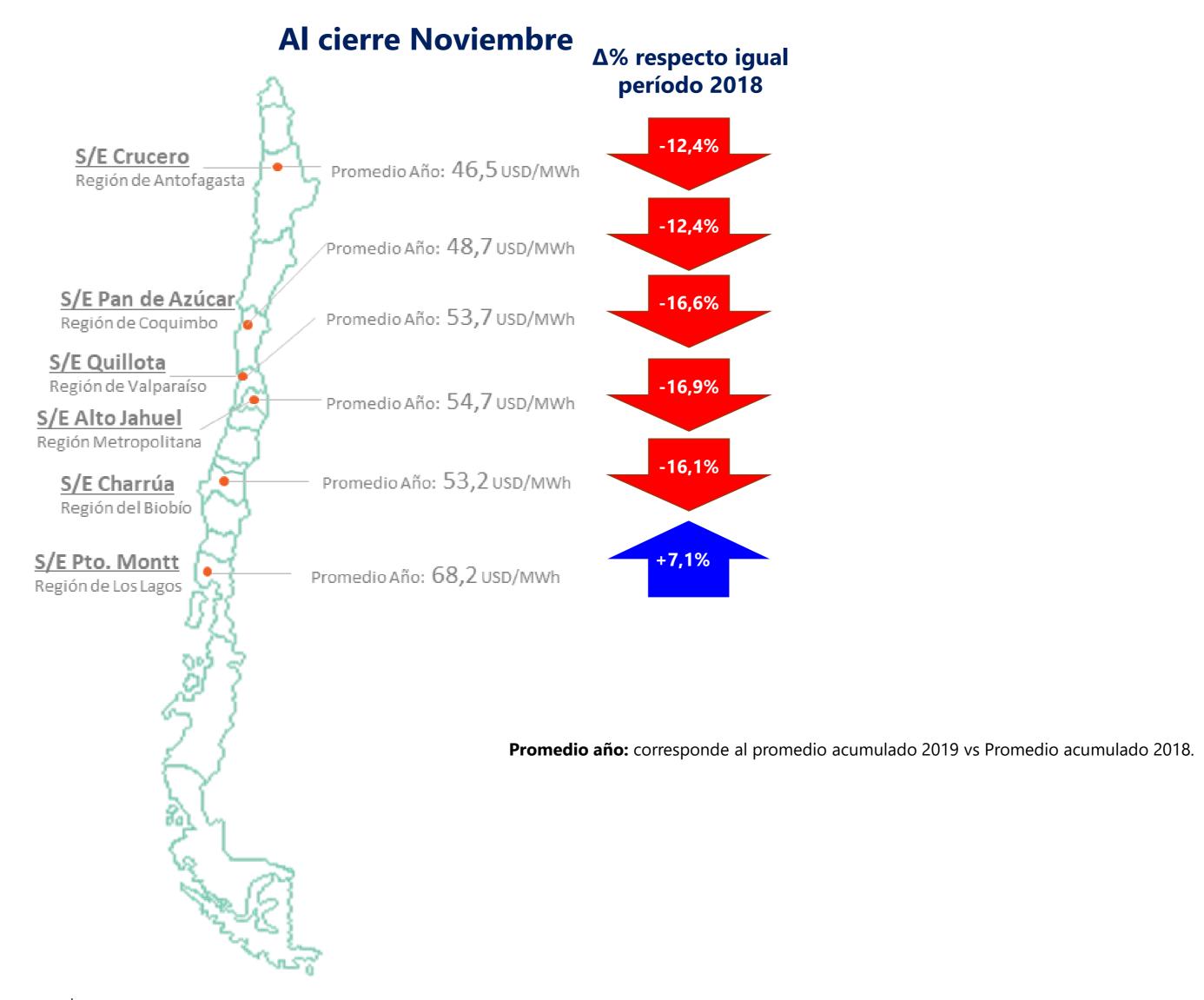
- Libres Dx: +33,9%
- Libres Tx: -1,4%
- Total Libres: **+0,4%**



Clientes Libres Dx: Clientes Libres en Zonas de Concesión de Distribución Eléctrica.

Clientes Libres Tx: Clientes Libres Conectados a Instalaciones de Transmisión.

Costos Marginales







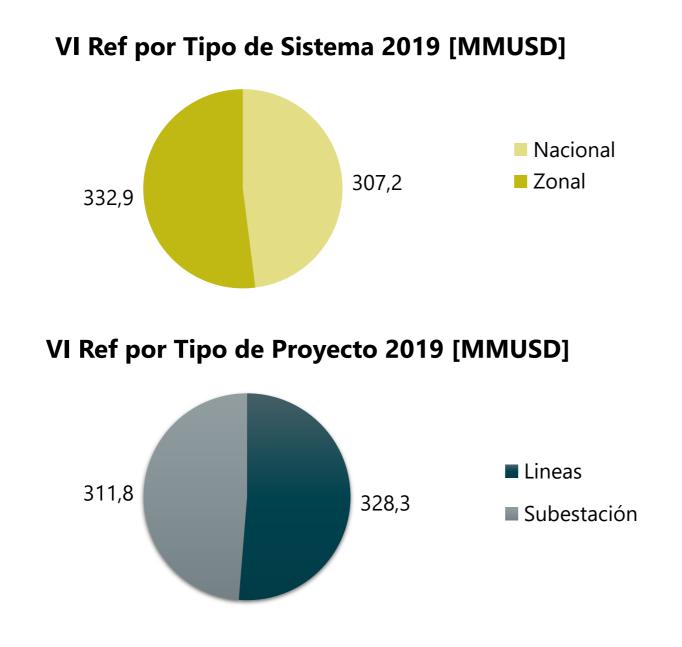


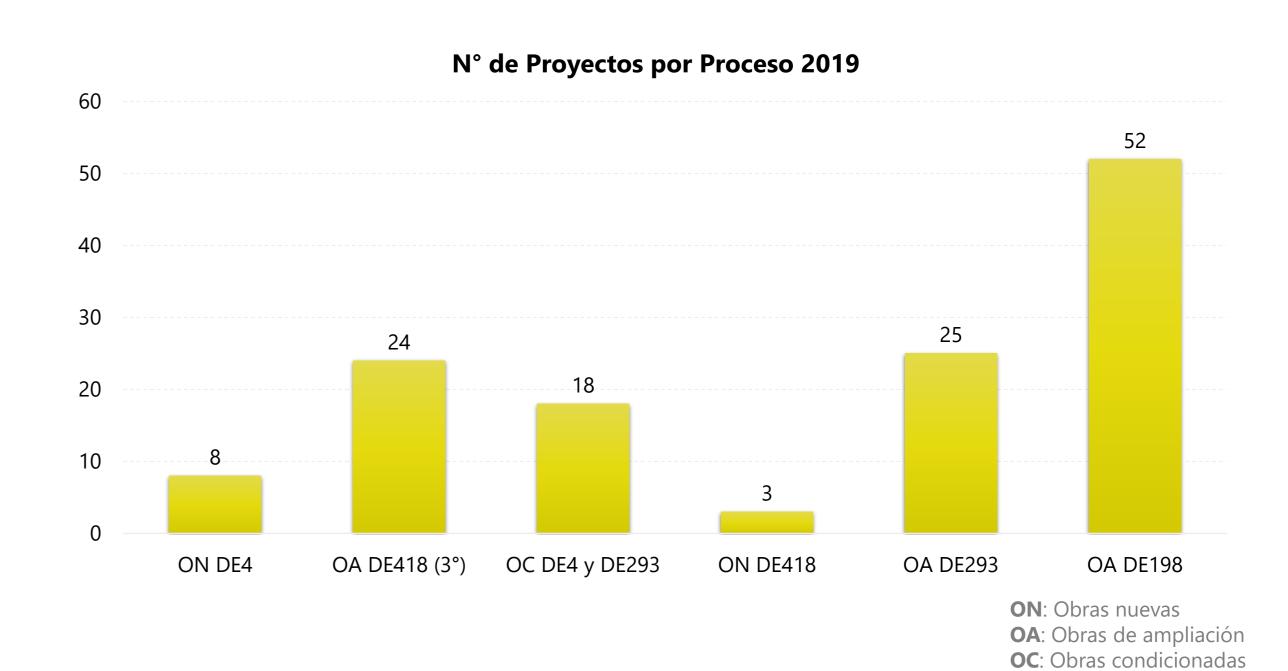




Licitaciones de Transmisión

- Durante 2019 se han iniciado un total de 6 procesos de licitación de obras de Transmisión, de los cuales 113 son Obras de Ampliación y 17 son Obras Nuevas. Con un VI referencial de MMUSD 640.
- Los proyectos de Obras Nuevas de Transmisión destacables son Nueva S/E Seccionadora Parinas 500/220 kV y Línea 2x500 kV Parinas Likanantai.
- El resumen de procesos del año 2019 se resume en los siguientes gráficos:





Año 2020, se inicia licitación de obras nuevas asociadas al DE 231/2019, con 10 proyectos y un VI referencial de MMUSD 93.











