



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Julio 2022

INDICADORES PRINCIPALES MEM

Julio 2022

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Julio 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 – Julio 2022 – Principales valores para el mes

	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	96.7	131.2	35.7%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	75.2	111.9	48.9%

Temperatura [°C]	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
Temp Media	12.2	12.6	0.3

DEMANDA [GWh]	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
DEMANDA LOCAL	12419	12639	1.8%

Pot. Max. Bruta [MW]	24816	24477	-1.4%
----------------------	-------	-------	-------

OFERTA [GWh]	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
TOTAL OFERTA + IMP	13011	13229	1.7%
% Participación REN/DEM	12.9%	12.4%	

COMBUSTIBLES	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
TOTAL GAS EQUI.	59.7	51.6	-13.6%
EMISIONES [Millones Ton CO2]	3.99	3.38	-0.62
CEM [Kcal/KWh]	1845	1835	-0.5%

COSTO MEM [\$/MWh]	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
COSTO TOTAL \$ar/MWh	8508.3	16797.0	97.4%
COSTO (LOCAL) u\$s/MWh	88.0	128.0	45.5%
COSTO ADICIONAL EXPORTACION u\$s/MWh	0.1	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	88.1	128.0	45.5%
Costo Marginal Medio	10594.9	31996.2	202.0%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	110.6	255.1	130.6%

	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
Precio Estacional Medio \$ar/MWh	2483.0	4778.0	92%
% Cobertura	29%	30%	

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh
Demanda Estacional	10700	4778.0	36.4
GUMEM (Grandes Usuarios MEM)	1939	13469.5	102.6
EXPORTACIÓN	0	0	0.0
DEMANDA TOTAL	12639	6111.2	46.6
% Cobertura		36.4%	



INDICADORES PRINCIPALES MEM

DETALLE VALORES

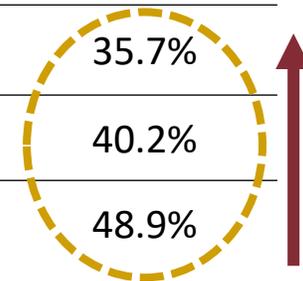
Julio 2022



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	jul-21	jul-22	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	96.7	131.2	35.7%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	72.5	101.6	40.2%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	75.2	111.9	48.9%



(*) Tasa BCRA ultimo día hábil del mes Julio

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

Temperatura



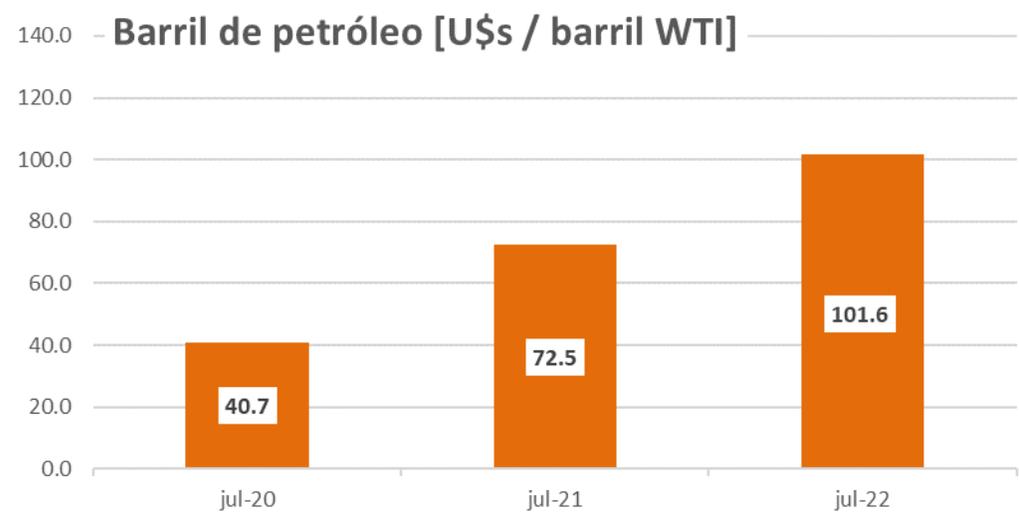
Temperatura [°C]	jul-21	jul-22	Variación °C
Temp Media	12.2	12.6	0.3
Temp MAX	18.9	18.9	0.0
Temp MIN	7.4	8.0	0.5

(Histórica Julio 11.1 °C)

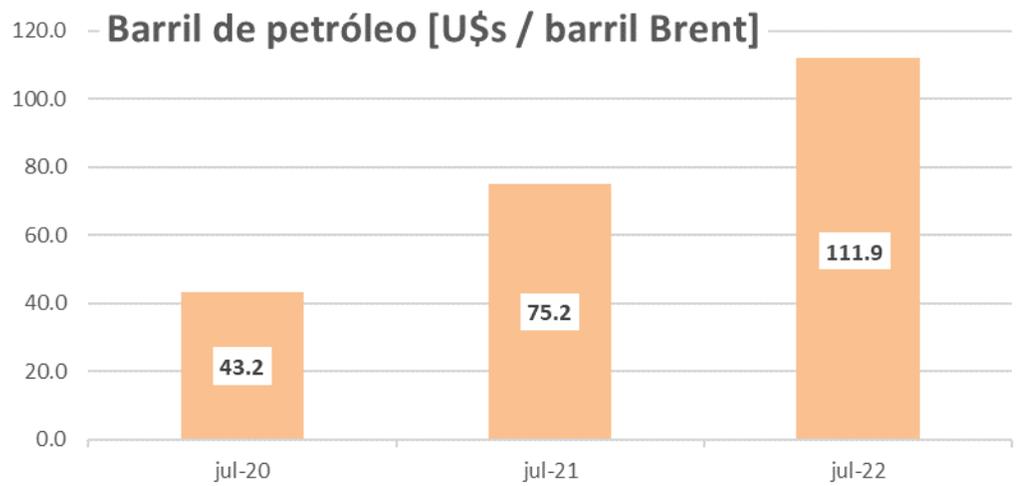
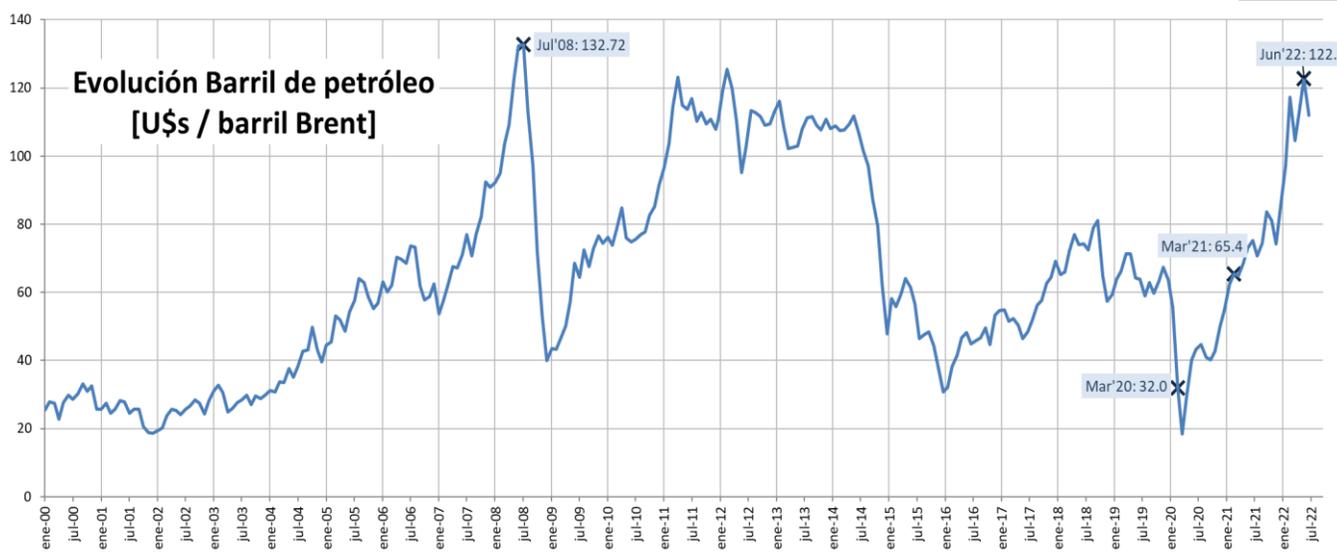
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, Julio 2022 fue un mes algo más templado de lo que se esperaba, con las temperaturas ubicándose en general por arriba de los valores esperados para el mes, entre 12°C y 13°C. Comparando con el mismo mes del año anterior, no fue muy diferente el comportamiento en relación al mes de Julio 2022, también un mes donde en general las temperaturas se ubicaron algo por arriba de la media esperada.

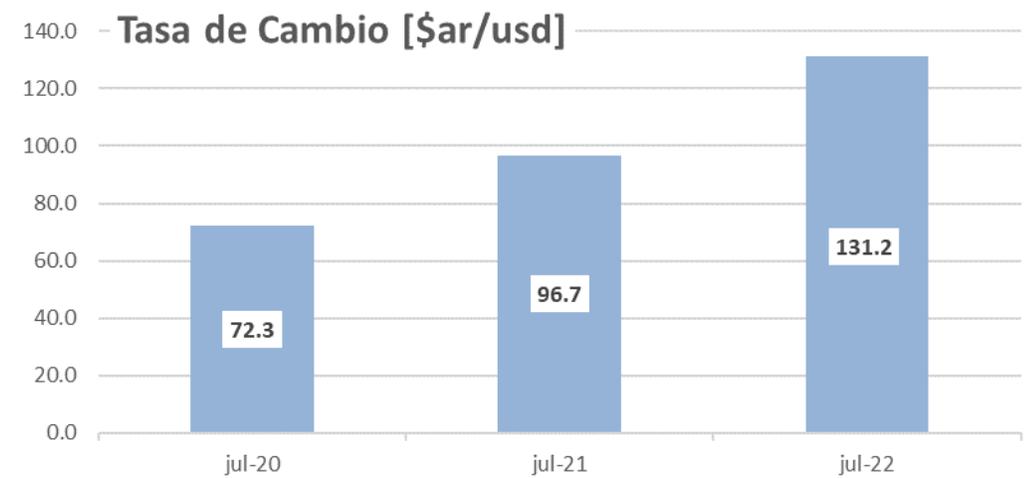
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Julio 2022 - 2021 - 2020



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



Demanda de Energía

Terminando con un comportamiento similar en cuanto a los registros de temperaturas La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior en el orden de +1.8%.

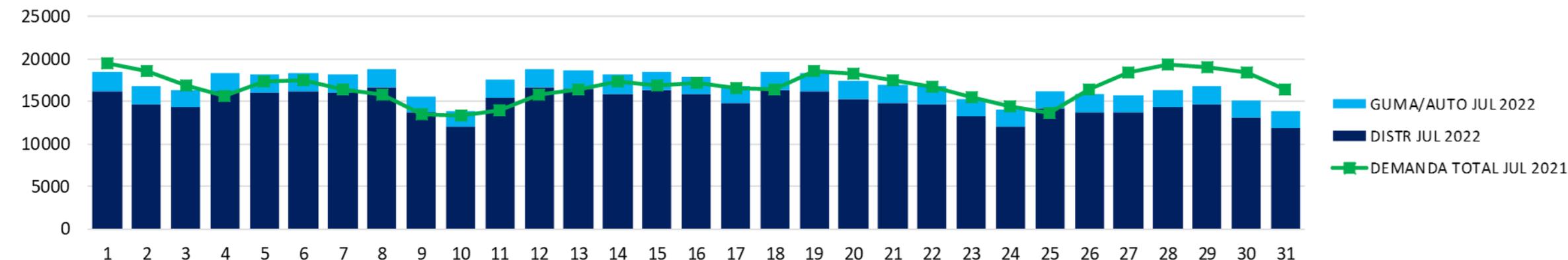
Observando la demanda por tipo de usuario, frente a los consumos de Julio 2021, con un comportamiento similar de la temperatura, prácticamente no se presentaron grandes variaciones en la demanda chica o residencial. También se observa, al igual que en los últimos meses, una gran demanda con consumos similares al año anterior.

DEMANDA [GWh]	jul-21	jul-22	Variación en GWh %
Residencial	6268	6301	0.5%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3089	3255	5.4%
Grandes Consumos	3062	3083	0.7%
DEMANDA LOCAL	12419	12639	1.8%
Exportación	161	0.0	
DEMANDA + EXP	12580	12639	0.5%
Pot. Max. Bruta [MW]	24816	24477	-1.4%



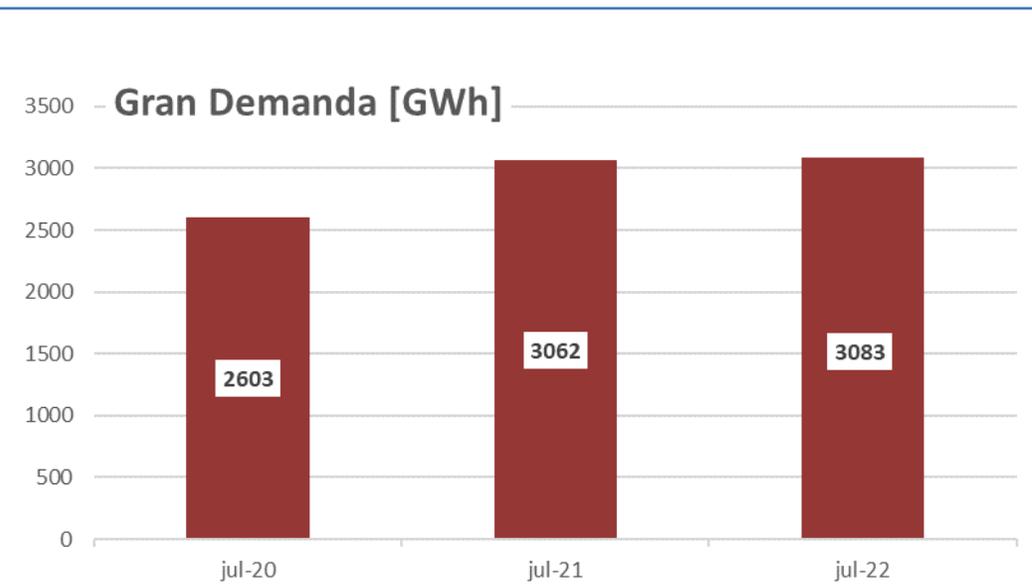
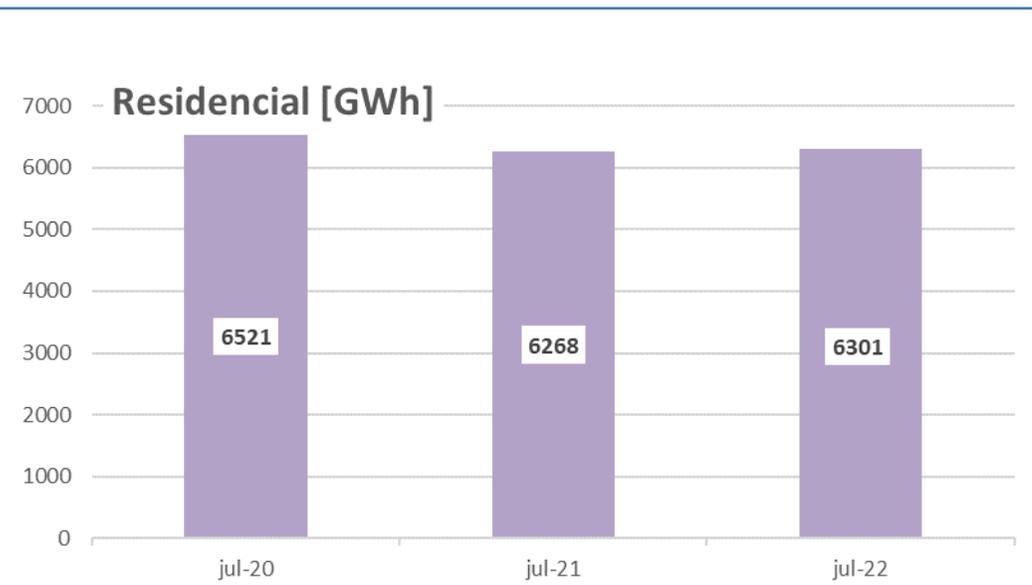
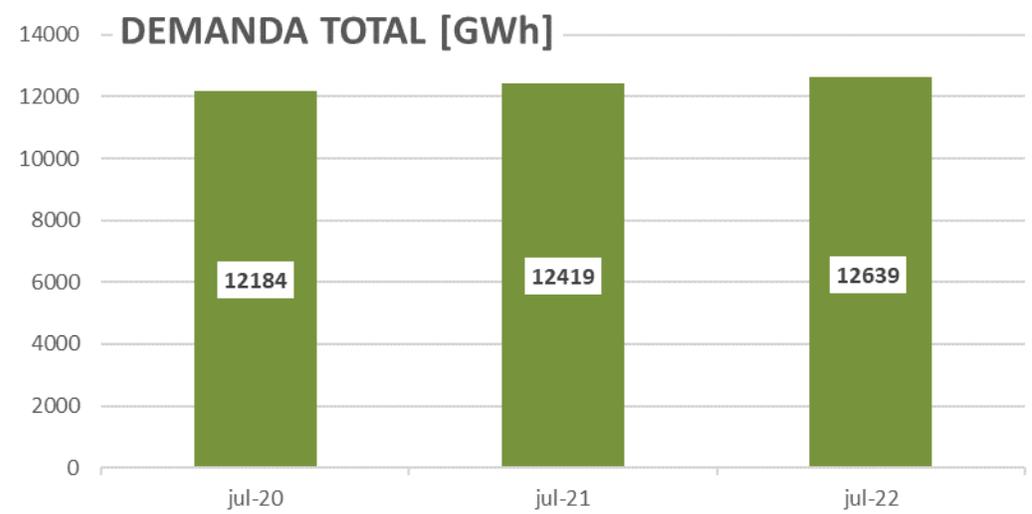
Variables MEM

Demanda diaria Julio 2022 vs Julio 2021





Demanda JULIO 2022 - 2021 - 2020





Oferta



DEMANDA [GWh]	jul-21	jul-22	Variación %
DEMANDA LOCAL	12419	12639	1.8%
EXPORTACIÓN	161	0	-100.0%
BOMBEO	64	100	55.9%
PERDIDAS	366	489	33.7%
TOTAL DEMANDA en GWh	13011	13229	1.7%

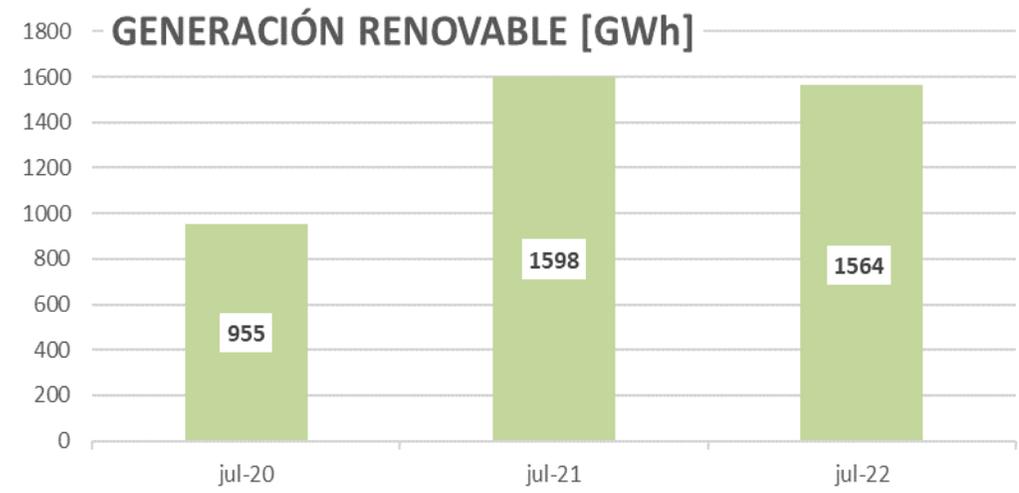
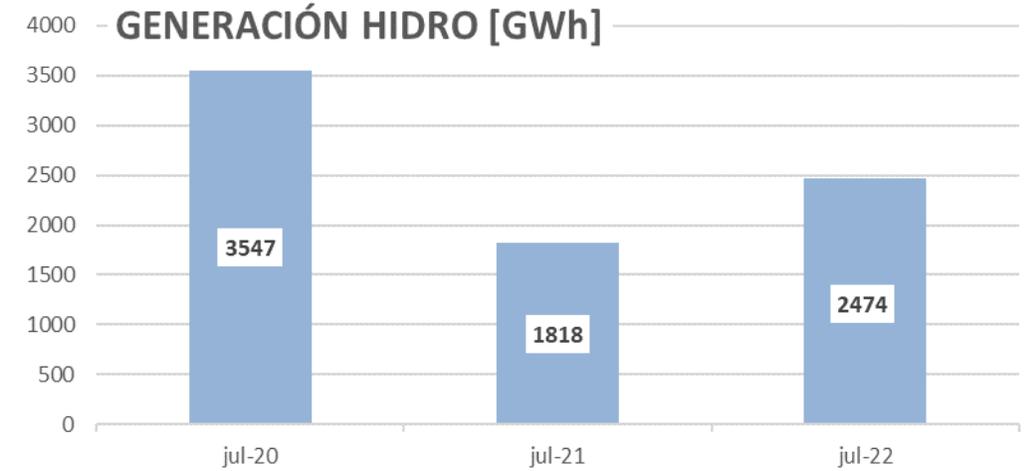
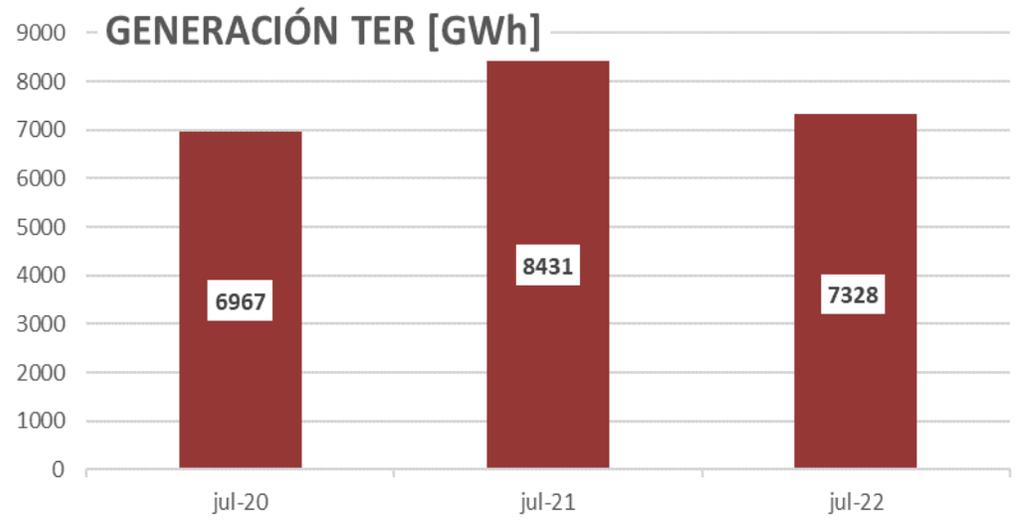
OFERTA [GWh]	jul-21	jul-22	Variación %	Part. % 2021	Part. % 2022
TER	8431	7328	-13.1%	64.8%	55.4%
HID	1818	2474	36.1%	14.0%	18.7%
NUC	1101	737	-33.1%	8.5%	5.6%
REN	1598	1564	-2.1%	12.3%	11.8%
IMP	62	1126	1709.7%	0.5%	8.5%
TOTAL OFERTA en GWh	13011	13229	1.7%	100.0%	100.0%



Acompañando la demanda, la OFERTA (local + importación) cerró con una variación positiva del 1.7% respecto a la Oferta de Jul'21. Con un despacho térmico menor, un menor despacho nuclear (disponibilidad) y una generación renovable similar, se observa un mayor despacho hidro (mayor disponibilidad en R.Grande y Yacyreta) y, en especial, un aumento en la importación de energía (Brasil y Uruguay).



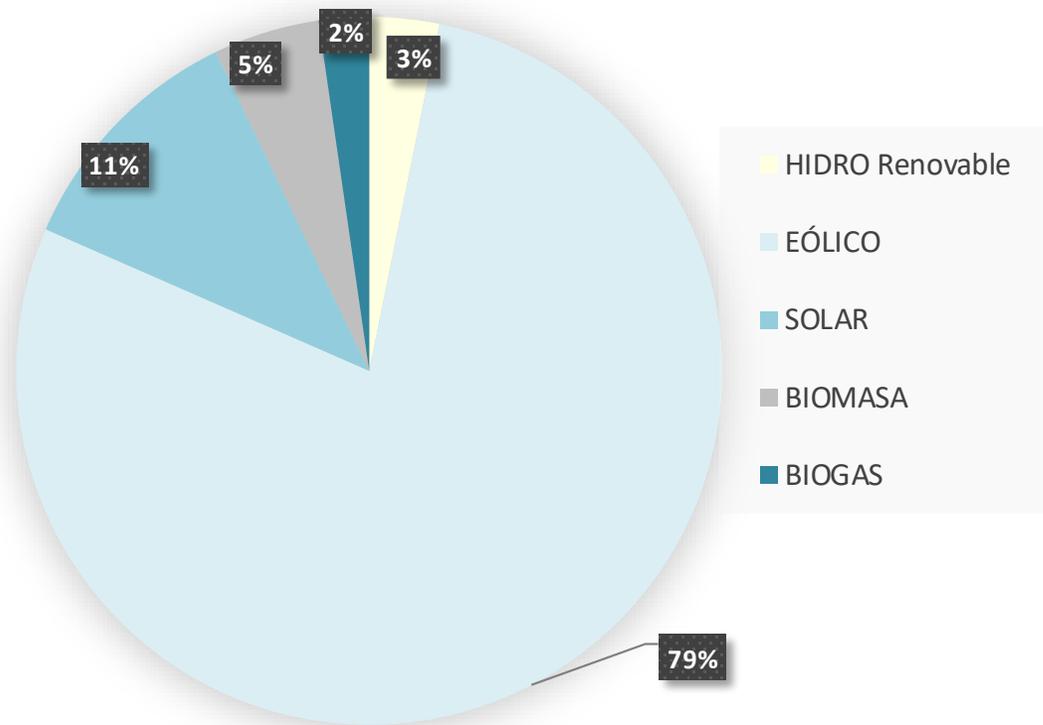
Generación JULIO 2022 - 2021 - 2020



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

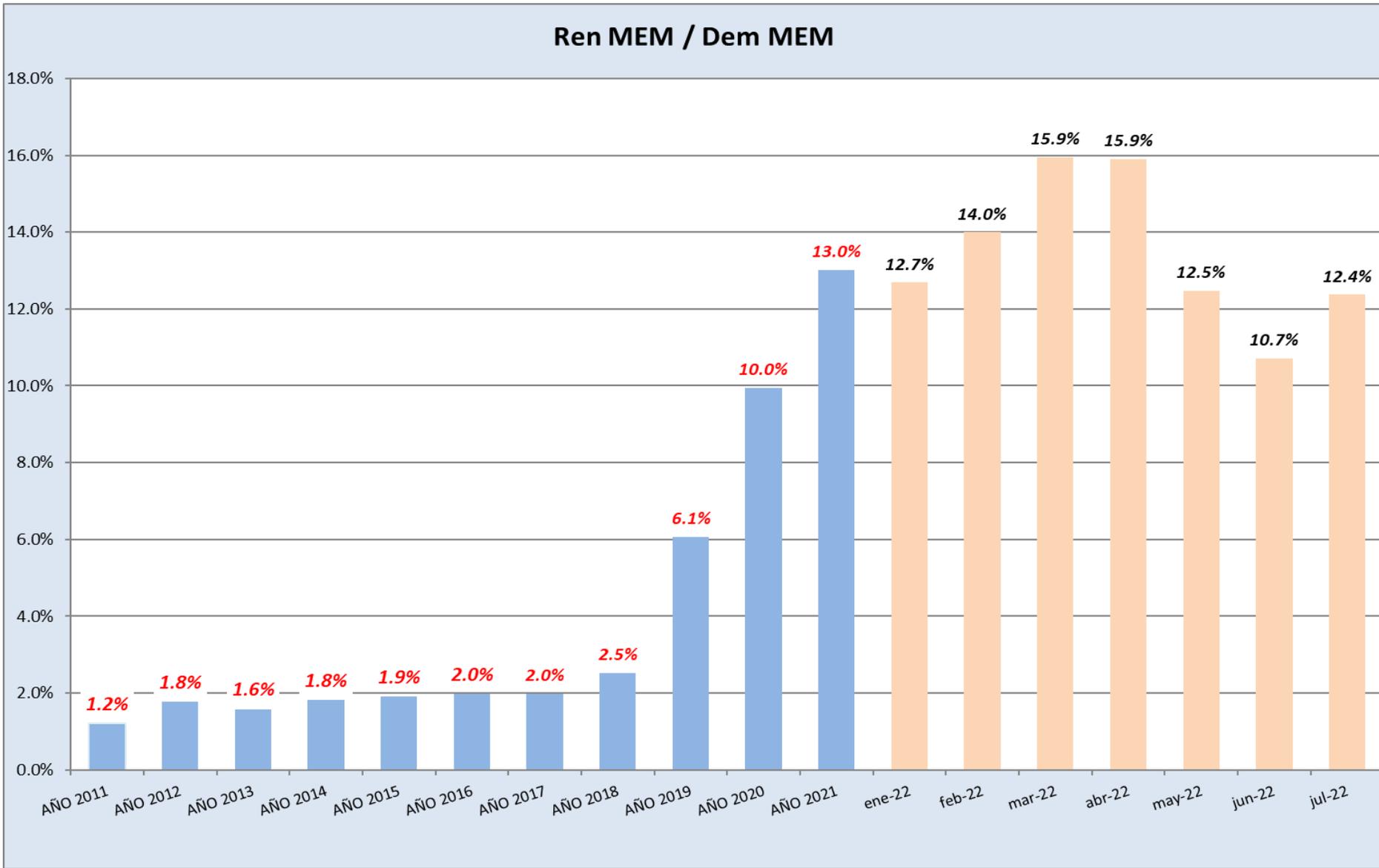
RENOVABLE [GWh]	jul-21	jul-22
HIDRO Renovable	62	50
EÓLICO	1291	1225
SOLAR	139	177
BIOMASA	70	76
BIOGAS	36	36
TOTAL RENOVBABLE	1598	1564
DEMANDA TOTAL	12419	12639
% Participación REN/DEM	12.9%	12.4%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Julio 2022



En el mes de Julio 2022, la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable, alcanzó un valor aprox. de **12.4%** de dicha demanda.

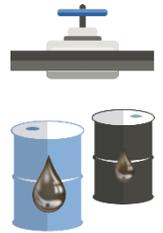
Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente



Variables MEM

Valores Julio 2022

Combustibles – Consumos y costos equivalentes



Variables MEM

COMBUSTIBLES	jul-21	jul-22	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	44.5	42.7	-4.1%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	24.8	25.6	3.3%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	19.7	17.1	-13.4%
Fuel Oil [mil Ton]	93.8	128.2	36.7%
Gas Oil [mil m3]	304.3	70.2	-76.9%
Carbón Mineral [mil Ton]	79.9	86.5	8.3%
TOTAL GAS EQUI.	59.7	51.6	-13.6%
Gas Natural (u\$s/MMBtu)	6.60	14.10	113.6%
Gas Natural Nacional (u\$s/MMBtu)	4.40	4.60	4.5%
Gas Natural Importado (u\$s/MMBtu)	9.40	28.30	201.1%
Fuel Oil (Local u\$s/ton)	540	790	46.3%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$s/m3)	515	1025	99.0%
Carbón (u\$s/ton)	155	340	119.4%
MM U\$S COMB Gas Natural	337.5	691.5	104.9%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	220	203	-7.8%
MM U\$S COMB	557	894	60%
MM \$ar COMB	53877	117342	118%
CEM [Kcal/KWh]	1845	1835	-0.5%

(*) 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.

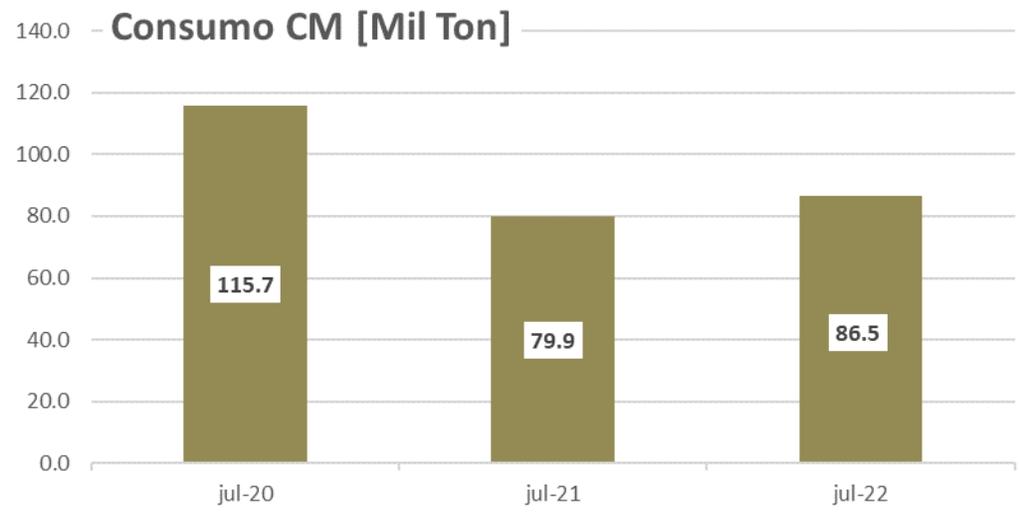
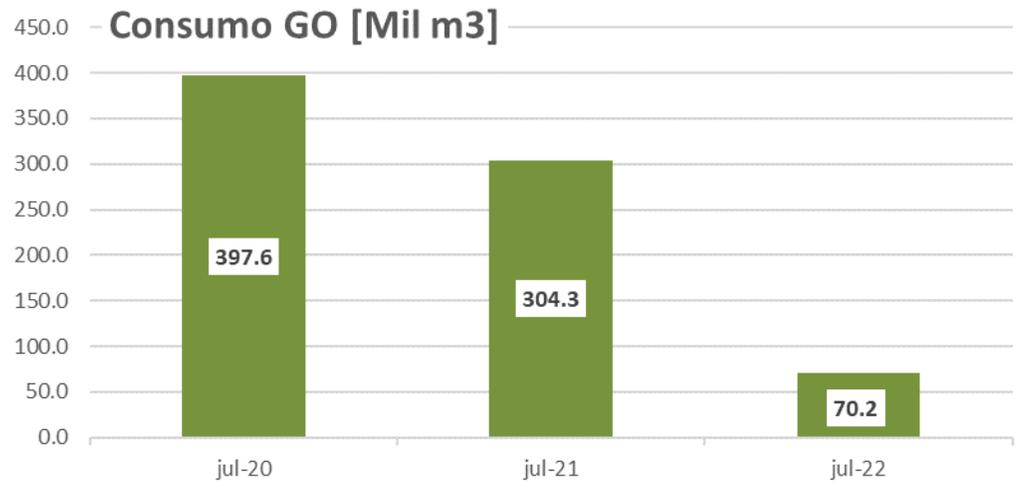
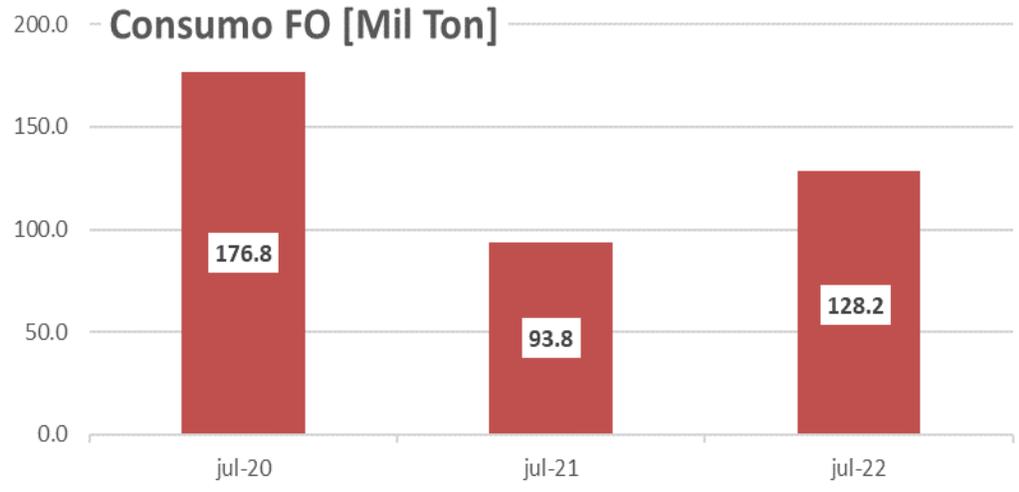
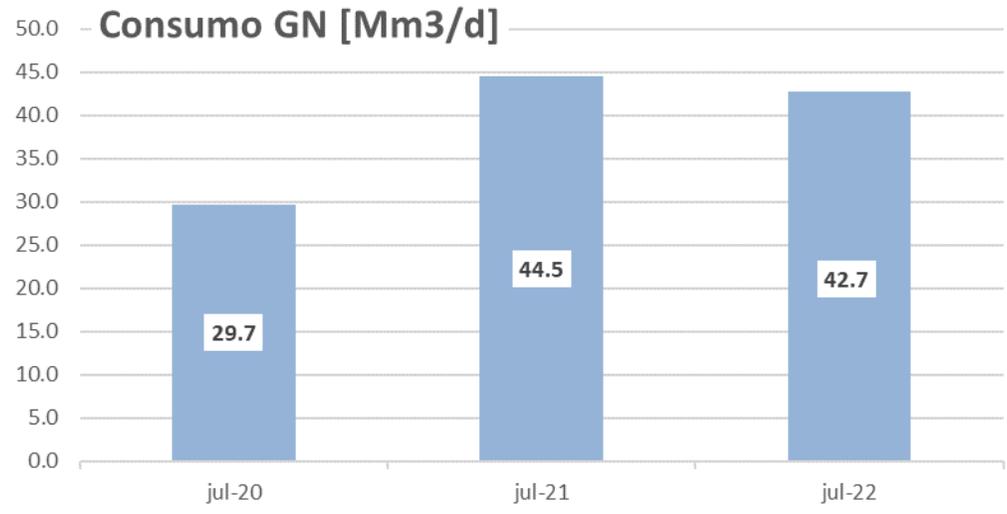
Con un despacho térmico menor, el consumo a nivel del total (equivalente gas natural) termino siendo menor si comparamos mes a mes, prácticamente en todos los tipos de combustibles, especialmente en los combustibles alternativos, reflejándose esto en un menor consumo específico en el año 2022;

1) Para lo que es gas natural, se observa un menor consumo de gas natural, aprox. -2.0 Mm3/d este año frente a Julio 2021.

2) Si bien se observa algo más de consumo de FO, si miramos el conjunto de los combustibles alternativos se observa una disminución de los consumos, aprox. -9.0 Mm3/d equi. GN.

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). Asociado al barril de petróleo, 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. 26/27 u\$s/MWh en los costos según la demanda.

Combustibles – Consumos Julio 2022 - 2021 - 2020



Valores Julio 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]	jul-21	jul-22	Variación %
GAS NATURAL	6522	6329	-3.0%
GAS OIL	1381	315	-77.2%
FUEL OIL	375	512	36.7%
CARBON MINERAL	154	171	11.6%
TOTAL TÉRMICO en GWh	8431	7328	-13.1%

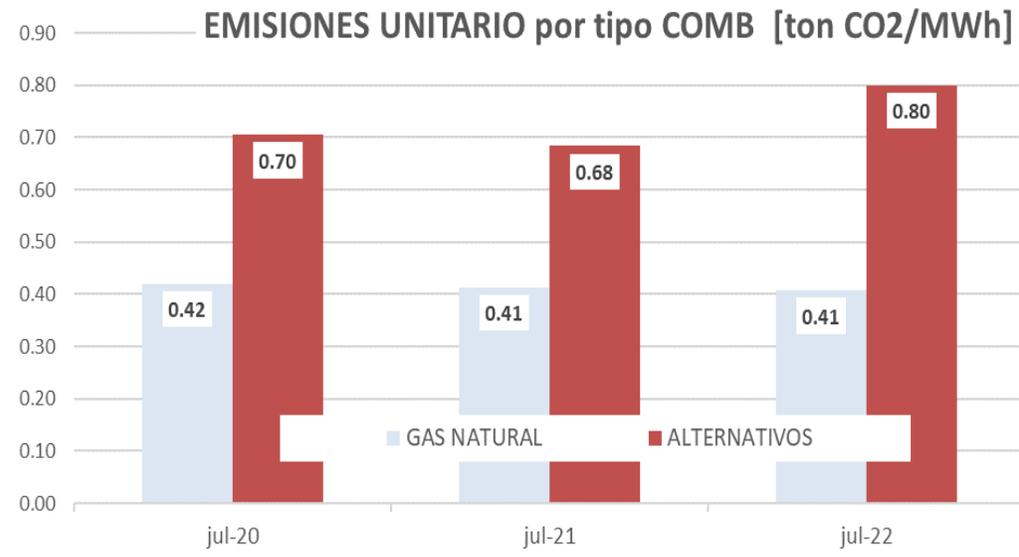
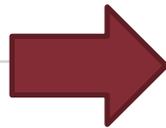
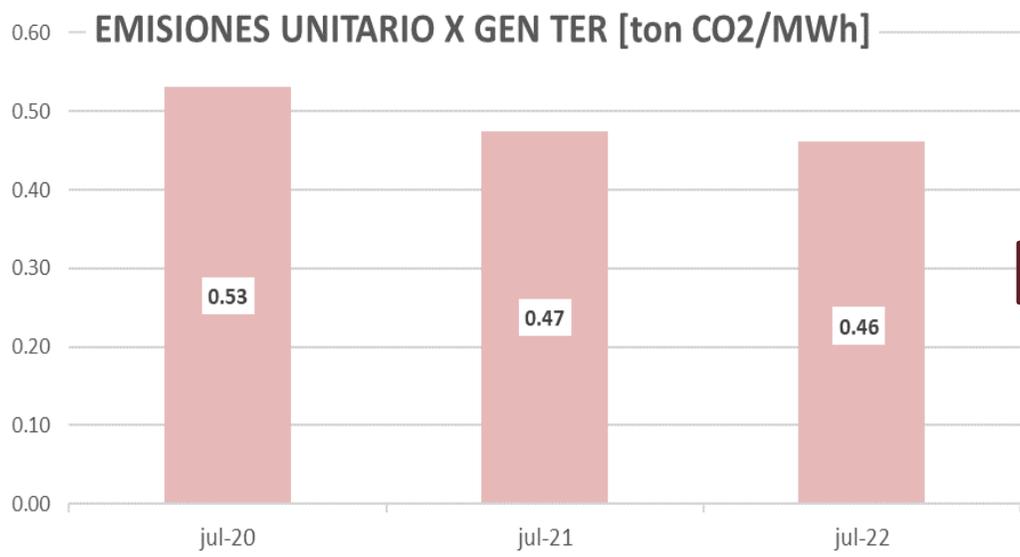
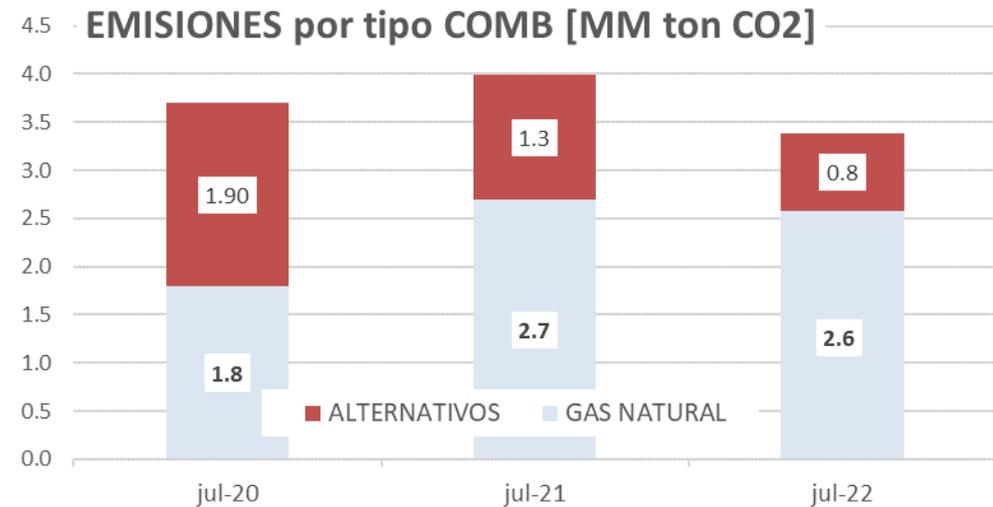
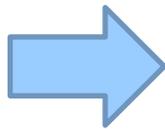
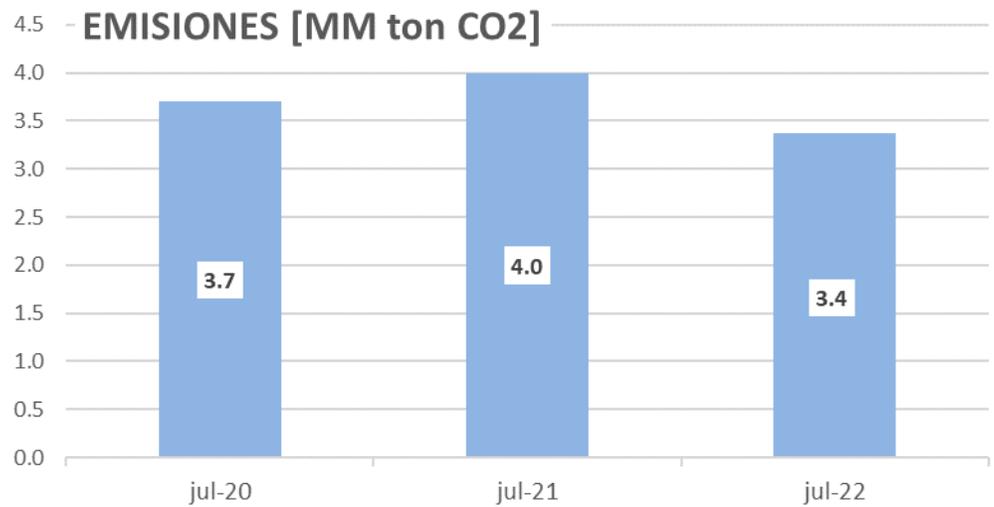
CONSUMO ESPECÍFICO TER	1845	1835	-0.5%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1196	1017	-15.0%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	jul-21	jul-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.7	2.6	-0.1
GAS OIL	0.8	0.2	-0.6
FUEL OIL	0.3	0.4	0.1
CARBON MINERAL	0.2	0.2	0.0
EMISIONES TOTALES	3.99	3.38	-0.62

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	jul-21	jul-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.41	0.41	0.00
GAS OIL	0.59	0.60	0.01
FUEL OIL	0.79	0.79	0.00
CARBON MINERAL	1.21	1.18	-0.04
TOTAL TÉRMICO	0.47	0.46	-0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.31	0.26	-0.05
--	-------------	-------------	--------------

Emisiones





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 131.23 \$ar/u\$s
	Brasil (emergencia)	0.0	0.0	(modo devolución)		
	Brasil (acuerdo térmico)	727.9	978.4	82434.9	113.2	14860.5
	Uruguay (Contingente/acuerdo térmico)	387.2	520.4	56494.2	145.9	19146.1
	Paraguay	10.8	14.6	1300.6	120.0	15747.2
	TOTAL IMPOR	1126.0	1513.4	140229.8	124.5	16342.8
	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 131.23 \$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
	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 Julio 2022 se importaron 1126 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay bajo la modalidad de ofertas aceptadas, a un precio medio de 113 u\$s/MWh para el caso de Brasil (oferta térmica), y un precio medio de 146 u\$s/MWh para el caso de Uruguay (térmico/renovable).

La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

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



Detalle Intercambios de Energía



	jul-21	jul-22	Variación %
Brasil	0.0	727.9	1709.7%
Uruguay	47.8	387.2	
Paraguay	14.4	10.8	
Chile	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR en GWh	62.2	1126.0	
Brasil	161.2	0.0	-100.0%
Uruguay	0.0	0.0	
Paraguay	0.0	0.0	
Chile	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR en GWh	161.2	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, explicado por el aumento en la importación desde Brasil y Uruguay en relación a las modalidades antes vista.

En lo que respecta a la exportación, no se exportó energía en el mes de Julio 2022.

Costo Monómico Medio (*)



(*) **Costos estimados/calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos. **Se van a ajustar/ confirmar con la salida del DTE.**

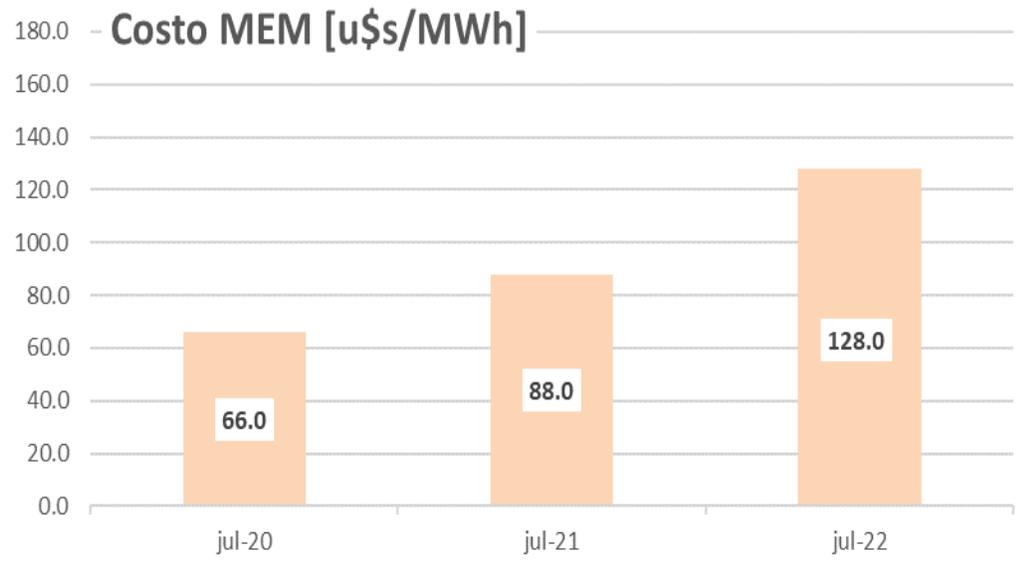
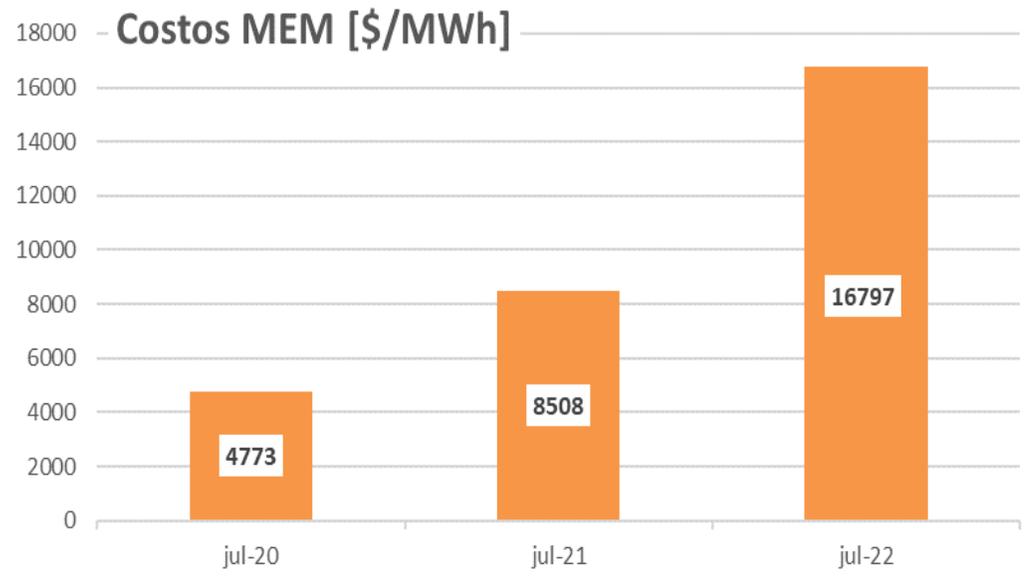
COSTO MEM (*) [\$/MWh]	Jul-2021	Jul-2022	Variación %
COSTO TOTAL \$ar/MWh	8508.3	16797.0	97.4%
COSTO TOTAL (LOCAL) u\$s/MWh	88.0	128.0	45.5%
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	0.1	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	88.1	128.0	45.5%
Costo Marginal Medio	10594.9	31996.2	202.0%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	110.6	255.1	130.6%

Los costos totales para el mes de Julio 2022 se ubicarán alrededor de 128 u\$s/MWh (monómico), superior aprox. 40.0 u\$s/MWh respecto a Julio 2021 (si no se hubiese contado con 1115 GWh importado desde Brasil y Uruguay, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serian mayores, aprox. entre 10 y 12 u\$s/MWh a los 140.0 u\$s/MWh recién visto).

Gran parte del aumento del monómico en \$ar termina siendo por el efecto del aumento de la tasa de cambio y el aumento en el precio de los combustibles importados. 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).



Costo MEM – Julio 2022 - 2021 - 2020 (*)



(*) Julio 2022: **Costos estimados/calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos. **Se van a ajustar/ confirmar con la salida del DTE.**



Costo Monómico Medio por ítems de costos (*)

Monómico u\$/MWh	Jul-2021	Jul-2022	Dif.
Combustibles + adic	48.2	77.7	29.5
Res 238 TER (**)	9.1	11.0	1.9
Res 238 HID (**)	3.2	3.7	0.5
NUC	4.1	2.9	-1.2
Contratos MEM	12.7	10.9	-1.8
Renovables	8.7	8.8	0.1
Importación de energía	0.4	11.1	10.7
Transporte	1.6	1.6	0.0
COSTO (sin expor.) – u\$/MWh	88.0	127.7	39.7
COSTO ADICIONAL EXPORT - u\$/MWh	0.1	0	
COSTO TOTAL – u\$/MWh	88.1	127.7	39.6

(*) **Julio 2022 Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos. **Con la salida del DTE se van a obtener los resultados definitivos de cada variables.**

(**) Julio 2022: Valores calculados de acuerdo a los parámetros de la Res. 238/2022.



Comparado con los costos, se observa un aumento de costos aprox. de +40.0 u\$/MWh, explicado en gran parte por el aumento en los precios medios representativo de los combustibles importados (con consumos menores), + 29.0 u\$/MWh, como así también al volumen y precio de la energía importada, +11.0 u\$/MWh.

Precio Monómico Estacional

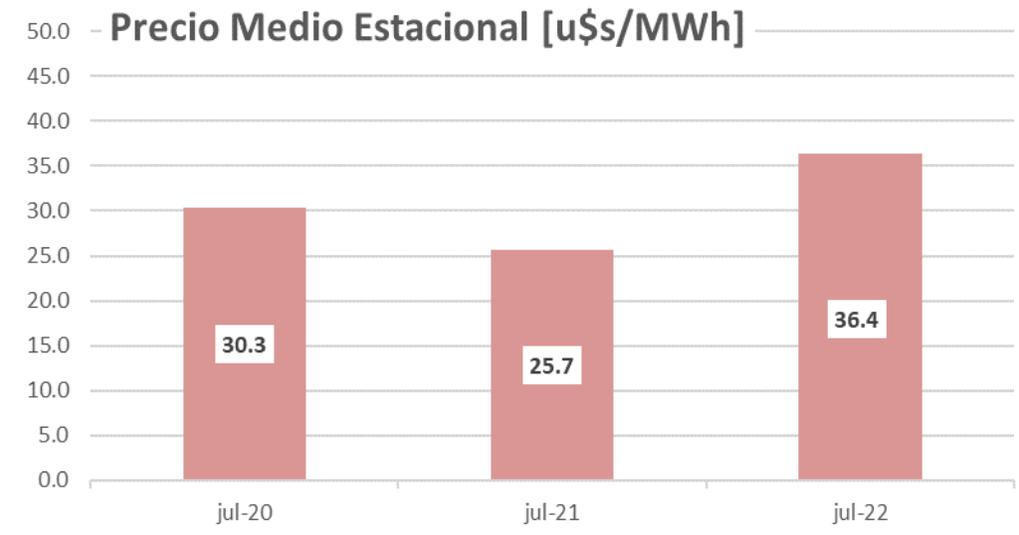
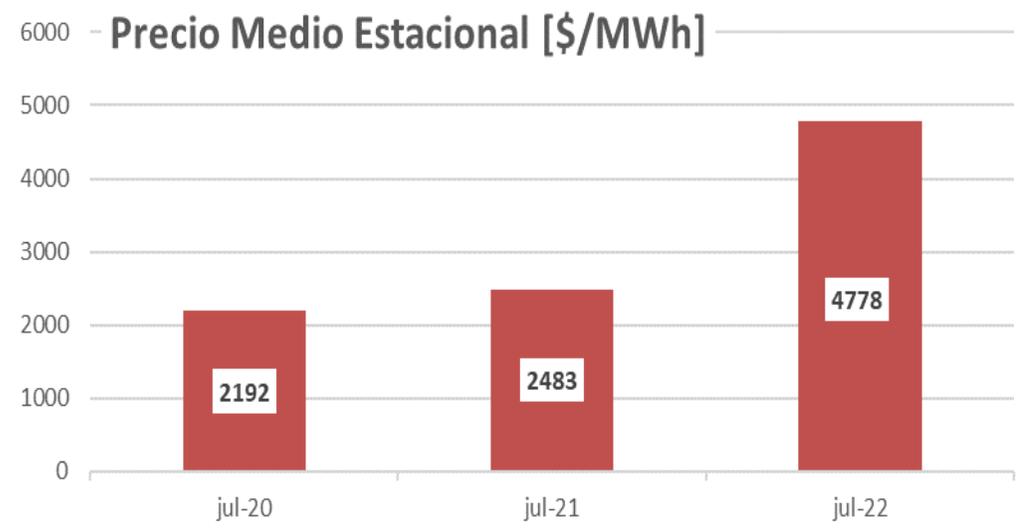


(*) Julio 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional. Con la salida del DTE se van a obtener los resultados definitivos de cada variables.

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	Jul-2021	Jul-2022	Variación en GWh %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia)	2483.0	4778.0	92%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	25.7	36.4	42%
% Cobertura	29%	28%	

- Desde el mes de Junio 2021 entró en vigencia la Res. 405/2022, modificando los precios de compra de la demanda estacional, en particular los precios de compra de los Distribuidores por la ENERGÍA correspondiente a la demanda RESIDENCIAL, de aprox. 2365 \$/MWh a 2980 \$/MWh, y la demanda GENERAL NO RESIDENCIAL, de aprox. 3050 \$/MWh a 4150 \$/MWh, sin cambios en el precio de la potencia, como también sin cambios en los precios para la GRAN DEMANDA GUDIs.
- El precio de compra de los Distribuidores en Jul'22 (aprox. 13675 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 4365 \$/MWh para GUDIS S/E, 4150 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL, 2980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL, y 376617 \$/MW mes para GUDIs, 80000 \$/MW mes precio potencia resto) cerraría en un valor medio de alrededor de 4778 \$/MWh, un incremento del 92% respecto a Jul'21.
- De acuerdo a los precios estacionales y a los costos totales vistos, la cobertura media del precio estacional se ubicaría alrededor de 30% para este mes, similar a la cobertura para el año 2021.

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



(*) Julio 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional. Con la salida del DTE se van a obtener los resultados definitivos de cada variables.

Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura



(*) Julio 2022 Calculo simplificado:
Estimación de los ingresos totales en
relación a la demanda y calculo
aproximado de la cobertura total.

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh
Demanda Estacional	10700	4778.0	36.4
GUMEM (Grandes Usuarios MEM)	1939	13469.5	102.6
Exportación	0	0	0.0
DEMANDA TOTAL	12639	6111.2	46.6
% Cobertura		36.4%	

- De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 4778 \$/MWh.
- Para los Grandes Usuarios del MEM el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de 13470 \$/MWh (incluye acuerdos con usuarios).
- Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 6110\$/MWh, o 47.0 u\$s/MWh.
- COBERTURA: Si miramos este precio respecto a los costos MEM, este ultimo estaría cubriendo el 36 % del costo total.



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INFO COMPLEMENTARIA IMPORTACION



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 131.23 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	0.0	0.0	(modo devolución)		
Brasil (acuerdo térmico)	727.9	978.4	82434.9	113.2	14860.5
Uruguay (Contingente/acuerdo térmico)	387.2	520.4	56494.2	145.9	19146.1
Paraguay	10.8	14.6	1300.6	120.0	15747.2
TOTAL IMPOR	1126.0	1513.4	140229.8	124.5	16342.8

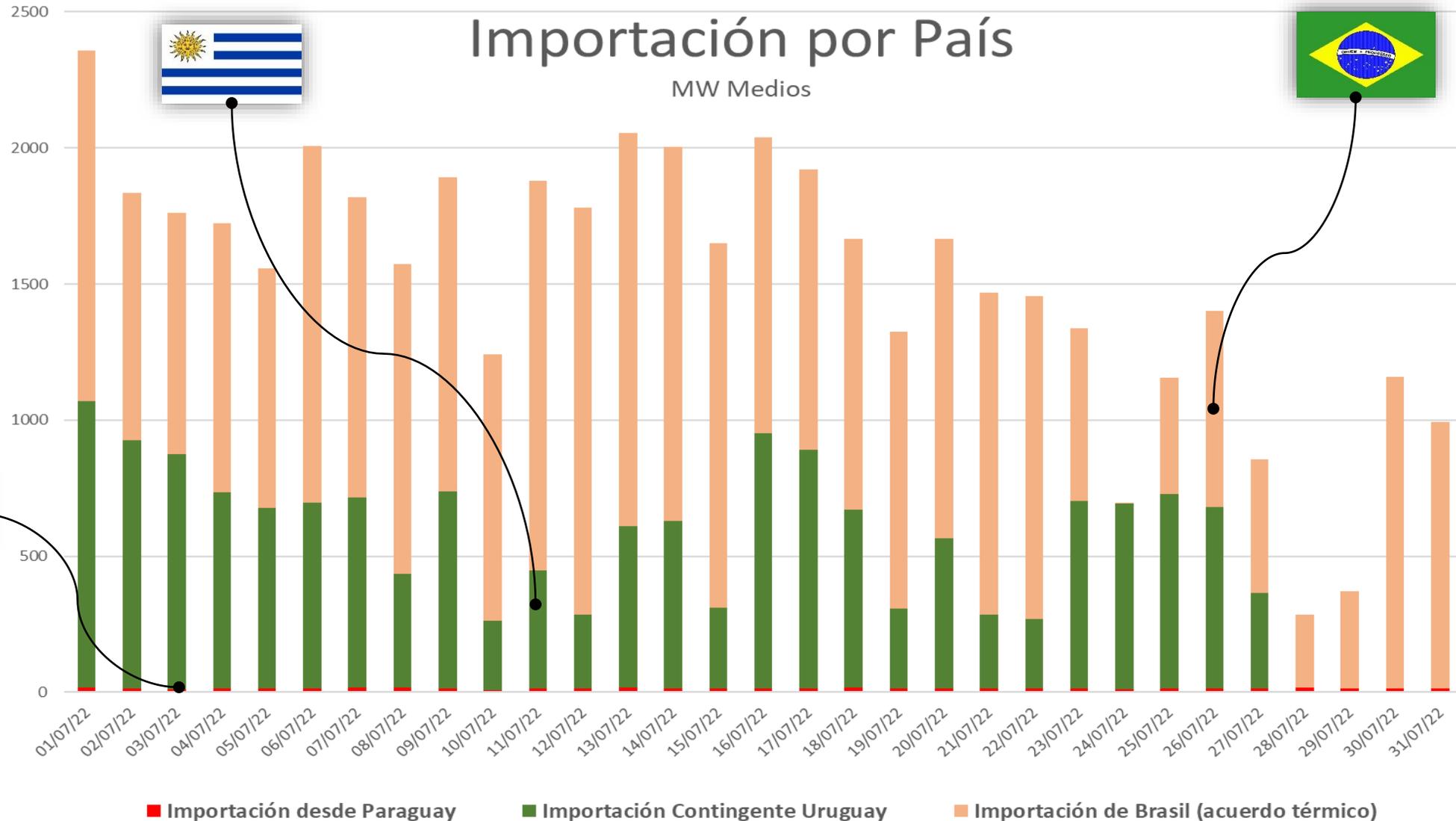
(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Julio 2022 se importaron 1126 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay bajo la modalidad de ofertas aceptadas, a un precio medio de 113 u\$s/MWh para el caso de Brasil (oferta térmica), y un precio medio de 146 u\$s/MWh para el caso de Uruguay (térmico/renovable).

El peso relativo de la importación, aprox 9% de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (255 usd/MWh), con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.



Detalle Importación de Energía



Costos Medios – Real y Alternativo

Demanda Local GWh	12878			CMO u\$s/MWh	255		
	Real c/IMP compensa			Alter a Costo Marginal			
	Monómico u\$s/MWh	Monto MM u\$s		Monómico u\$s/MWh	Monto MM u\$s	Diff u\$s/MWh	Diff MM u\$s
Generación	38.9	491		38.9	491	0	0
Combustibles	77.7	982		77.7	982	0	0
Importación Costo	11.1	140	CMO	22.5	284	11.4	144.3
SUMA MEM	128.0	1614		139.1	1758	11.4	144.3

El beneficio entre el costo de las ofertas de importación aceptadas desde Brasil y Uruguay. y un cubrimiento con generación local a CMO fue del orden de 12 usd/MWh.

