



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Noviembre 2022

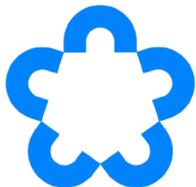


INDICADORES PRINCIPALES MEM

Noviembre 2022

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Noviembre de 2022 comparado con el mismo mes del año 2021, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.



TABLERO DE CONTROL – Noviembre 2022 – Principales valores del mes

	nov-2021	nov-2022	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	100.9	167.3	65.7%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	81.1	91.4	12.8%

Temperatura [°C]	nov-2021	nov-2022	Variación °C
Temp Media	21.6	23.0	1.4

DEMANDA [GWh]	nov-2021	nov-2022	Variación %
DEMANDA LOCAL	10569	11319	7.1%

Pot. Max. Bruta [MW]	21920	26610	21.4%
----------------------	-------	-------	-------

OFERTA [GWh]	nov-2021	nov-2022	Variación %
TOTAL OFERTA + IMP	11423	11891	4.1%
% Participación REN/DEM	15.2%	14.7%	

COMBUSTIBLES	nov-2021	nov-2022	Variación
TOTAL GAS EQUI.	49.6	47.5	-4.3%
EMISIONES [Millones Ton CO2]	3.09	2.95	-0.15
CEM [Kcal/KWh]	1874	1921	2.5%

MONÓMICOS [\$/MWh]	nov-2021	nov-2022	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) \$ar/MWh	6609.6	11373.5	72.1%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) u\$s/MWh	65.5	68.0	3.8%
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	3.0	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	68.5	68.0	
Costo Marginal Medio	9082.5	19293.5	112.4%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	90.9	121.0	33.1%

	nov-2021	nov-2022	Variación %
Precio Estacional Medio \$ar/MWh	2758.0	6369.0	131%
% Cobertura	42%	56%	

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	9289	6369.0	38.1	56%
GUMEM (a precio SPOT)	1326	11375.0	68.0	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	704	8517.0	50.9	100%
Exportación				
DEMANDA TOTAL	11319	7089.0	42.4	63.9%



INDICADORES PRINCIPALES MEM

DETALLE VALORES

Noviembre 2022

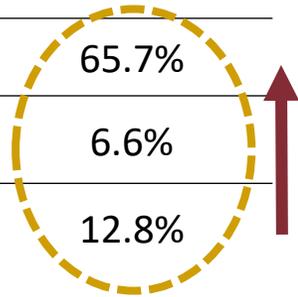




Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	nov-21	nov-22	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	100.9	167.3	65.7%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	79.2	84.4	6.6%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	81.1	91.4	12.8%



(*) Tasa BCRA ultimo día hábil del mes Noviembre

(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Variables No MEM

Temperatura



Temperatura [°C]	nov-21	nov-22	Variación °C
Temp Media	21.6	23.0	1.4
Temp MAX	30.0	28.1	-2.0
Temp MIN	15.1	14.6	-0.5

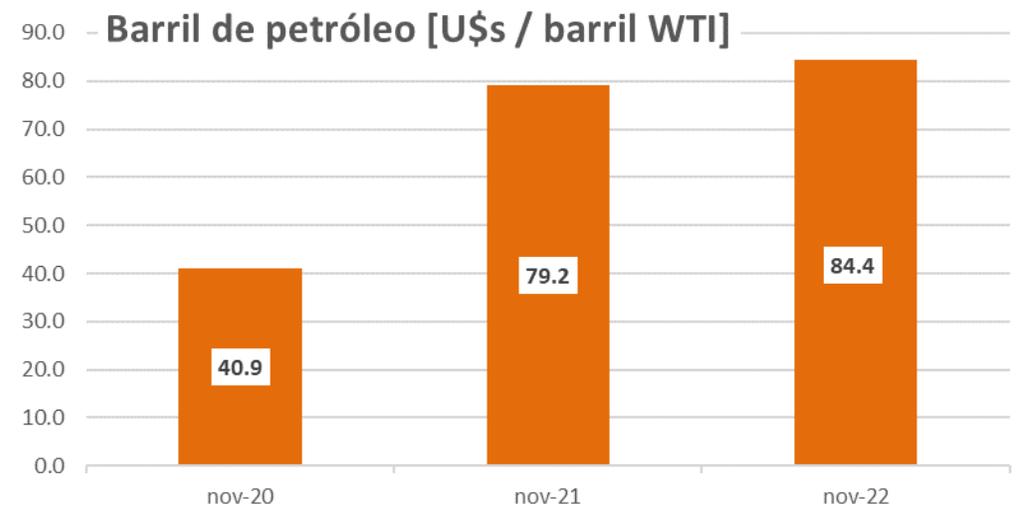
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Noviembre 20.4 °C)

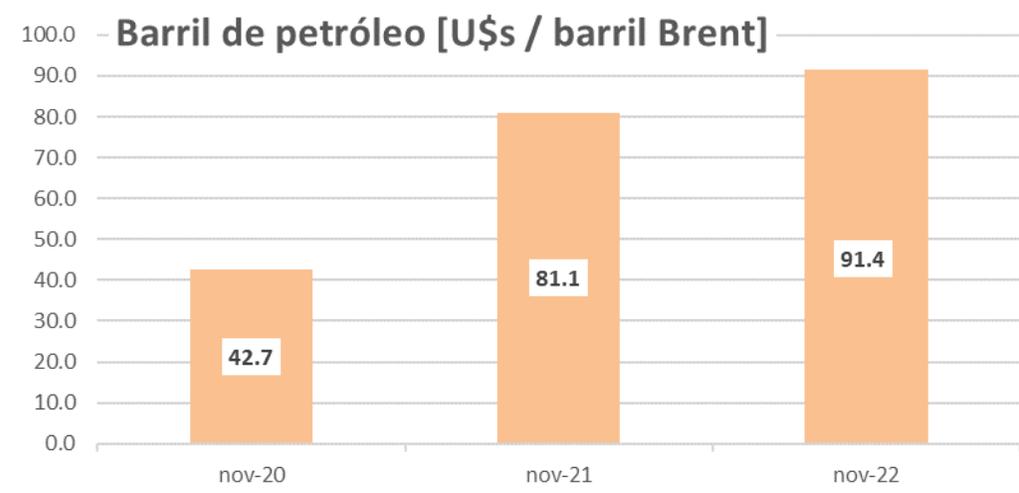
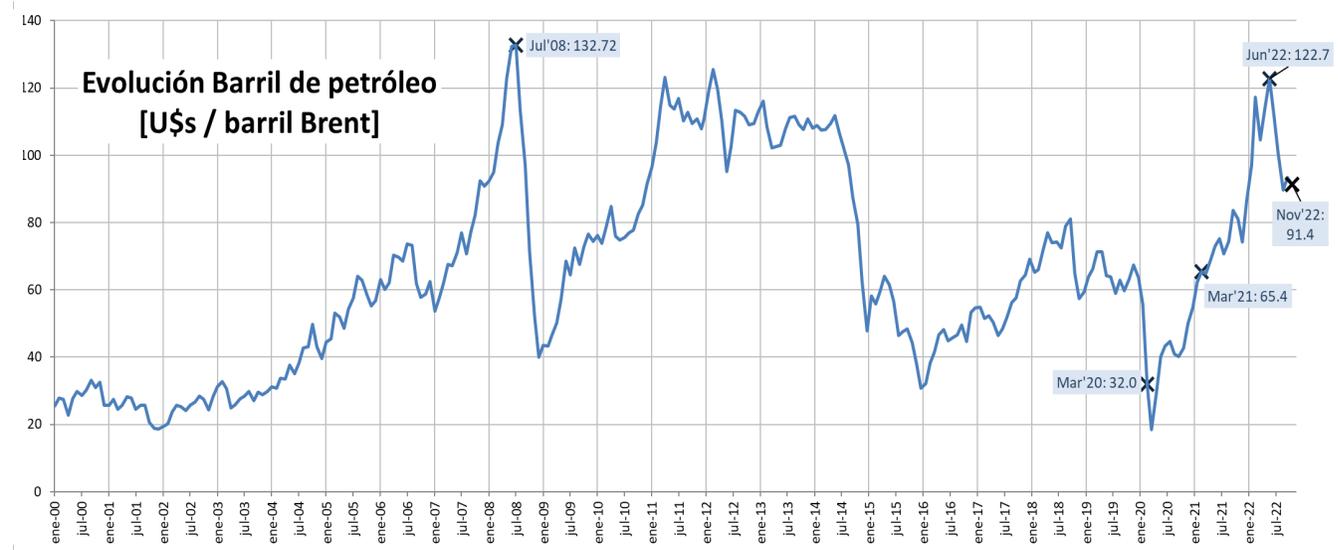
En relación a la temperatura de GBA, Noviembre 2022 presento mayormente días con temperaturas templadas a cálidas, con una importante cantidad de días con temperatura media arriba de los 25°C, haciendo que el mes termine con una temperatura media superior a los valores esperados para el mes (aprox. +2.5°C), como así también superior al mismo mes del año anterior.



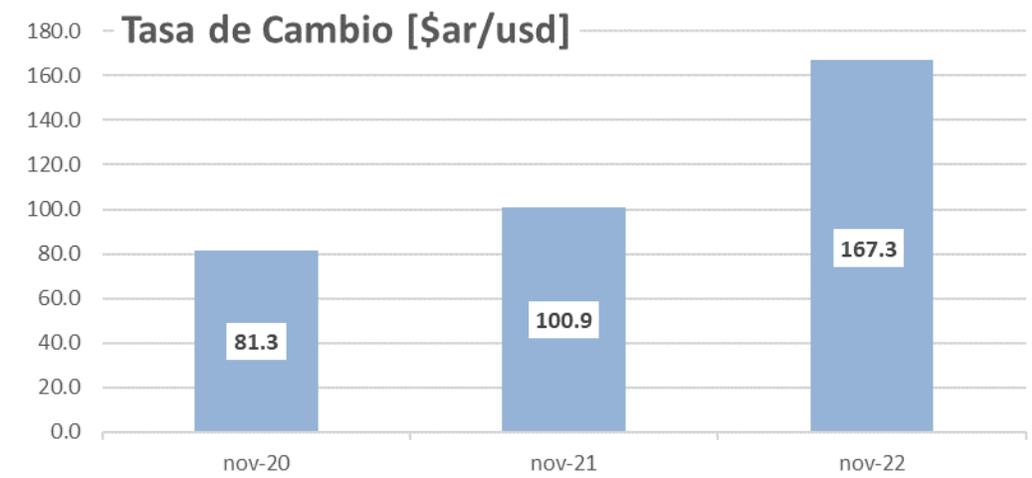
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Noviembre 2022 - 2021 - 2020



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

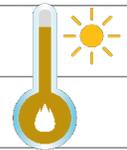
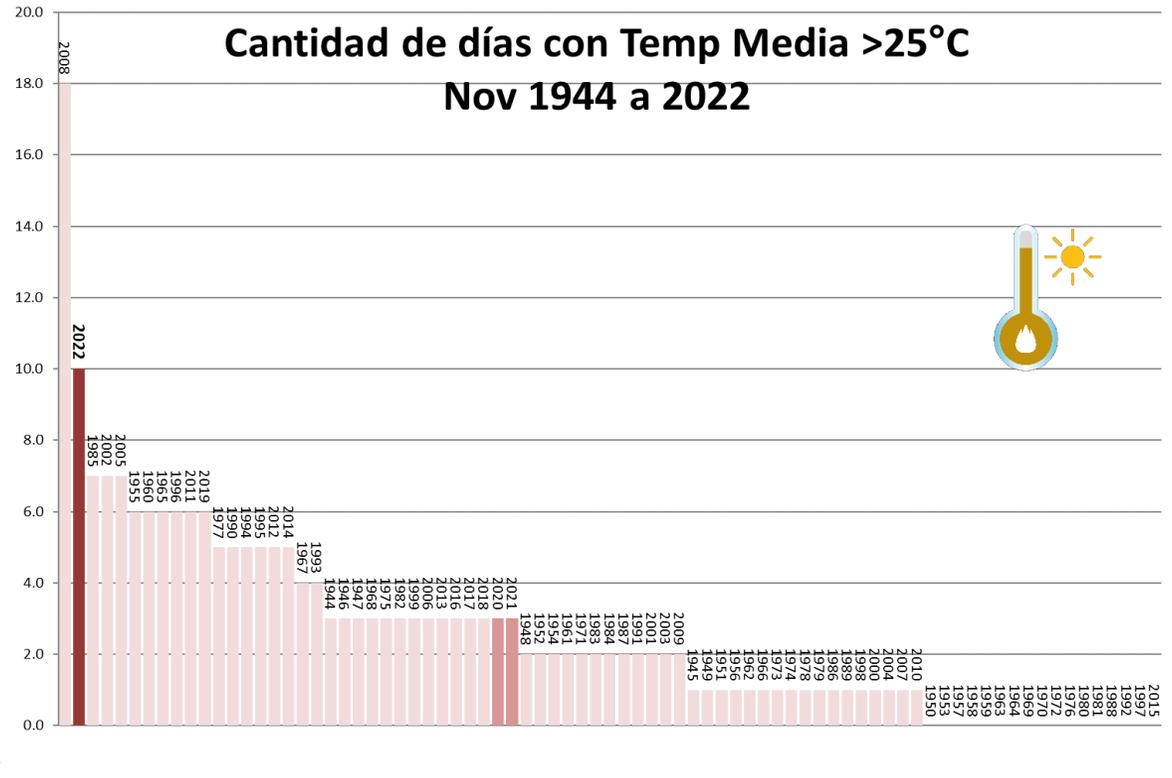
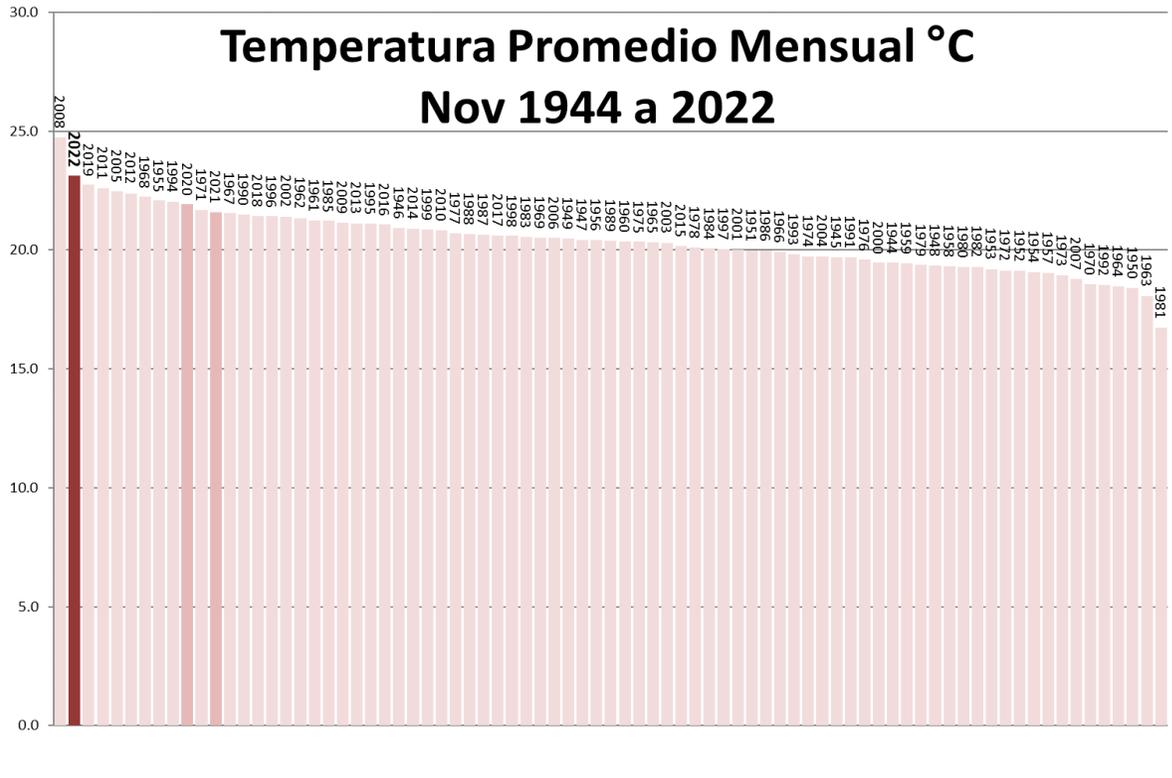


Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm



Fuente: Tasa BCRA ultimo día hábil del mes

Comportamiento de la temperatura



Considerando la historia de temperatura desde 1944 a la fecha, tomando los registros de los distintos meses de noviembre, este ultimo mes de noviembre es el segundo mes “más cálido” si miramos y ordenamos por la temperatura media, como así también es el segundo mes con mayor cantidad de días “cálidos”, días con temperatura media arriba de los 25°C.



Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior en el orden de **7.1%**.

Observando la demanda por tipo de usuario, la variación total de la demanda frente a los consumos de Noviembre 2021, se explica principalmente por el incremento del **+12.1%** en la demanda chica o residencial, demanda ligada en menor o mayor medida al comportamiento de la temperatura),

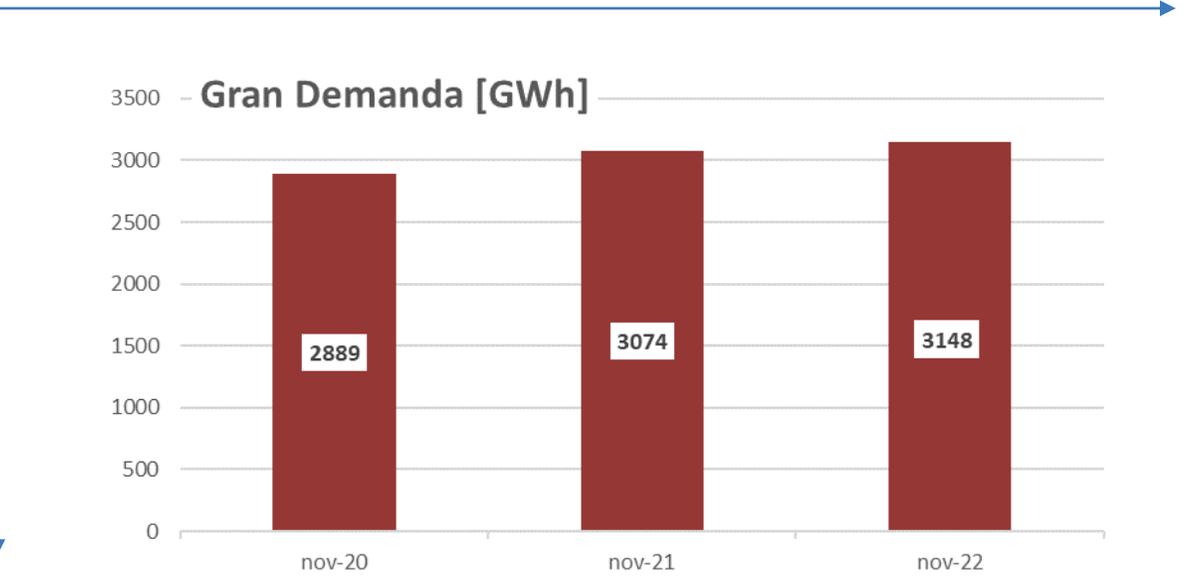
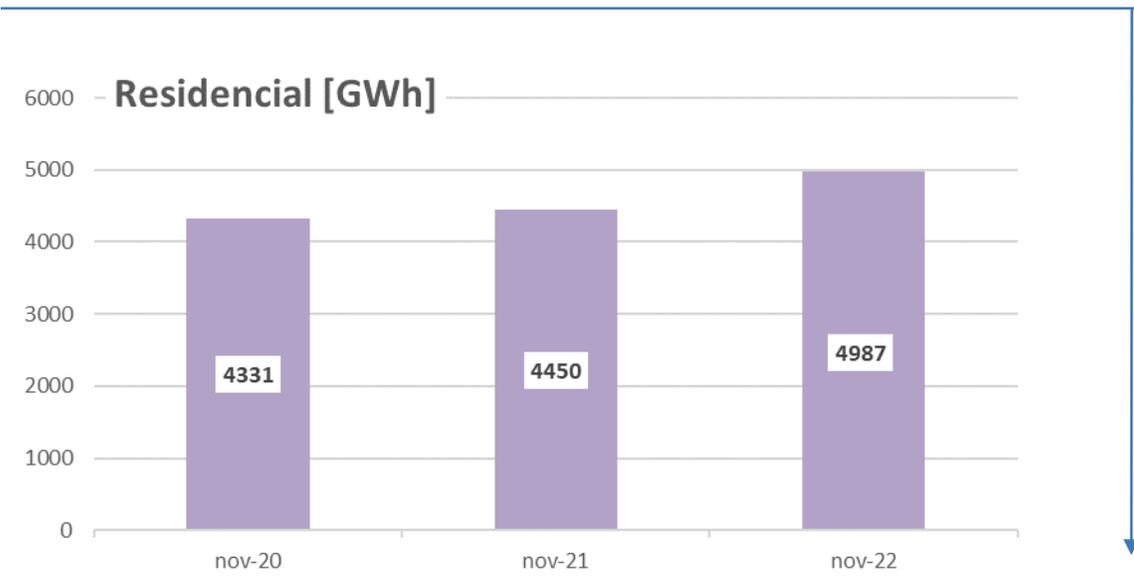
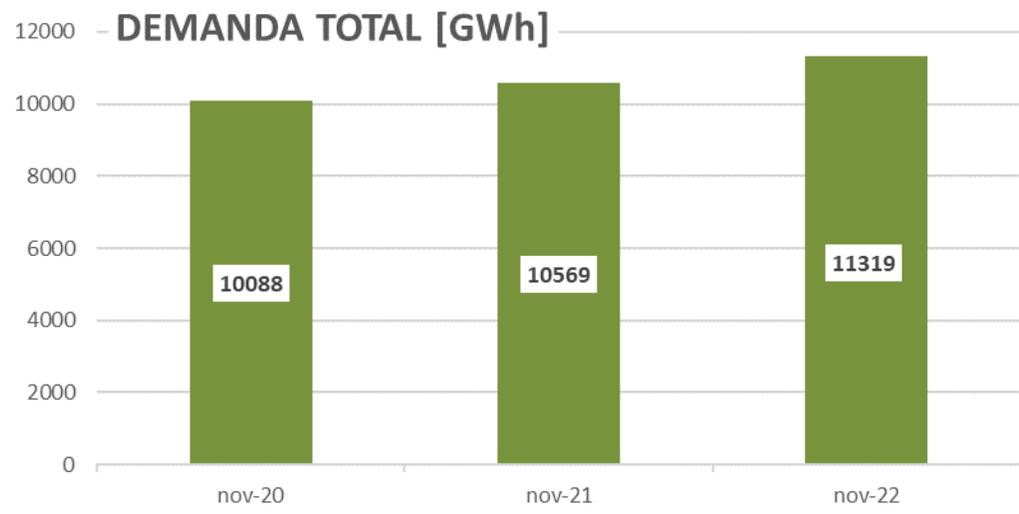
DEMANDA [GWh]	nov-21	nov-22	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	4450	4987	12.1%	4.2%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3046	3185	4.6%	5.9%
Grandes Consumos	3074	3148	2.4%	2.1%
DEMANDA LOCAL	10569	11319	7.1%	4.1%
Exportación (Uruguay+Brasil)	462	0.0		
DEMANDA + EXP	11031	11319	2.6%	
Pot. Max. Bruta [MW]	21920	26610	21.4%	

Demanda Diaria Noviembre 2022 vs. Noviembre 2021





Demanda Noviembre 2022 - 2021 - 2020





Oferta



DEMANDA [GWh]	nov-21	nov-22	Variación %
DEMANDA LOCAL	10569	11319	7.1%
EXPORTACIÓN	462	0	-100.0%
BOMBEO	38	46	21.8%
PERDIDAS	354	525	48.3%
TOTAL DEMANDA en GWh	11423	11891	4.1%

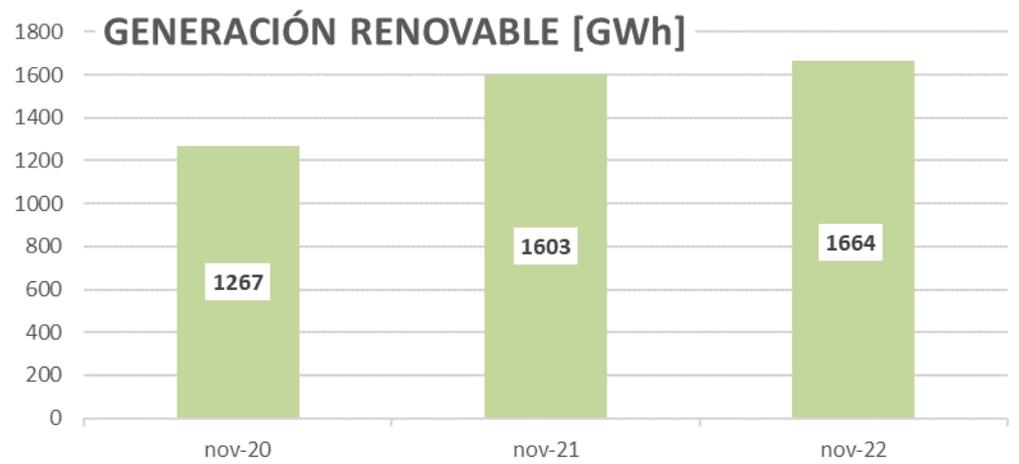
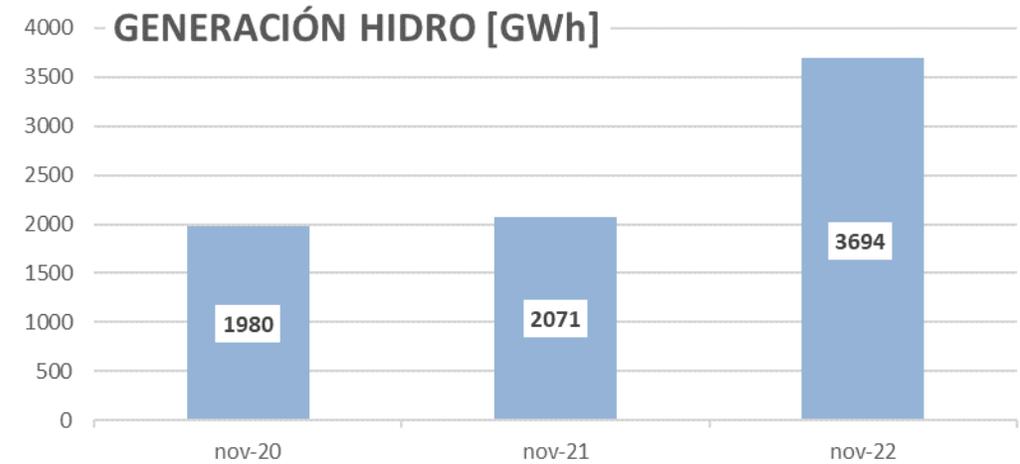
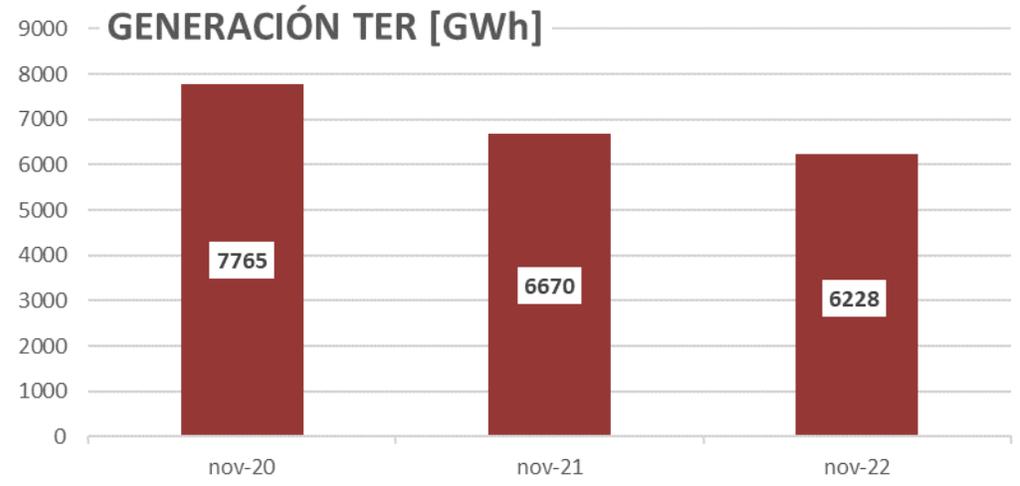
OFERTA [GWh]	nov-21	nov-22	Variación %	Part. % 2021	Part. % 2022
TER	6670	6228	-6.6%	58.4%	52.4%
HID	2071	3694	78.4%	18.1%	31.1%
NUC	1065	34	-96.8%	9.3%	0.3%
REN	1603	1664	3.8%	14.0%	14.0%
IMP	16	270	1616.3%	0.1%	2.3%
TOTAL OFERTA en GWh	11423	11891	4.1%	100.0%	100.0%



Considerando una demanda de exportación de 460 GWh en el año 2021 en general de origen térmico, la OFERTA (local + importación) cerró con una variación positiva del 4.0% respecto a la Oferta de Nov'21. Observando el despacho por fuente, con un despacho térmico similar (sin considerar la exportación), un menor despacho nuclear (menor disponibilidad) y una generación renovable algo superior, se observa un aumento en el despacho hidro (especialmente YAC y SGD).



Oferta Noviembre 2022 - 2021 - 2020

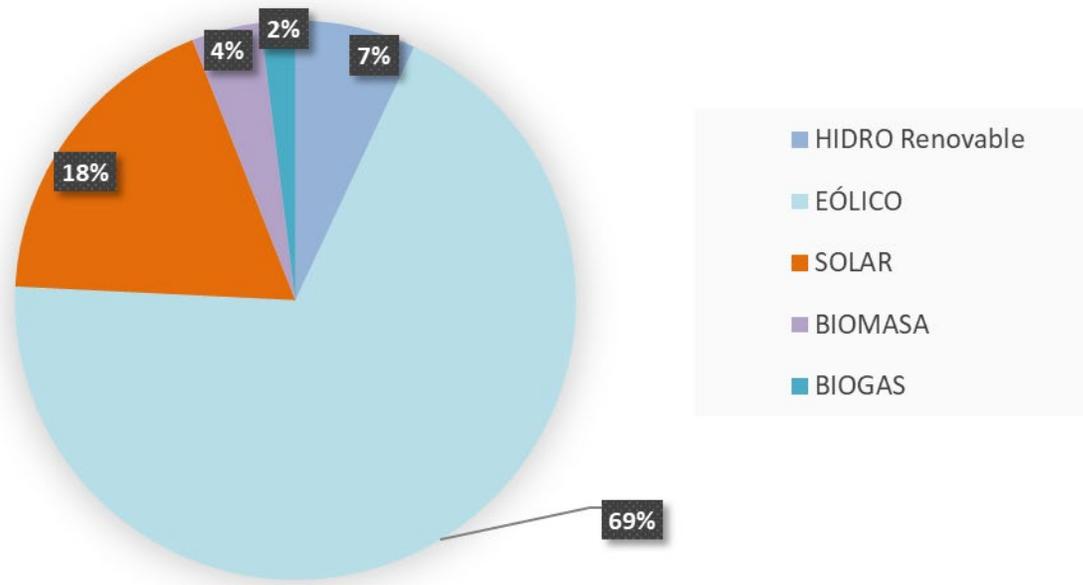




Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

RENOVABLE [GWh]	nov-21	nov-22
HIDRO Renovable	112	116
EÓLICO	1106	1145
SOLAR	280	303
BIOMASA	70	66
BIOGAS	35	33
TOTAL RENOVABLE	1603	1664
DEMANDA TOTAL	10569	11319
% Participación REN/DEM	15.2%	14.7%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable
Noviembre 2022

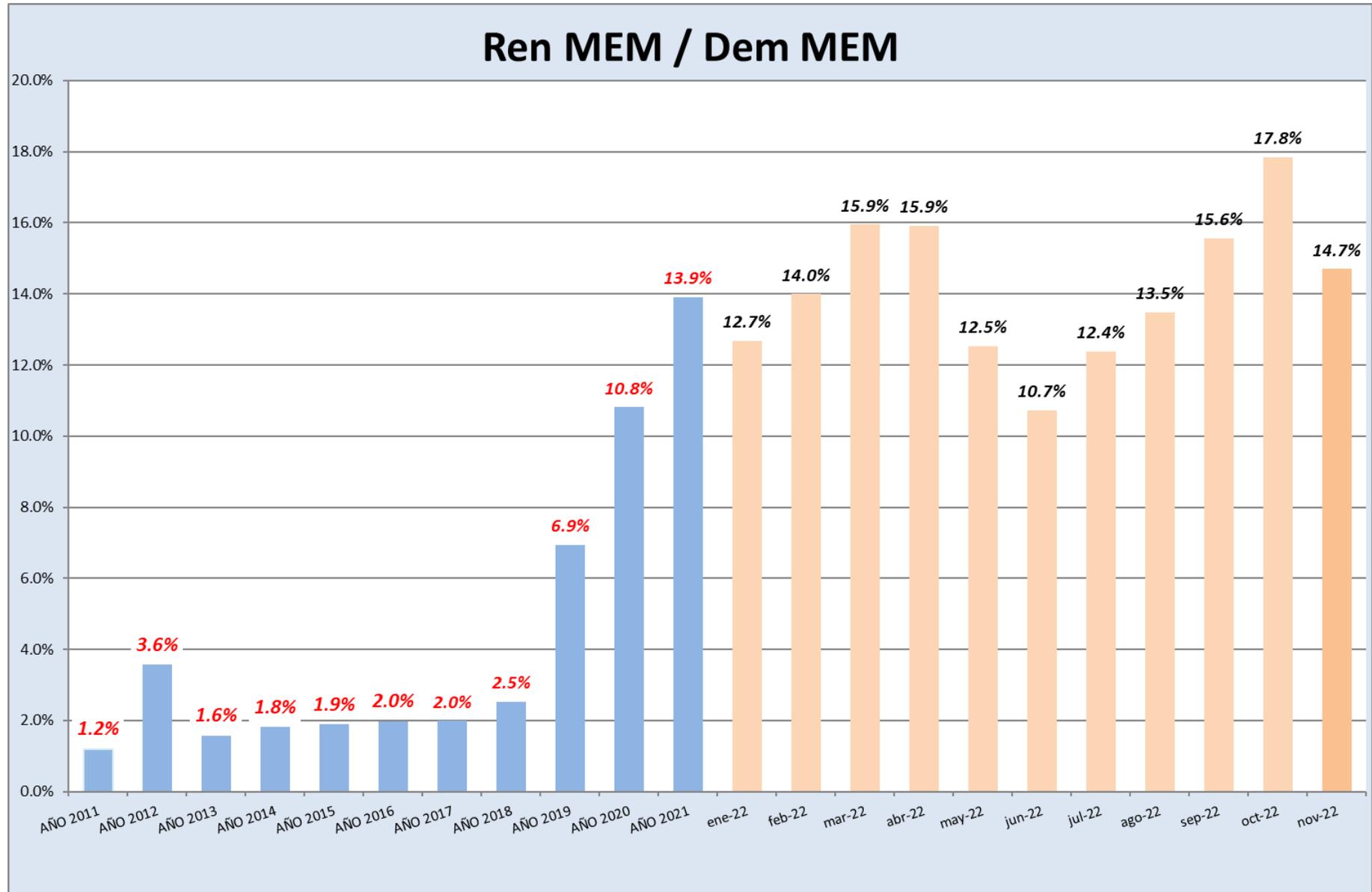


Como ocurre en los últimos meses, se destaca el aumento de la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable, alcanzando en el mes de Noviembre 2022 un valor aprox. de 14.7% de dicha demanda.



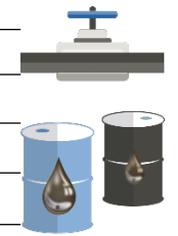
Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Variables MEM



Valores Noviembre 2022

Combustibles – Consumos y costos equivalentes



Variables MEM

COMBUSTIBLES	nov-21	nov-22	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	43.0	40.2	-6.7%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	38.7	38.2	-1.4%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	4.3	2.0	-53.3%
Fuel Oil [mil Ton]	28.2	31.5	11.9%
Gas Oil [mil m3]	106.7	161.6	51.5%
Carbón Mineral [mil Ton]	86.1	27.8	-67.8%
TOTAL GAS EQUI.	49.6	47.5	-4.3%
Gas Natural (u\$s/MMBtu)	3.50	3.60	2.0%
Gas Natural Nacional (u\$s/MMBtu)	3.10	3.10	1.3%
Gas Natural Importado (u\$s/MMBtu)	7.30	11.5	57.7%
Fuel Oil (Local u\$s/ton)	590	813	37.7%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$s/m3)	585	1012	72.9%
Carbón (u\$s/ton)	195	375	92.3%
MM U\$S COMB Gas Natural	167.4	160.7	-4.8%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	96	199	108.2%
MM U\$S COMB	263	360	36%
MM \$ar COMB	26561	60013	126%
CEM [Kcal/KWh]	1874	1921	2.5%

(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras.)

(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

Con un despacho térmico menor, el consumo a nivel del total (equivalente gas natural) termino siendo menor si comparamos mes a mes, aunque se observa un mayor consumo de combustibles alternativos;

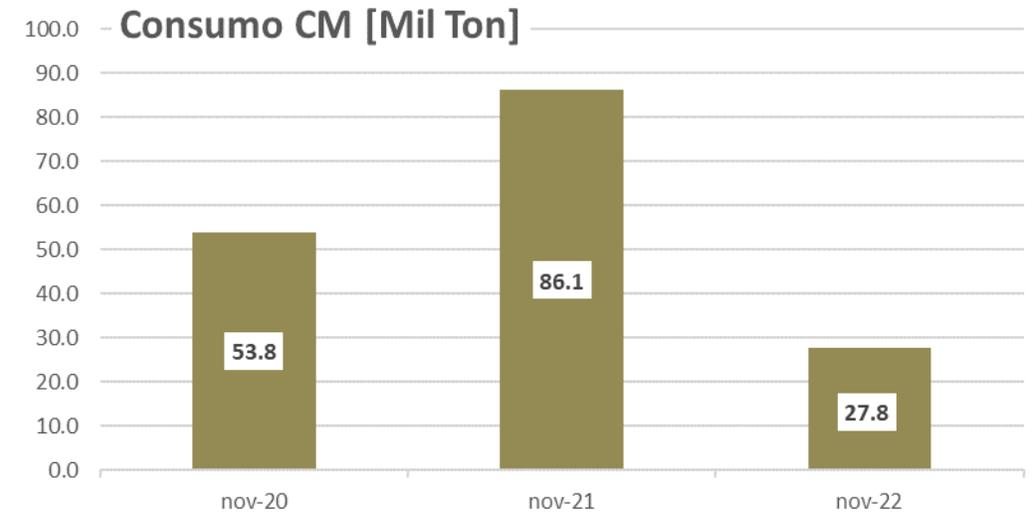
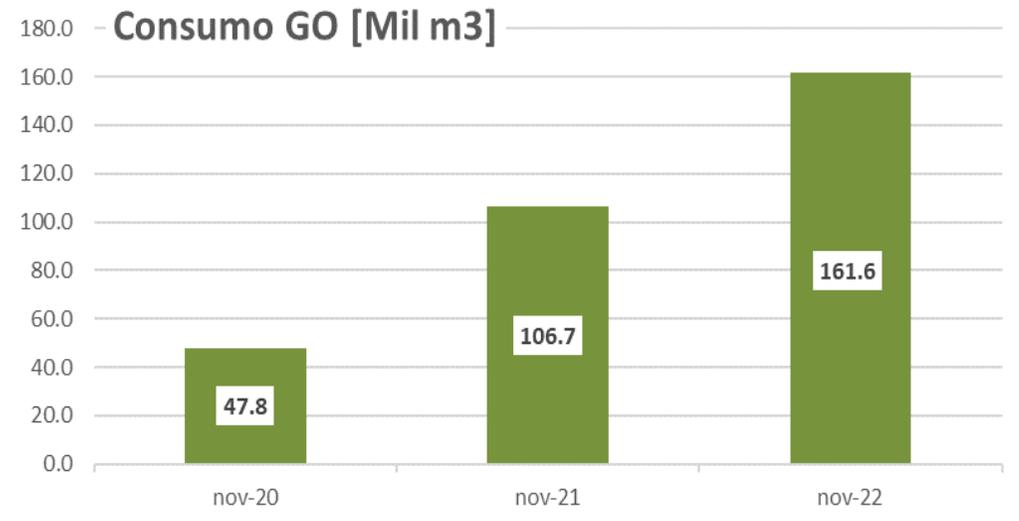
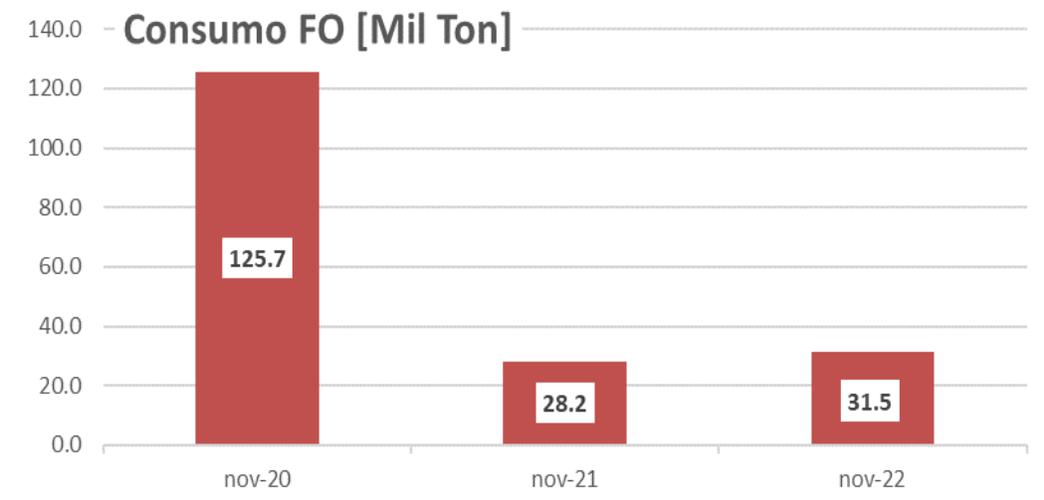
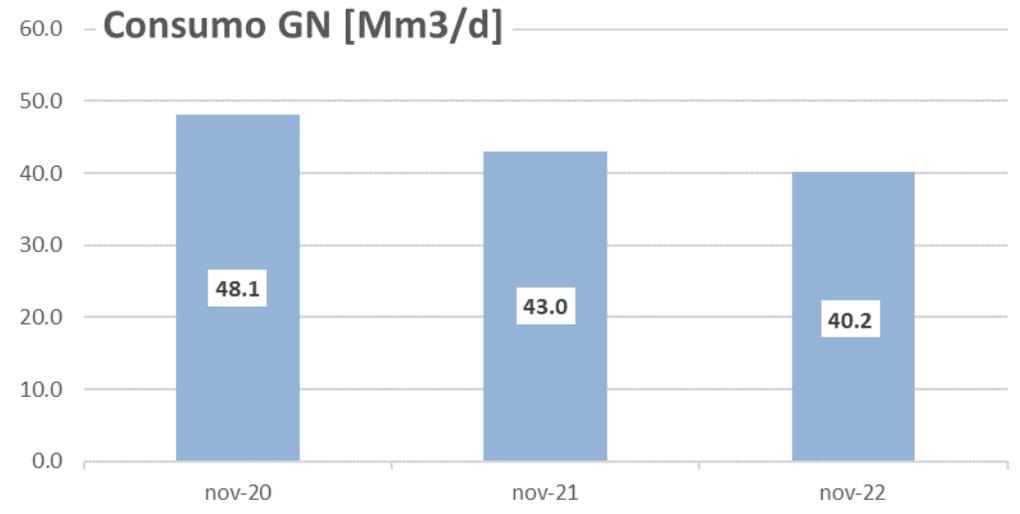
1) Para lo que es gas natural, se observa un menor consumo de gas natural, aprox. -3.0 Mm3/d este año frente a Noviembre 2021.

2) Si miramos el conjunto de los combustibles alternativos, se observa una suba de +1.0 Mm3/d equivalente GN, principalmente por el aumento del gas oil, +60 mil m3.

Si observamos los precios de los combustibles, en lo que respecta al gas natural, frente a un precio local similar, el aumento del precio esta asociado a los combustibles importados (mix precio real Bolivia/GNL). Con un consumo algo mayor, los precios de los combustibles alternativos se encuentran mayores en este año, alrededor de +50% para el FO y 100% para el GO, dando como resultado una suba en u\$s de aprox. +8.0 u\$s/MWh en los costos según la demanda vista.



Combustibles – Consumos Noviembre 2022 - 2021 - 2020



Valores Noviembre 2022

Emisiones

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO2

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO2 relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO2 son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y los factores de emisión expresados en Ton CO2-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO2-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO2-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO2 total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO2/MWh).

•(Factorxtipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	nov-21	nov-22	Variación %
GAS NATURAL	5918	5339	-9.8%
GAS OIL	472	702	48.6%
FUEL OIL	114	132	15.6%
CARBON MINERAL	165	56	-66.1%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6670	6228	-6.6%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1874	1921	2.5%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1094	1006	-8.0%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	nov-21	nov-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.5	2.3	-0.2
GAS OIL	0.3	0.4	0.1
FUEL OIL	0.1	0.1	0.0
CARBON MINERAL	0.2	0.1	-0.1
EMISIONES TOTALES	3.09	2.95	-0.15

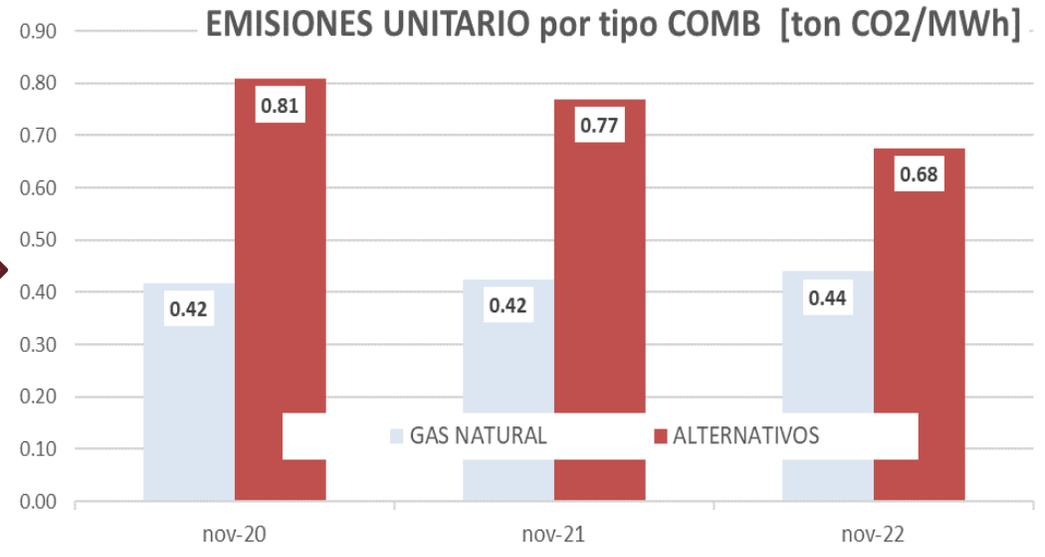
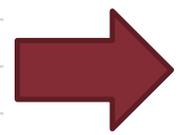
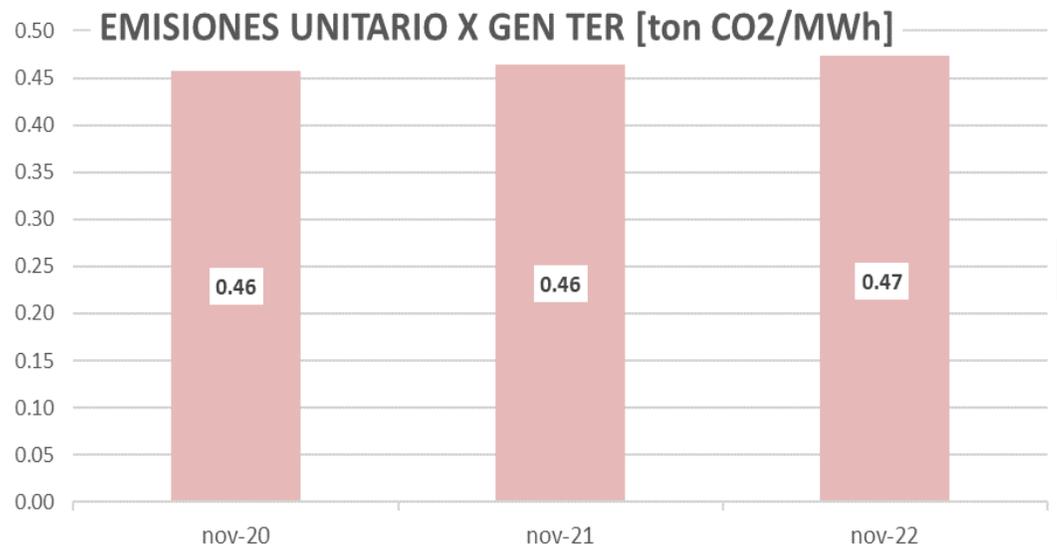
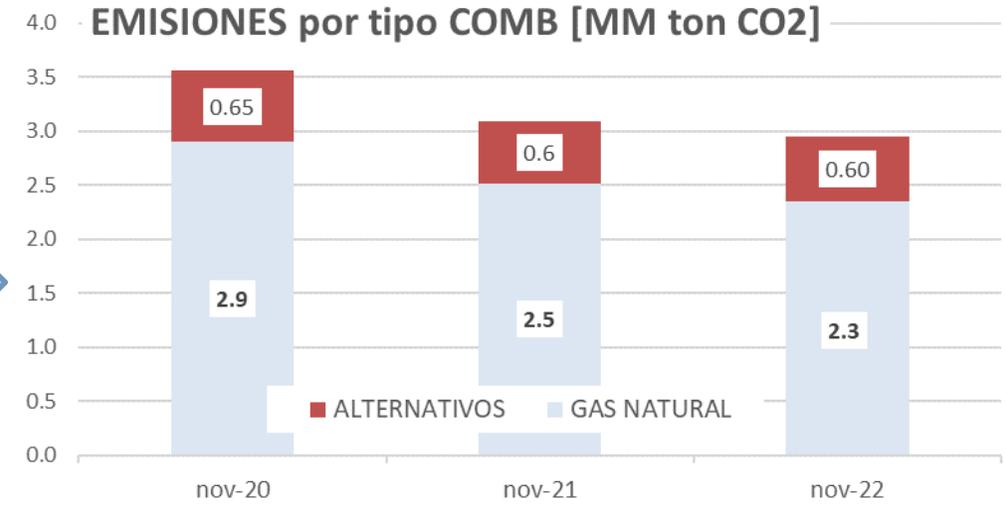
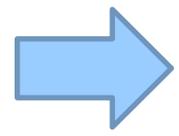
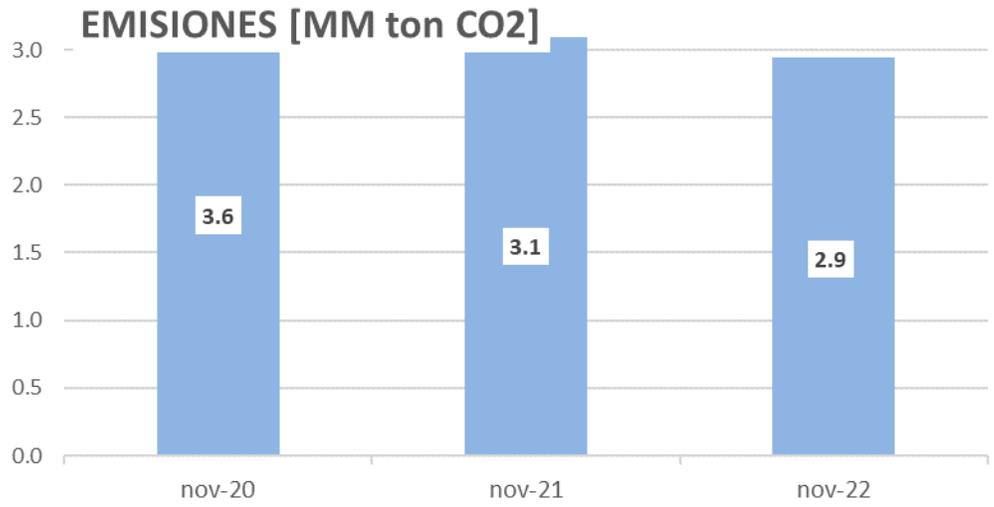
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	nov-21	nov-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.42	0.44	0.01
GAS OIL	0.61	0.62	0.01
FUEL OIL	0.79	0.76	-0.03
CARBON MINERAL	1.22	1.16	-0.06
TOTAL TÉRMICO	0.46	0.47	0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.27	0.25	-0.02
--	-------------	-------------	--------------



Emisiones

Variables MEM





Detalle Importación de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA GWh	ENERGÍA MW Medios	Precio Representativo Compra Miles u\$s [Nodo Frontera]	Precio Compra u\$s/MWh [Nodo Frontera]	Precio Compra \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 167.25 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	0.0	0.0	(modo devolución)		
Brasil (acuerdo térmico)	264.8	367.8	19453.5	73.5	12285.3
Uruguay (Contingente)	3.0	4.2	241.1	80.0	13380.4
Paraguay	2.6	3.6	311.1	120.0	20070.6
Bolivia (ensayo)	0.0	0.0	(modo ensayo o prueba)		
TOTAL IMPOR	270.5	375.6	20005.7	74.0	12372.1

EXPORTACIÓN	ENERGÍA GWh	ENERGÍA MW Medios	Precio Representativo Compra Miles u\$s [Nodo Frontera]	Precio Compra u\$s/MWh [Nodo Frontera]	Precio Venta \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 167.25 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Uruguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Bolivia (ensayo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL EXPOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Noviembre 2022 se importaron 270 GWh, mayoritariamente desde Brasil, en modo “contingente”, a un precio medio de 74 u\$s/MWh. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

En lo que respecta a la exportación, en Noviembre 2022 no hubo exportaciones.



Detalle Intercambios de Energía



	nov-21	nov-22	Variación %
Brasil	0.0	264.8	1616.3%
Uruguay	4.6	3.0	
Paraguay	11.1	2.6	
Chile	0.0	0.0	
Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR en GWh	15.8	270.5	
Brasil	462.0	0.0	-100.0%
Uruguay	0.0	0.0	
Paraguay	0.0	0.0	
Chile	0.0	0.0	
Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR en GWh	462.0	0.0	

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue mayor al año anterior; en Noviembre 2022 se importaron 270 GWh principalmente desde Brasil y Uruguay de acuerdo a las ofertas aceptadas de origen térmico.

En lo que respecta a la exportación, no se exportó energía en el mes de Noviembre 2022. En Noviembre 2021, se exportaron 462 GWh según precios acordados entre las parte de acuerdo a oferta de energía de origen térmico excedentaria en relación con un margen medio sobre costos variables de producción.



Monómico Medio (*)



MONÓMICOS (*) [\$ /MWh]	Nov-2021	Nov-2022	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) \$ar/MWh	6609.6	11373.5	72.1%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) u\$s/MWh	65.5	68.0	3.8%
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	3.0	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	68.5	68.0	
Costo Marginal Medio	9082.5	19293.5	112.4%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	90.9	121.0	33.1%



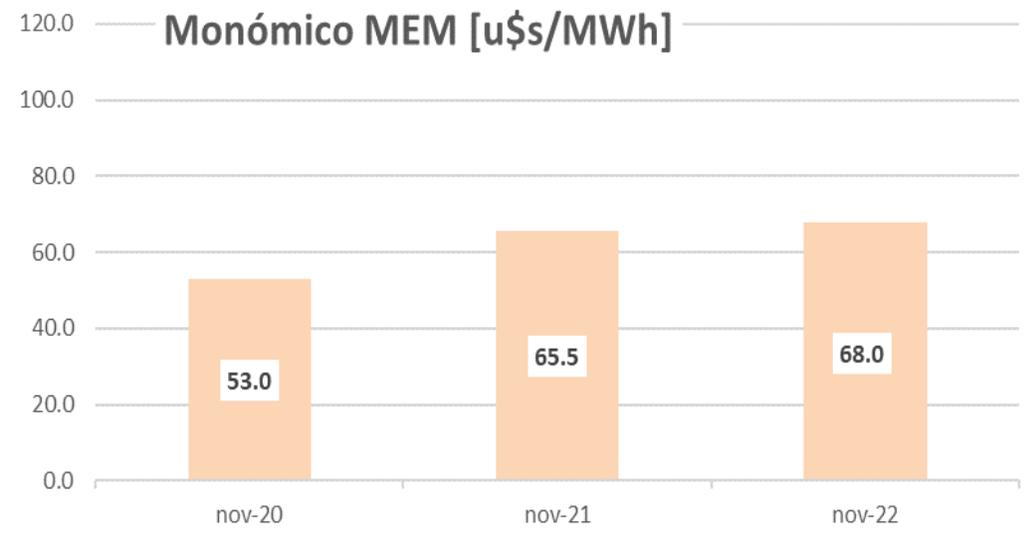
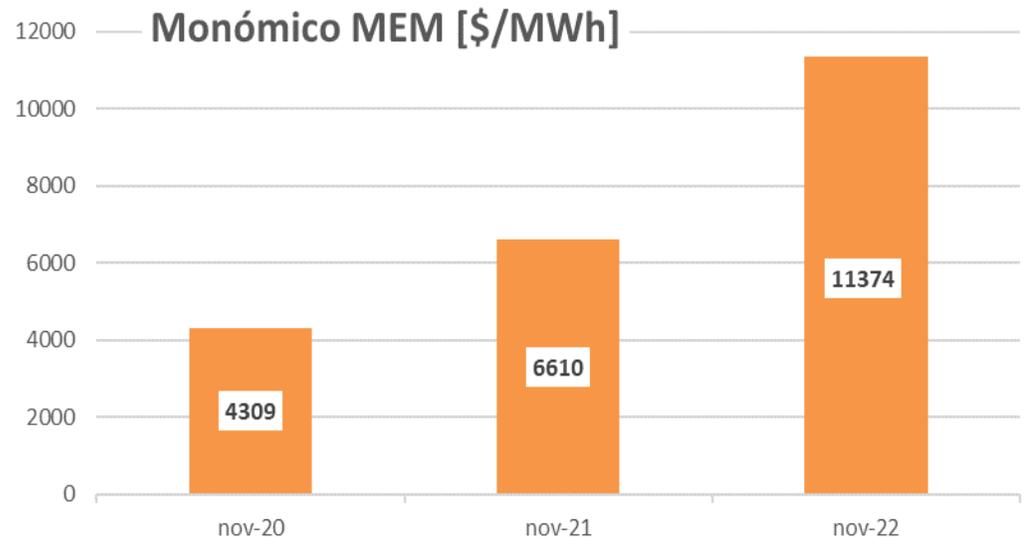
(*) *Estimados/calculado en* relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.

Los costos totales para el mes de Noviembre 2022 se ubicarán alrededor de 68.0 u\$s/MWh (monómico), superior aprox. 2.5 u\$s/MWh respecto a Noviembre 2021 (si no se hubiese contado con 270 GWh importado principalmente desde Brasil y Uruguay, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serían mayores, aprox. +1.0 u\$s/MWh a los 68.0 u\$s/MWh recién visto).

El monómico en \$ar termina siendo superior principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco esta definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).



Monómico MEM - Noviembre 2022 - 2021 - 2020 (*)



(*) **Noviembre 2022:** *Costos calculado en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.*



Monómico Medio por ítems de costos (*)

Monómico u\$/MWh	nov-21	nov-22	Dif.
Combustibles + adic	21.1	33.2	12.0
Res 238 TER (**)	7.8	6.4	-1.4
Res 238 HID (**)	4.0	3.7	-0.3
NUC	4.8	0.5	-4.3
Contratos MEM	14.9	11.3	-3.6
Renovables	11.0	9.5	-1.5
Importación de energía	0.2	1.9	1.7
Transporte	1.7	1.6	-0.1
COSTO (sin expor.) – u\$/MWh	65.5	68.0	2.5
COSTO ADICIONAL EXPORT - u\$/MWh	3.0	0	
COSTO TOTAL – u\$/MWh	68.5	68.0	-0.5

(*) **Noviembre 2022 Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(*) No contiene los nuevos precios, ni los ajustes en el procedimiento, de la actualización de la Res. 238/2022.

Comparado con los costos, si bien algunos ítems son menores, como es la generación nuclear (-4.3 u\$/MWh, menor disponibilidad) y los contratos MEM (-3.6 u\$/MWh, caída de algunos contratos que pasan a ser remunerados por la R238), el aumento en los costos lo explica el aumento de los costos asociados a los combustibles, principalmente los consumos y precios de los combustibles alternativos/importados, +12 \$/MWh.



Precio Monómico Estacional



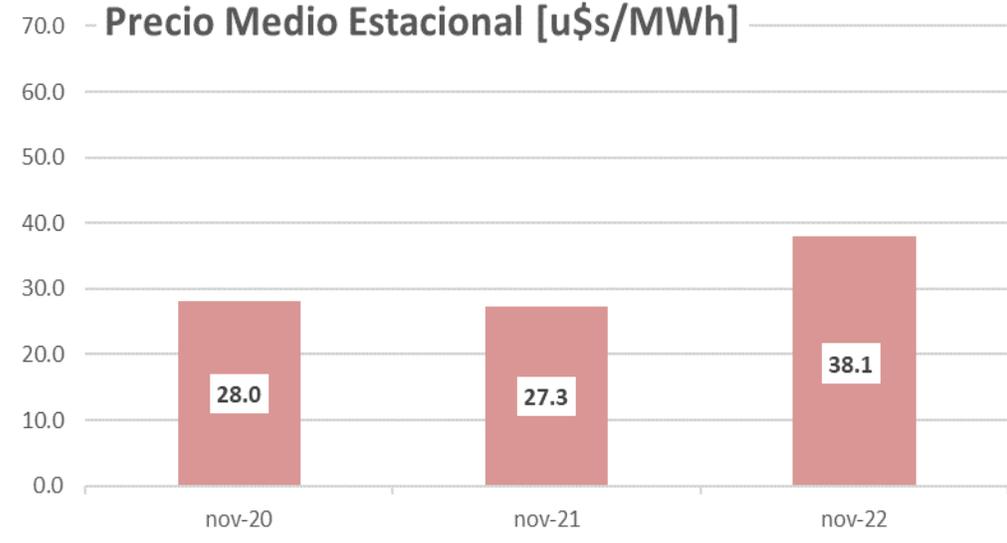
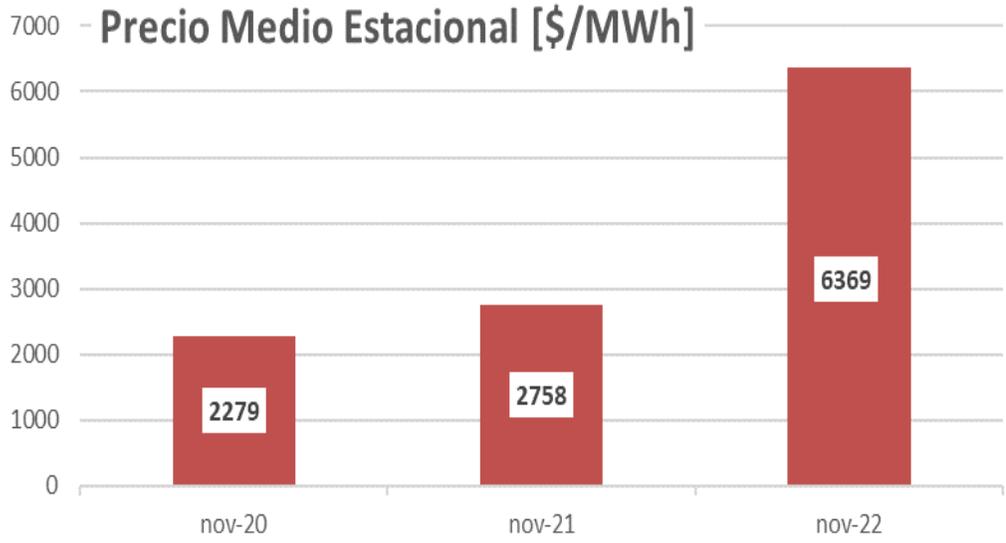
(*) Noviembre 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	nov-21	nov-22	Variación en GWh %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia)	2758.0	6369.0	131%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	27.3	38.1	39%
% Cobertura	42%	56%	

- Desde este mes de Noviembre 2022 entró en vigencia la Res. 719/2022, modificando los precios de compra de la demanda estacional, como así también el precio de la potencia para los grandes usuarios (GUDIs). Además, se agregó una nueva segmentación de la demanda relacionada a diferencia “Clubes de barrio y de pueblo”, usuario cuya tarifa es igual a los usuarios residenciales N2
- El precio de compra de los Distribuidores (aprox. 10 795 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 7 560 \$/MWh para GUDIS S/E, 7 440 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL, 2 980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/N3/Clubes, 6 785 para la demanda RESIDENCIAL N1, y 456 695 \$/MW mes para GUDIs, 80 000 \$/MW mes precio potencia resto) cerraría en un valor medio de alrededor de 6369 \$/MWh (se considerando 20% demanda N1), un incremento del 130% respecto a Nov’21.
- De acuerdo a los precios estacionales y a los costos totales vistos, la cobertura media del precio estacional se ubicaría alrededor de 56% para este mes, 14% superior a la cobertura alcanzada en el año 2021.



Precio Medio Estacional MEM – Noviembre 2022 – 2021 – 2020 (*)



(*) Noviembre 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura (*)



Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	9289	6369.0	38.1	56%
GUMEM (a precio SPOT)	1326	11375.0	68.0	100%
GUMEM (estimación GU mercado a término/ contrato entre privados y acuerdos usuarios)	704	8517.0	50.9	100%
Exportación				
DEMANDA TOTAL	11319	7089.0	42.4	63.9%

(*) Noviembre 2022 Cálculo simplificado: Estimación de los ingresos totales en relación a la demanda y cálculo aproximado de la cobertura total.

Variables MEM

- De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 6369.0 \$/MWh.
- Para los Grandes Usuarios del MEM que compran su energía al mercado SPOT, dicha energía estarían comprando al precio monómico SPOT, o sea 11374 \$/MWh o 68.0 u\$s/MWh.
- Para los grandes usuarios que se encuentran bajo un acuerdo o contrato entre partes (valorización del contrato de Aluar, el mercado BASE, MATER y PLUS), el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de 8517.0 \$/MWh.
- Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 7117.0\$/MWh, o 42.4 u\$s/MWh.
- **COBERTURA:** Considerando que el mercado entre privados la cobertura es del 100% ((*) arreglo entre partes), entre los usuarios que compran su demanda al mercado SPOT los ingresos estarían cubriendo alrededor del 64 % del costo total.



INDICADORES PRINCIPALES MEM INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR




Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

Monómico u\$s/MWh	Nov-22	% Dólar
Combustibles + adic	33.2	97%
Res 238 TER	6.4	0%
Res 238 HID	3.7	0%
NUC	0.5	100%
Contratos MEM	11.3	100%
Renovables	9.5	100%
Importación de energía	1.9	100%
Transporte	1.6	0%
COSTO TOTAL – u\$s/MWh	68.0	81%

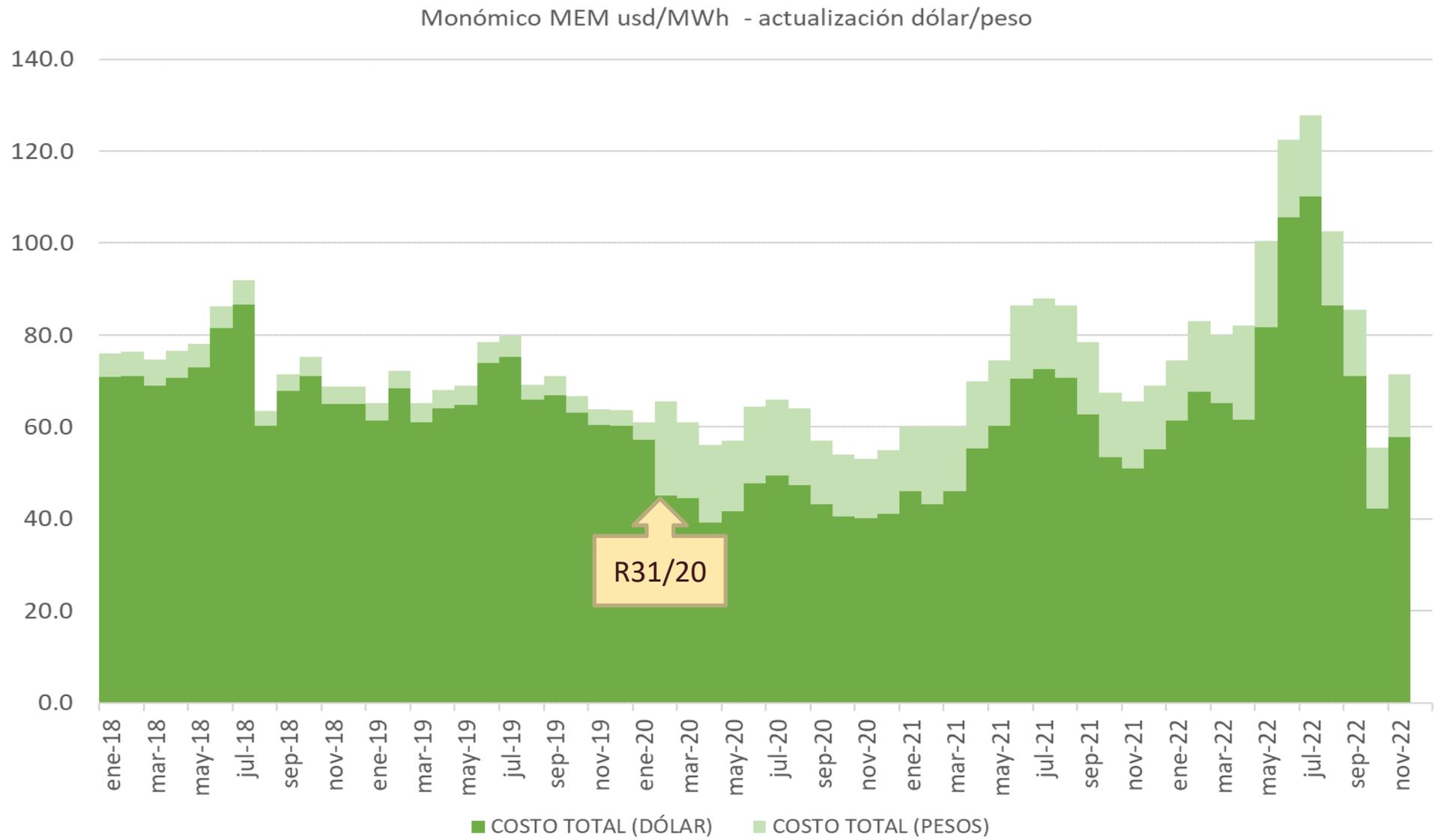
(*) **Noviembre 2022 Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

En el mes de Noviembre, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 81% del monómico total.



Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

Variables MEM





Monómico Medio por ítems de costos (*) COSTOS Y ACTUALIZACION DÓLAR/PESOS

Variables MEM

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

