



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA

Mayo - Octubre 2020

EVOLUCIÓN DEMANDA



MÁXIMOS DE POTENCIA



Potencia Máxima



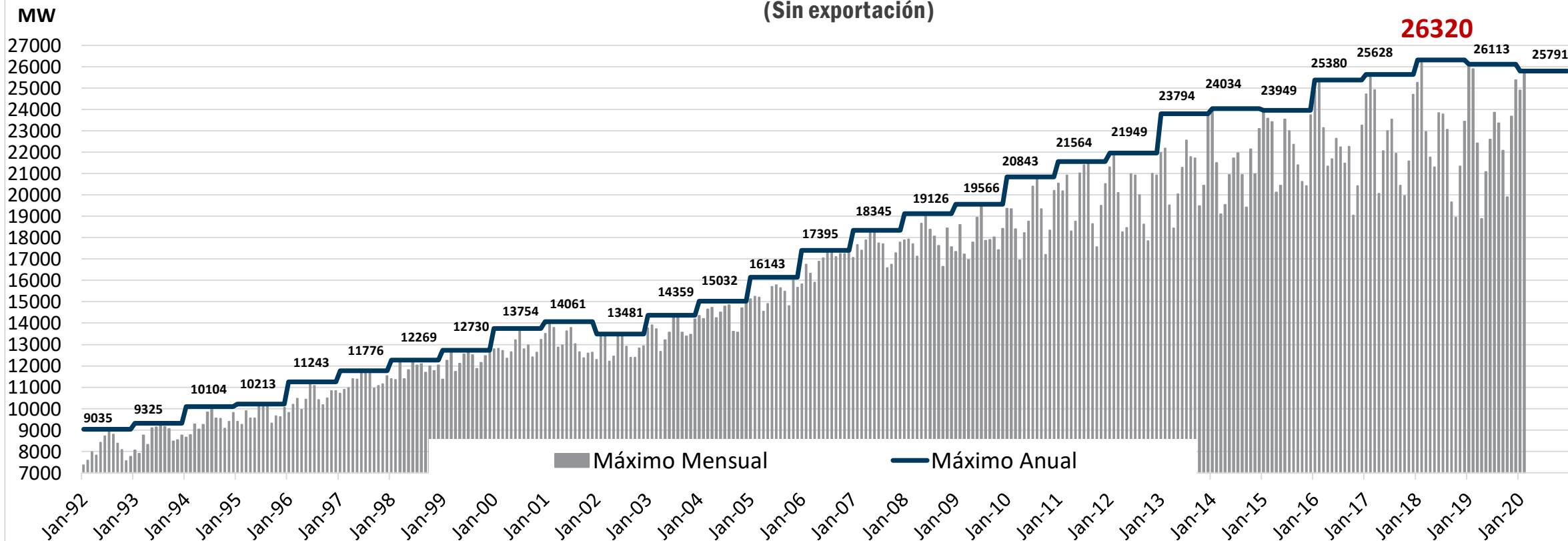
verano

2017/2018

26320 MW

	Invierno 2014	Verano 2014/2015	Invierno 2015	Verano 2015/2016	Invierno 2016	Verano 2016/2017	Invierno 2017	Verano 2017/2018	Invierno 2018	Verano 2018/2019	Invierno 2019	Verano 2019/2020
POTENCIA [MW]	21950	23949	23529	25380	22638	25628	23738	26320	23831	26113	23859	25791
FECHA	1/7/2014	27/1/2015	23/6/2015	12/2/2016	10/6/2016	24/2/2017	17/7/2017	8/2/2018	14/6/2018	29/1/2019	04/07/2019	04/02/2020
DÍA	Martes	Martes	Martes	Viernes	Viernes	Viernes	Lunes	Jueves	Jueves	Martes	Jueves	Martes
HORA	20:18	14:13	19:50	14:35	20:15	14:25	20:45	15:35	20:29	14:25	20:42	14:57
Temp GBA [°C]	7.3	30.8	6.3	31.0	7.2	27.7	5.8	30.2	8.3	30.9	7.3	29.5

Máxima Potencia Bruta (Sin exportación)



MÁXIMOS DIARIOS DE ENERGÍA



Hábiles

Martes 29-ene 2019

544.4 GWh

30.9 °C

Hábiles de Invierno

Miércoles 25-jul 2018

479.3 GWh

9.7 °C

Sábados

30-dic 2017

478.4 GWh

31.2 °C

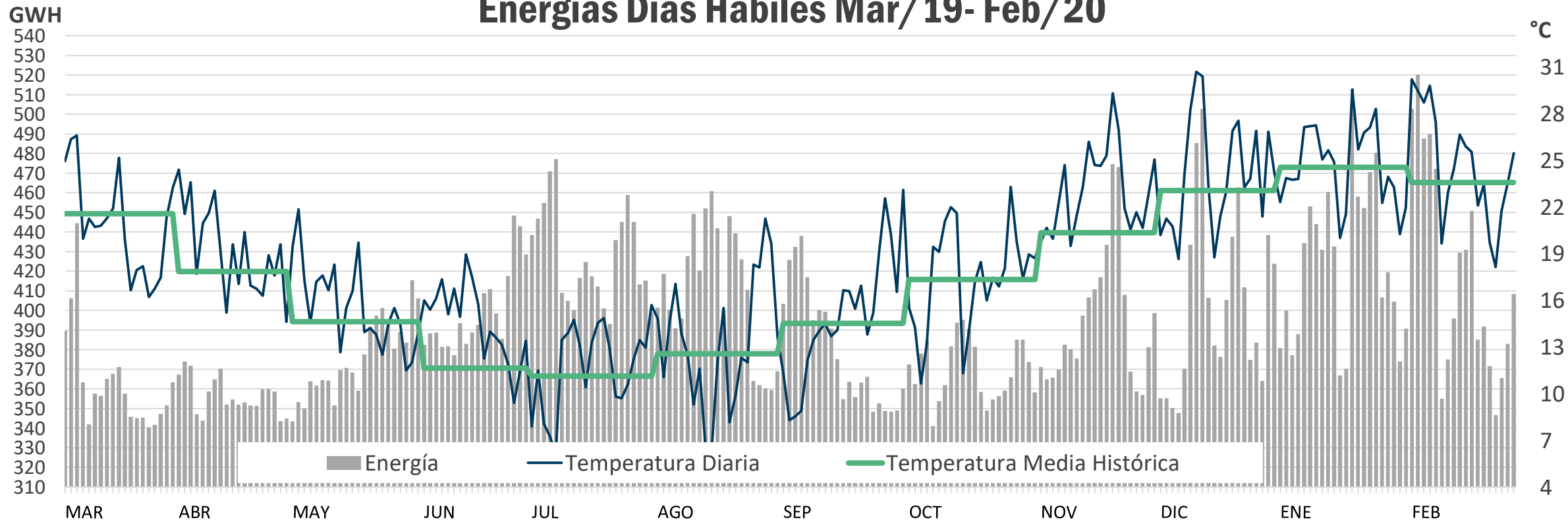
Domingos

26-feb 2017

437.6 GWh

29.4 °C

Energías Días Hábiles Mar/19- Feb/20



EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA

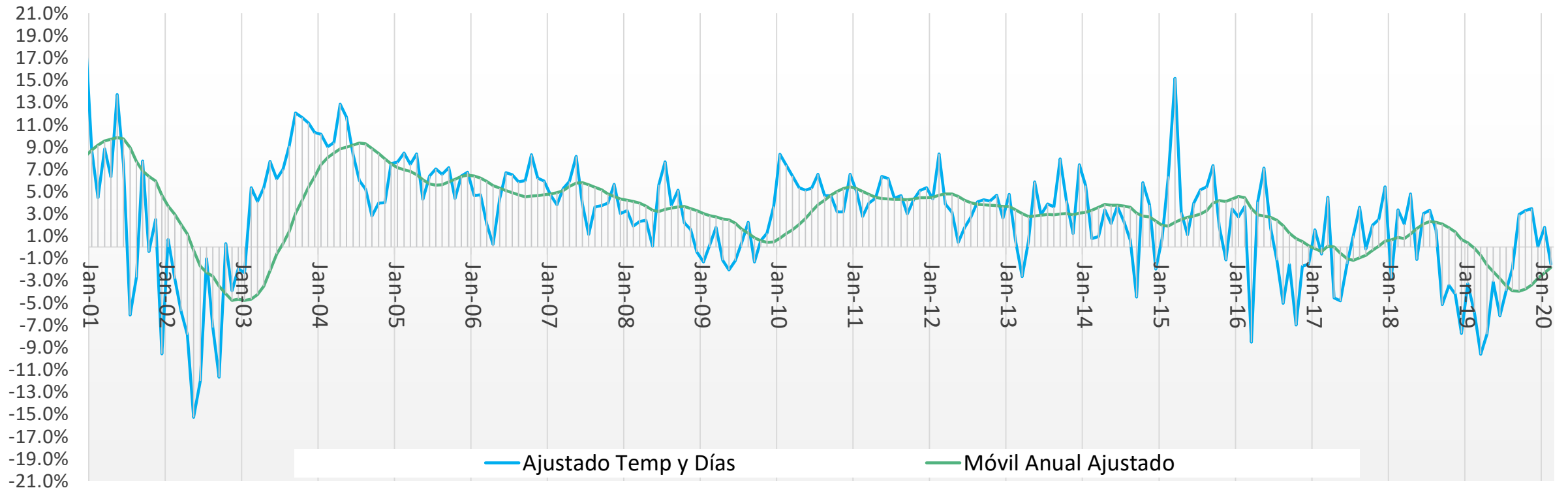


Crecimiento medio móvil anual

-1.8 %

Estos valores **no** incluyen Patagonia y están ajustados a igual cantidad de tipo de días y temperatura media mensual (hasta Febrero 2019).

Demanda Neta de Energía Ajustada a Igual Cantidad de Tipo de Día y Temperaturas Medias (sin Patagonia)



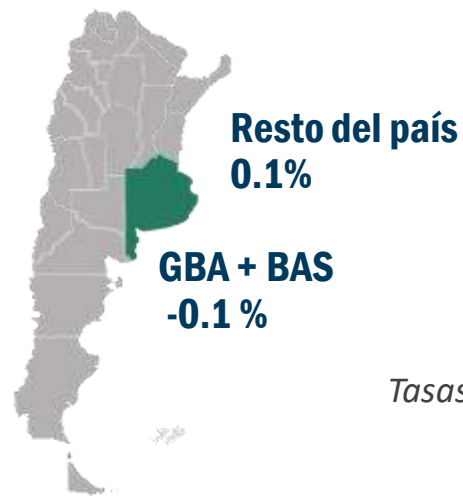
PREVISIONES DEMANDA

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Previsiones por Regiones y Tipos de Agentes:

Demandas Netas de Energía Programación May' - Oct' 2020

REGIÓN	2019 [GWh]	2020 [GWh]	Crecimiento
BAS	7627	7736	1.4%
CEN	5706	5675	-0.5%
COM	2492	2517	1.0%
CUY	3906	3929	0.6%
GBA	25499	25355	-0.6%
LIT	7740	7899	2.1%
NEA	4015	4197	4.5%
NOA	4857	4885	0.6%
PAT	3241	2873	-11.3%
Total	65083	65066	0.0%
GBA + BAS	33126	33091	-0.1%
Resto	31957	31975	0.1%
Aluar	1709	1358	-20.5%
PAT sin Aluar	1532	1515	-1.1%



Tasa de crecimiento prevista
por los Agentes para el Semestre
MAY - OCT 20

0.0%



Distribuidores 0%



GU + AG - Aluar 4%

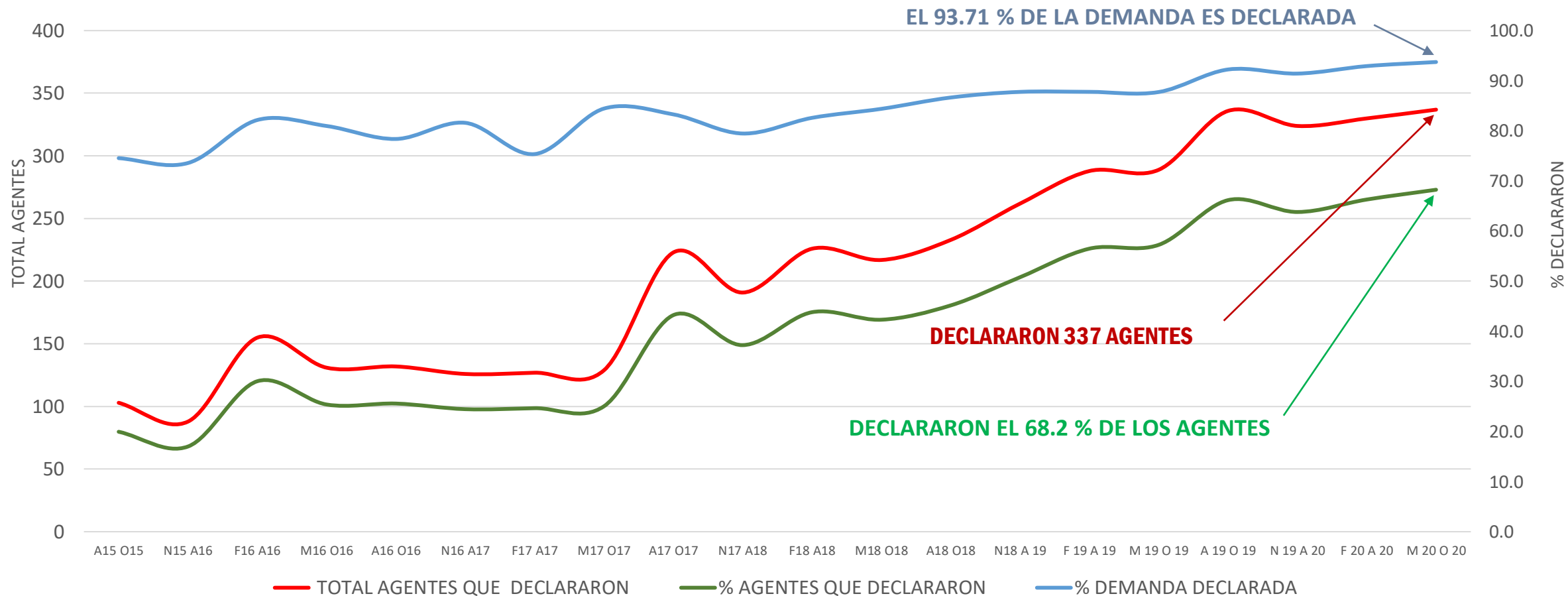
Tasas de crecimiento previstas para el Semestre May - Oct 20

TIPO	Programación May' - Oct' 2020			Participación
	2019 [GWh]	2020 [GWh]	Crecimiento	
Distribuidores	55230	55236	0.0%	84.89%
GUMAs + Autog - Aluar	8144	8472	4.0%	13.02%
ALUAR	1709	1358	-20.5%	2.09%
Total	65083	65066	0.0%	

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY'20-OCT'20

Previsiones por Regiones y Tipos de Agentes:

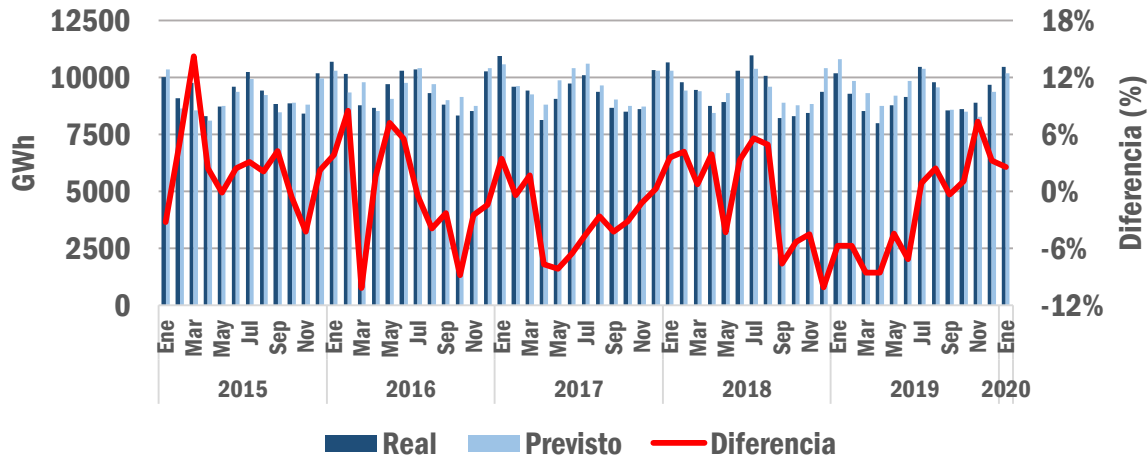
AGENTES QUE DECLARARON PROG. ESTACIONAL DEMANDA



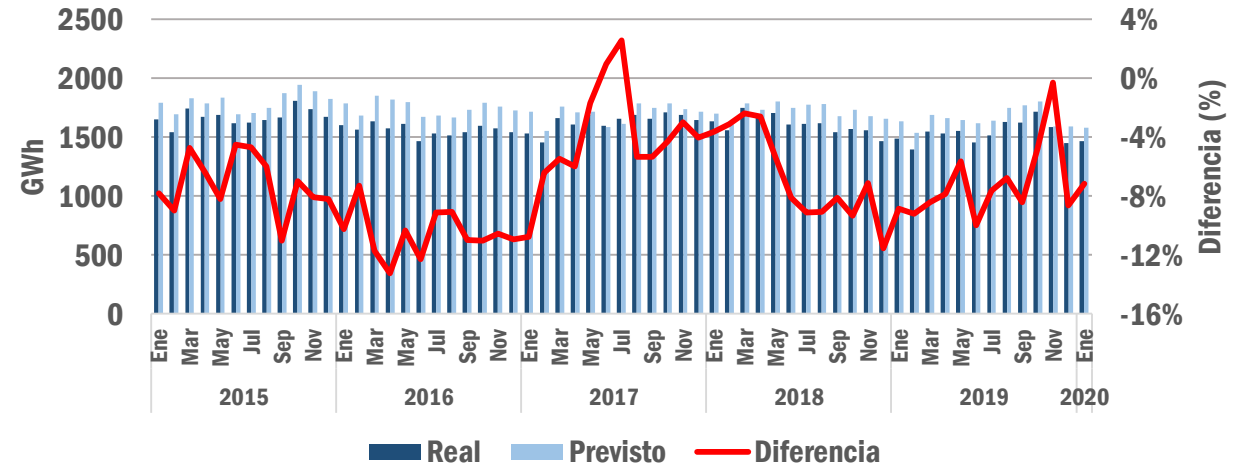
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Análisis de las demandas declaradas por los agentes

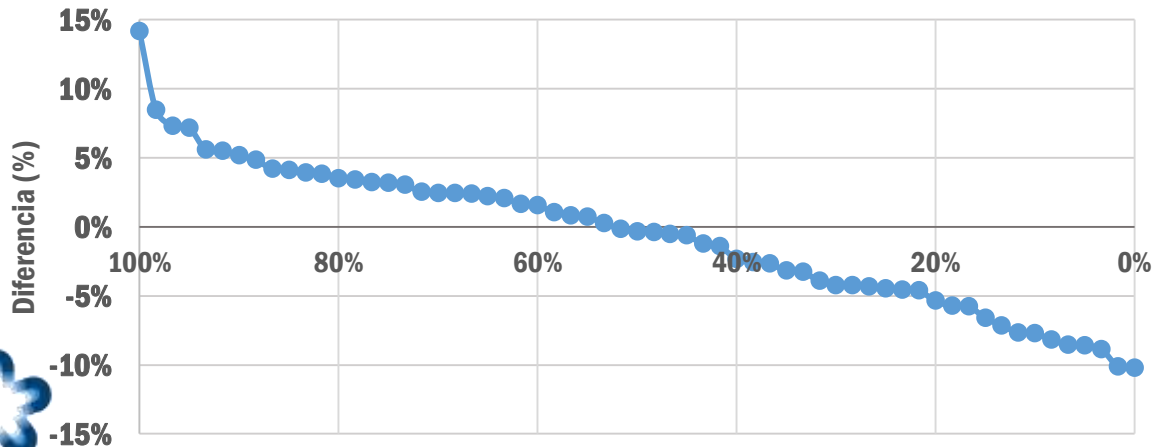
Declaraciones de los agentes y valores reales de Demandas (DI)



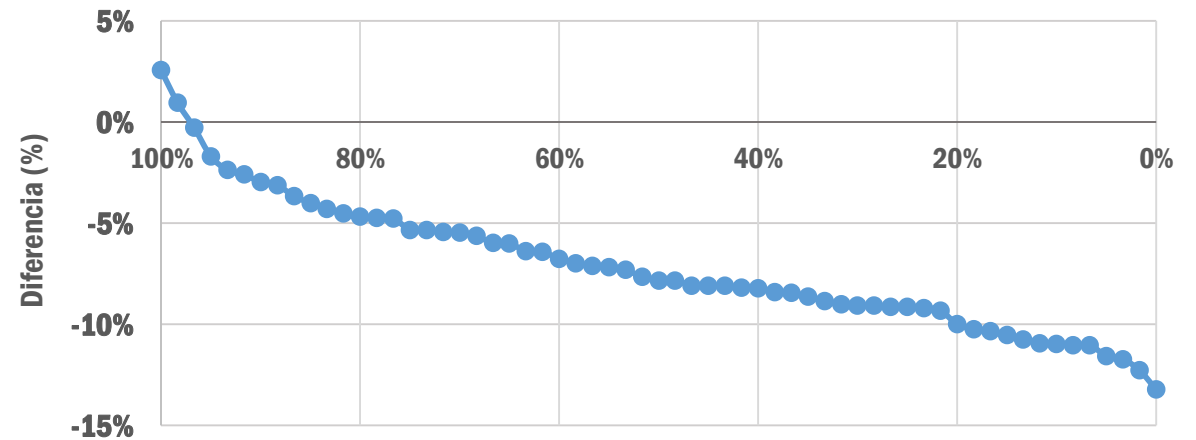
Declaraciones de los agentes y valores reales de Demandas (GU)



Monótona de diferencias entre Declaraciones de los agentes y valores reales de Demanda (DI)

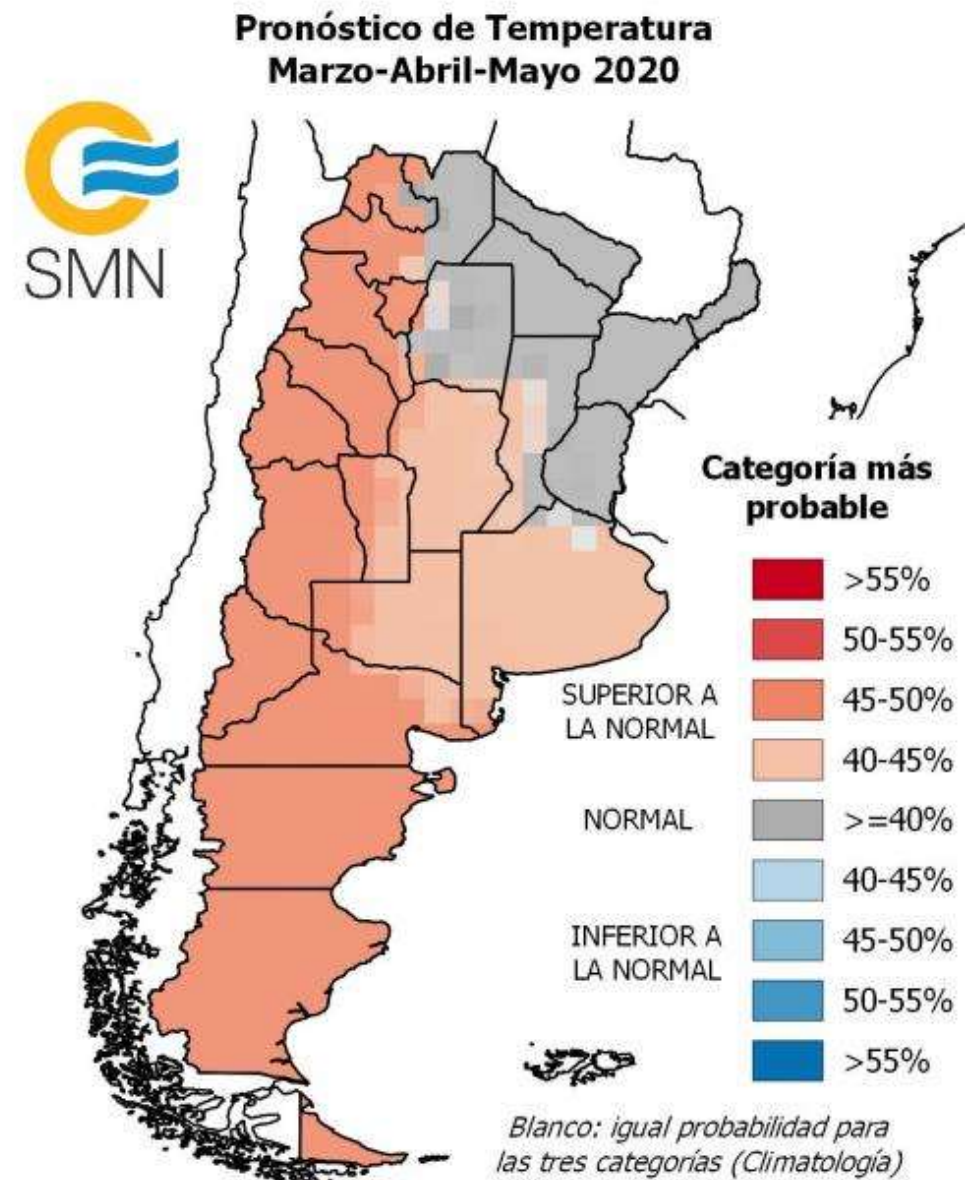
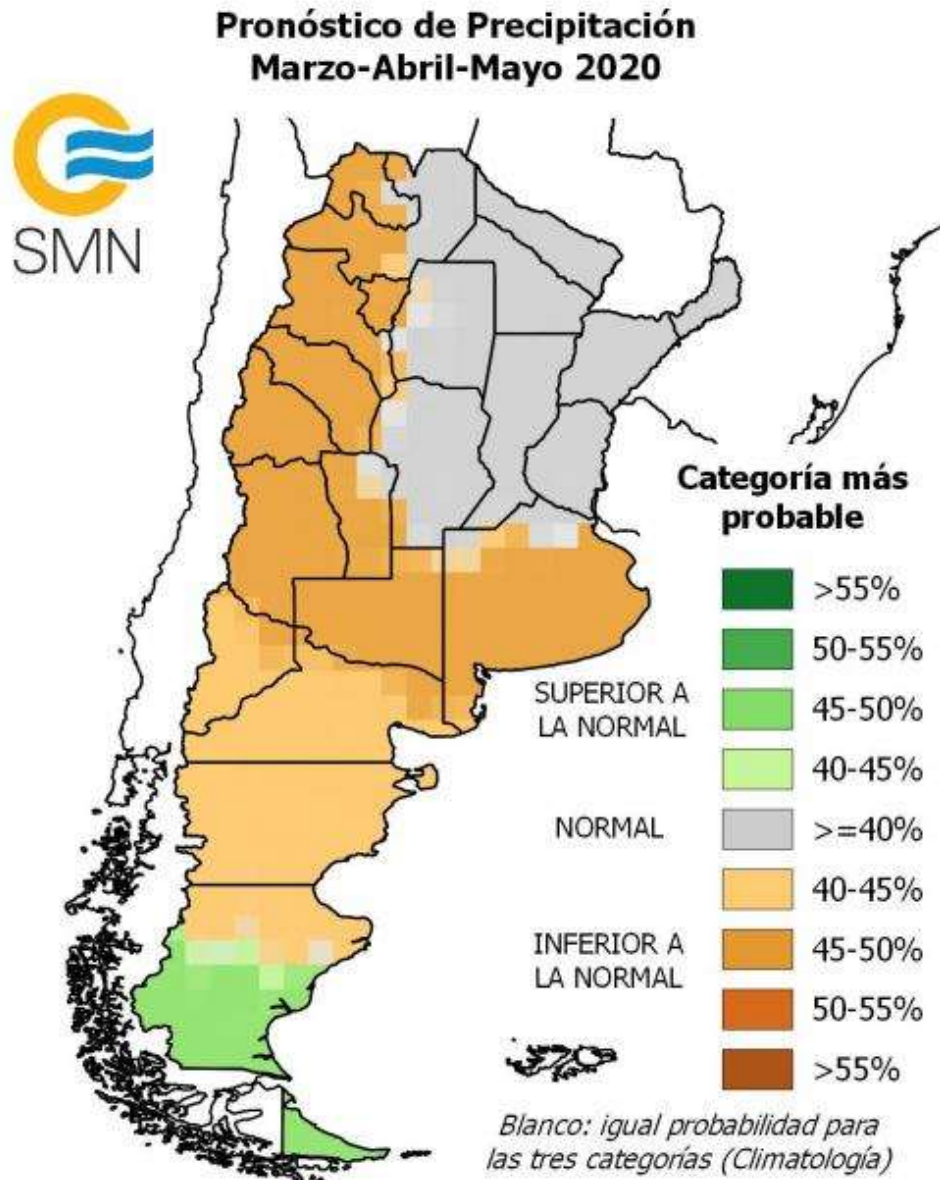


Monótona de diferencias entre Declaraciones de los agentes y valores reales de Demanda (GU)



PREVISIÓN TRIMESTRAL

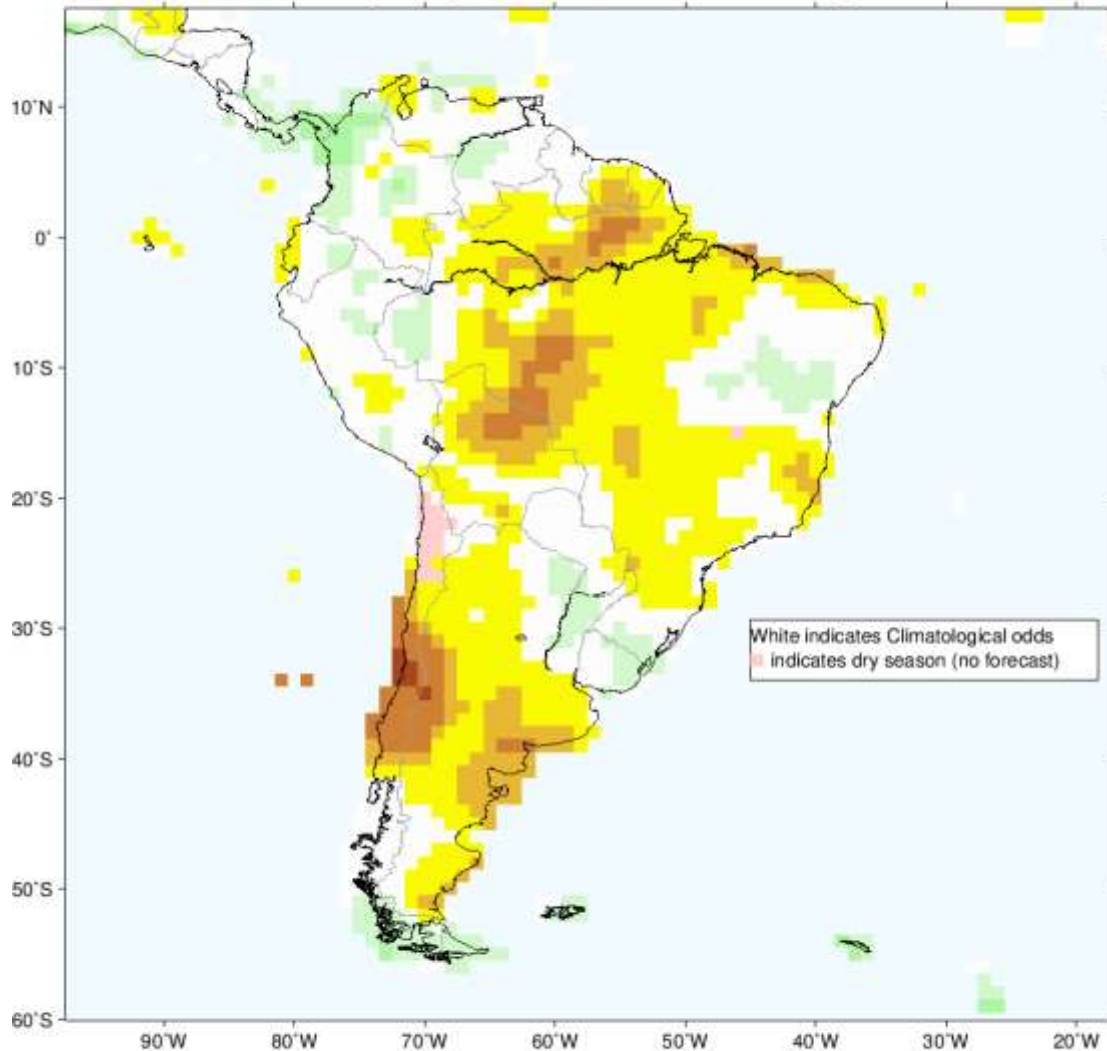
PRONÓSTICO TRIMESTRAL - Mar - May'20



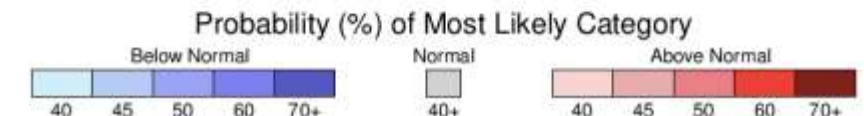
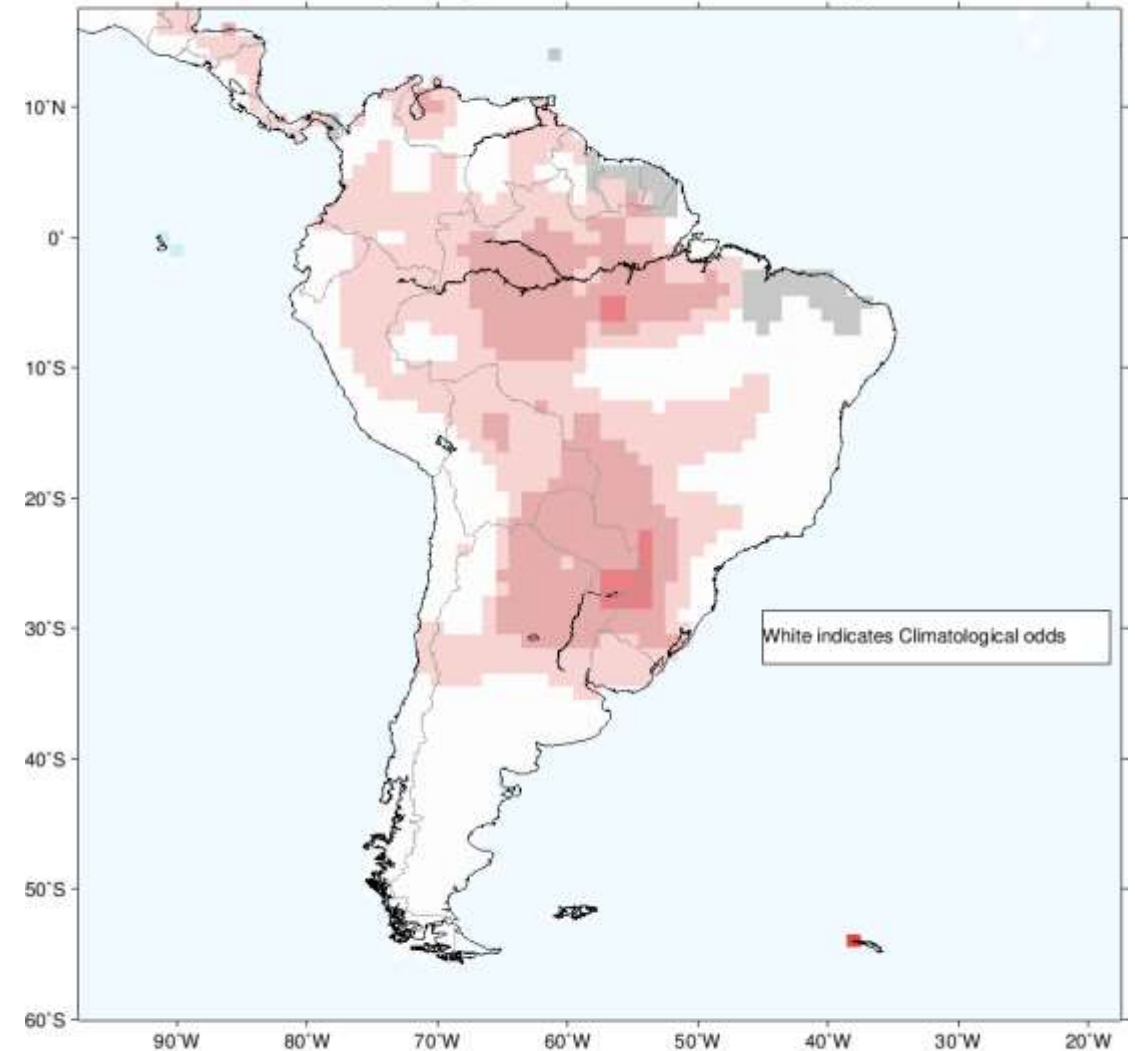
PRONÓSTICO TRIMESTRAL - Jun - Ago'20



IRI Multi-Model Probability Forecast for Precipitation for June-July-August 2020, Issued February 2020



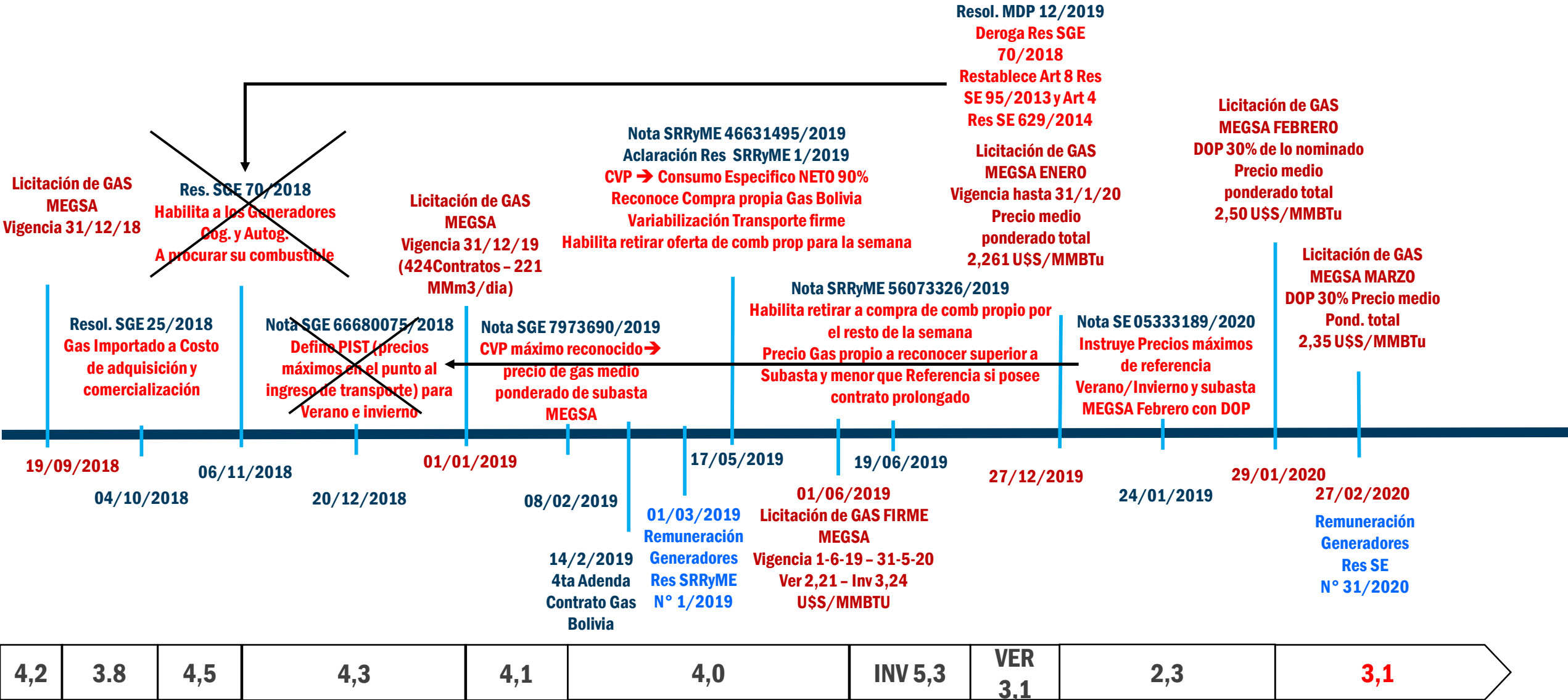
IRI Multi-Model Probability Forecast for Temperature for June-July-August 2020, Issued February 2020



A business meeting scene with two people pointing at various charts and graphs on a wall. The charts include line graphs, bar graphs, and pie charts. The word 'HIPÓTESIS' is overlaid in a blue box.

HIPÓTESIS

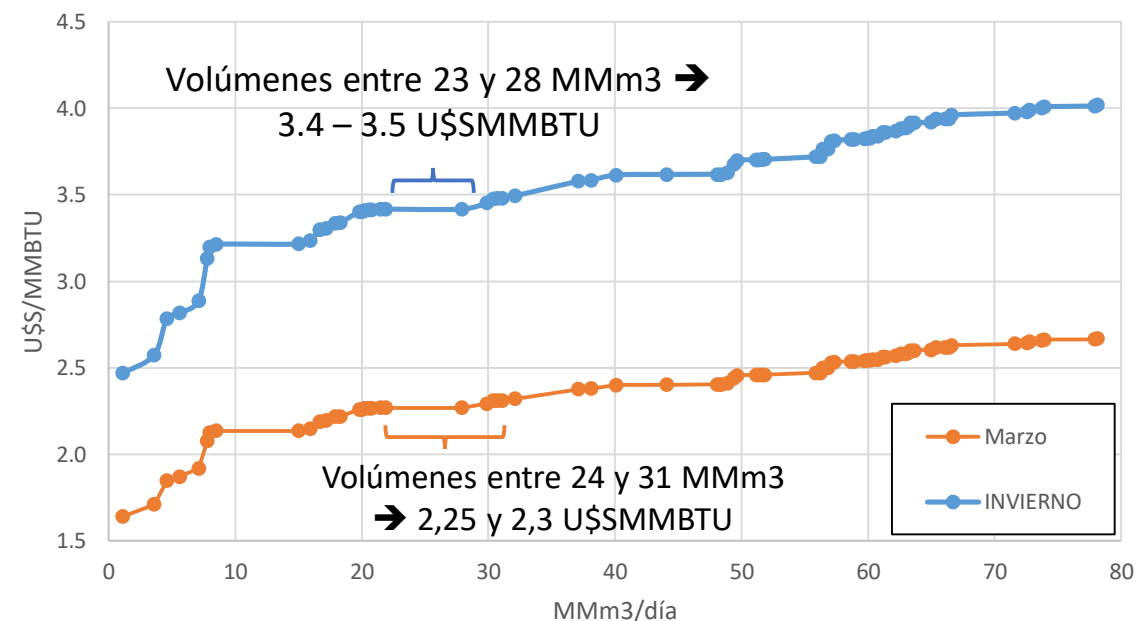
CAMBIOS EN EL DESPACHO



SUBASTA GAS MARZO 2020 - OFERTAS

EMPRESA	OFERTAS	MMm3	PRECIO
AMG ENERGIA S.A.	3	1.4	2.26
CAMUZZI ENERGIA S.A.	1	0.4	2.55
COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.	2	1.3	1.74
COMPAÑIA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A. (COMERCIALIZADORA)	1	0.2	2.46
COMPAÑIA INVERSORA DE ENERGIAS S.R.L.	2	0.7	2.48
ENERGIA FEDERAL S.A.S.	1	0.2	2.26
EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L.	2	1.1	2.38
GAS MERIDIONAL S.A.	1	0.3	2.62
GAS PATAGONIA S.A.	1	0.2	2.66
METROENERGIAS S.A.	2	6.8	2.26
MOBIL ARGENTINA S.A.	1	0.4	2.58
NATURAL ENERGY S.A.	1	2.0	2.29
OILSTONE ENERGIA S.A.	1	0.2	2.59
PAMPA COMERCIALIZADORA S.A.	4	8.6	2.44
PAMPA ENERGIA S.A.	1	6.5	2.14
PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARG.	2	1.5	2.53
PAN AMERICAN SUR SA	2	1.5	1.98
PETROBRAS OPERACIONES S.A.	1	0.3	2.60
PLUSPETROL S.A.	3	2.5	2.61
RAFAEL G. ALBANESI S.A.	9	4.3	2.42
TECPETROL S.A.	3	7.2	2.57
TOTAL AUSTRAL S.A.	11	4.4	2.51
TOTAL GAS MARKETING CONO SUR S.A.	7	5.9	2.25
VICTORIO PODESTA Y CIA S.A.	3	0.8	2.30
VISTA OIL AND GAS ARGENTINA S.A.	1	0.3	2.46
WINTERSHALL DEA ARGENTINA S.A.	3	4.7	1.85
YPF S.A.	4	14.5	2.47
TOTAL	73	78.13	2.35

Subasta de Gas Marzo y Calculo Invierno



Precio medio ponderado 2,35 U\$S/MMBTU.
73 ofertas que totalizaron un volumen de 78.13 MMm3.
Participaron 27 empresas entre productores y comercializadores.

PRECIOS DE COMBUSTIBLES CONSIDERADOS

Composición del Gas previsto consumir		Gas Bolivia	GNL	Gas Firme	Gas Propio + Subasta	Valores Medios Totales
Volumen [MMm3/día]	may-20	6.0	1.5	4.0	29.1	40.7
	jun-20	5.9	5.0		25.4	36.3
	jul-20	5.8	6.9		22.6	35.3
	ago-20	5.9	5.3		28.5	39.8
	sep-20	6.0	0.5		31.4	38.0
	oct-20	8.4	0.2		24.0	32.7
Precio [U\$\$/MMBTU]	may-20	6.6	6.0	2.2	2.3	3.0
	jun-20	6.6	6.0		3.4	4.3
	jul-20	6.6	6.0		3.4	4.4
	ago-20	6.6	6.0		3.5	4.3
	sep-20	6.6	6.0		2.3	3.0
	oct-20	5.0	6.0		2.3	3.0

PRECIO DE GAS CONSUMIDO MEDIO PONDERADO

Costos de Combustibles Alternativos al gas considerados:

CM 146 U\$\$/Ton (6.8 U\$\$/MM BTU)
 FO 410 U\$\$/Ton (10.5 U\$\$/MM BTU)
 GO 438 U\$\$/m3 (12.9 U\$\$/MM BTU)

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



Hipótesis:

- **Disponibilidad térmica:** ATUCHA 2 considerada limitada hasta su parada programada. Unidades térmicas ingresantes en el período 898 MW: Centrales RES 287 → 883 MW (PEDRTV01, ROJOTV01, BRKETV01, VMA2TV01, TER6TG11 y TV21, GEBATV02 y LPLCTG01) y Loma de la Lata Motores 15 MW.

Combustibles: Despacho por costos.

- **Gas:** Los consumos Usina son cubiertos con inyección Nacional (se considera una merma total de 10 MMm3/día en cuenca Neuquina) con precios de acuerdo a precios de referencia de Nota SE 05333189/2020, importación de Bolivia y GNL.
- **Fuel Oil:** Límite máximo de consumo dependiendo de la disponibilidad de equipamiento.
- **Gas Oil:** con límite de consumo semanal sostenido por logística 200 mil m3.
- **Aportes hidráulicos:** Se consideran todas las crónicas históricas excepto para el Paraná se consideran aportes posteriores a 1980.
 - **Utilización de Embalses:** Operatoria de embalses de acuerdo a las Normas de Manejo de Aguas → Erogado de Piedra del Águila de NMA.
- **Energías Renovables:** : Ingresos en el período 2124 MW (Mater 331 MW). Eólico → 1376 MW, Solares → 632 MW, Bio Combustibles → 102 MW, Hidráulica → 14 MW.
- **Importación/Exportación:** No se considera.

Ingresos previstos hasta 31/12/2020



CRONOGRAMA INGRESOS DE GENERACIÓN



898 MW



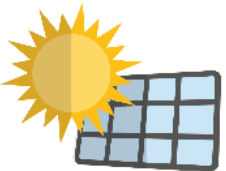
102 MW



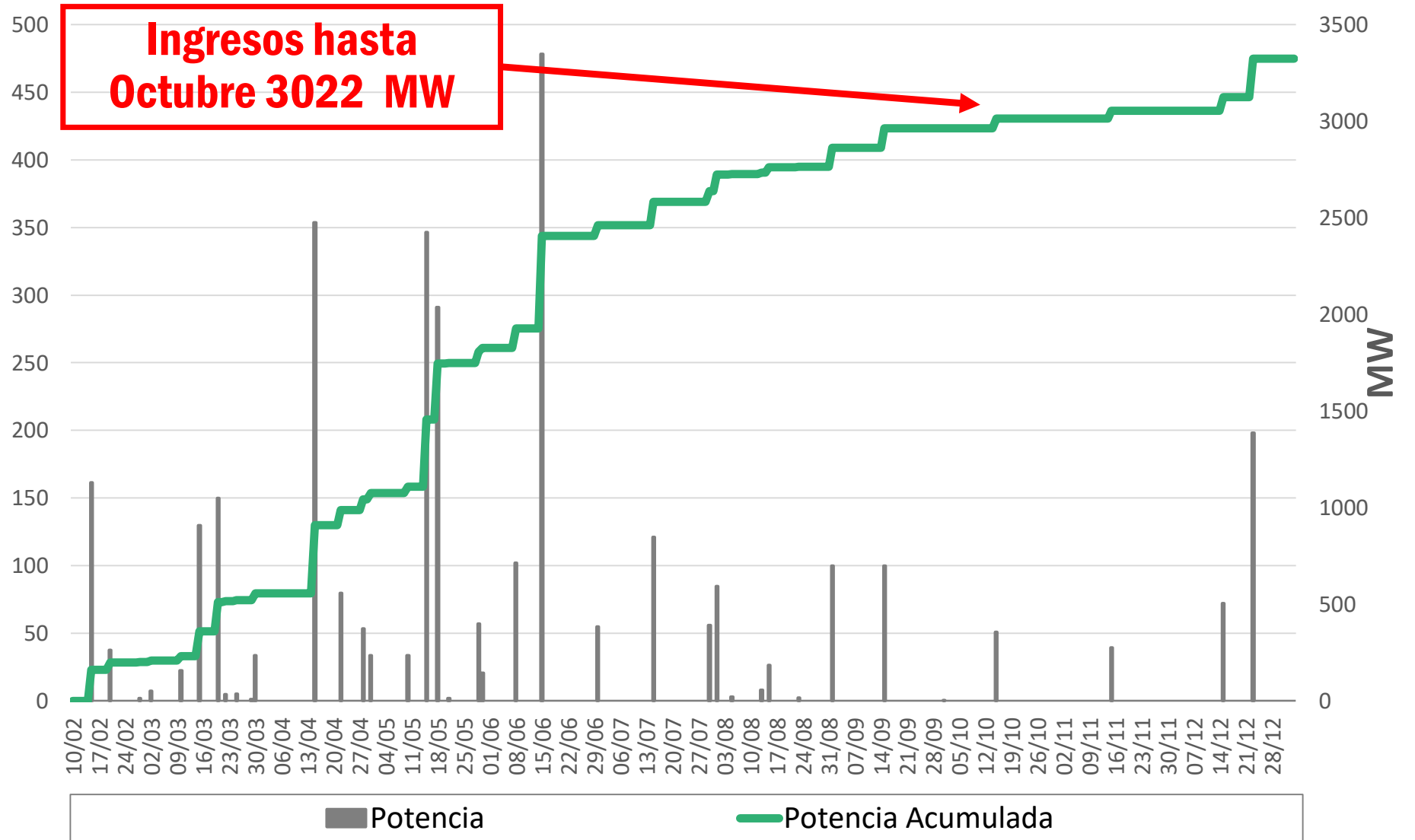
14 MW



1376 MW



632 MW

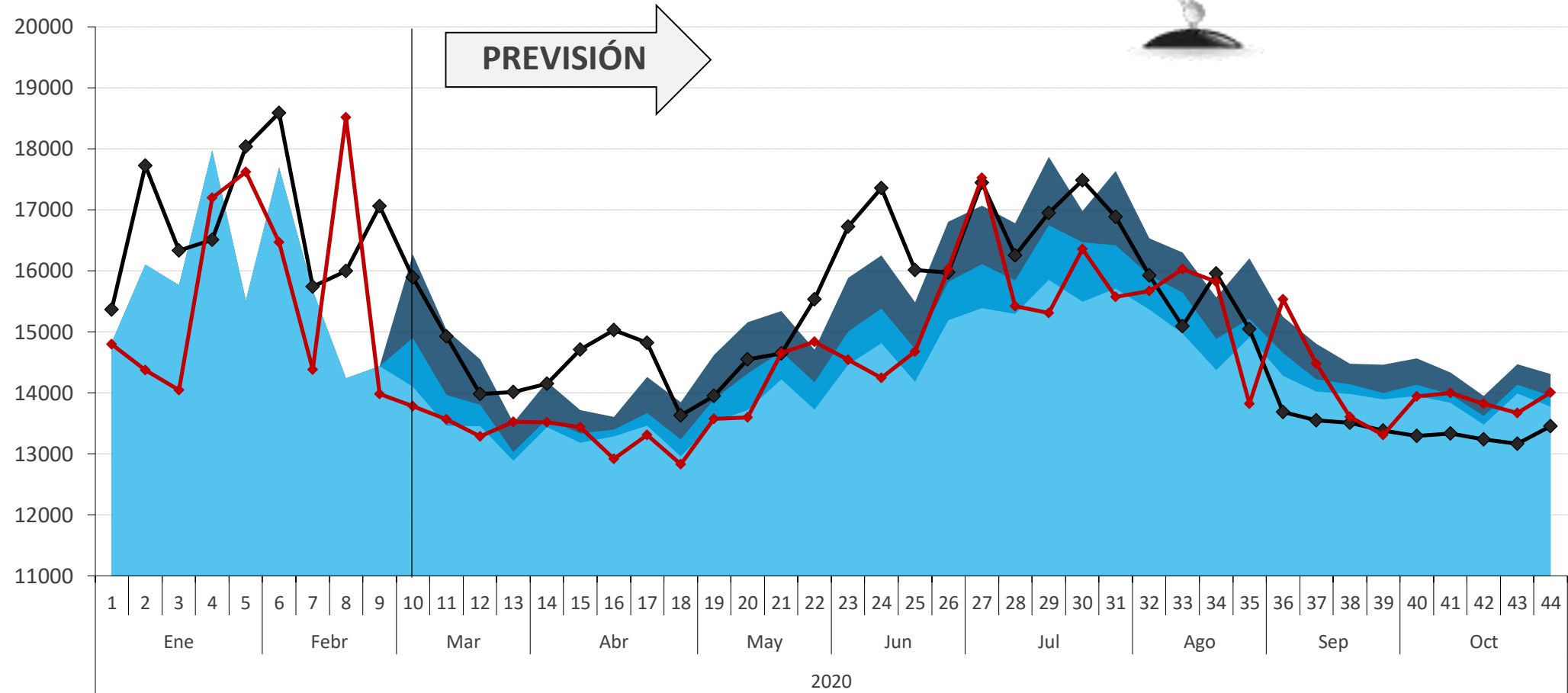


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Demanda Total MEM



MW-medios



Alto Medio Bajo Real 2018 Real 2019

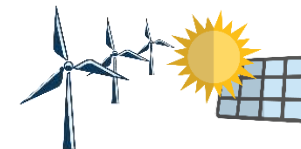




Generación Renovable

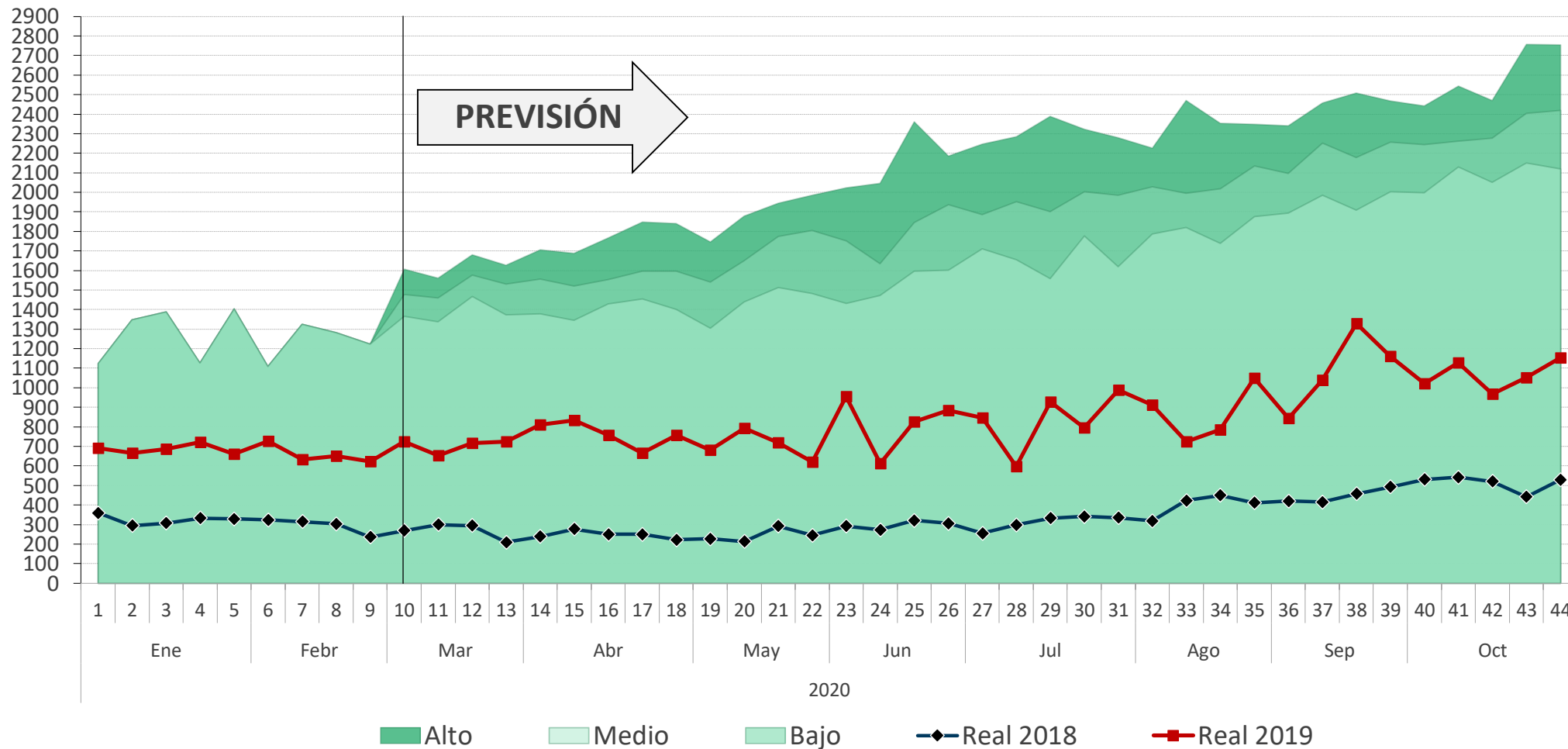


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



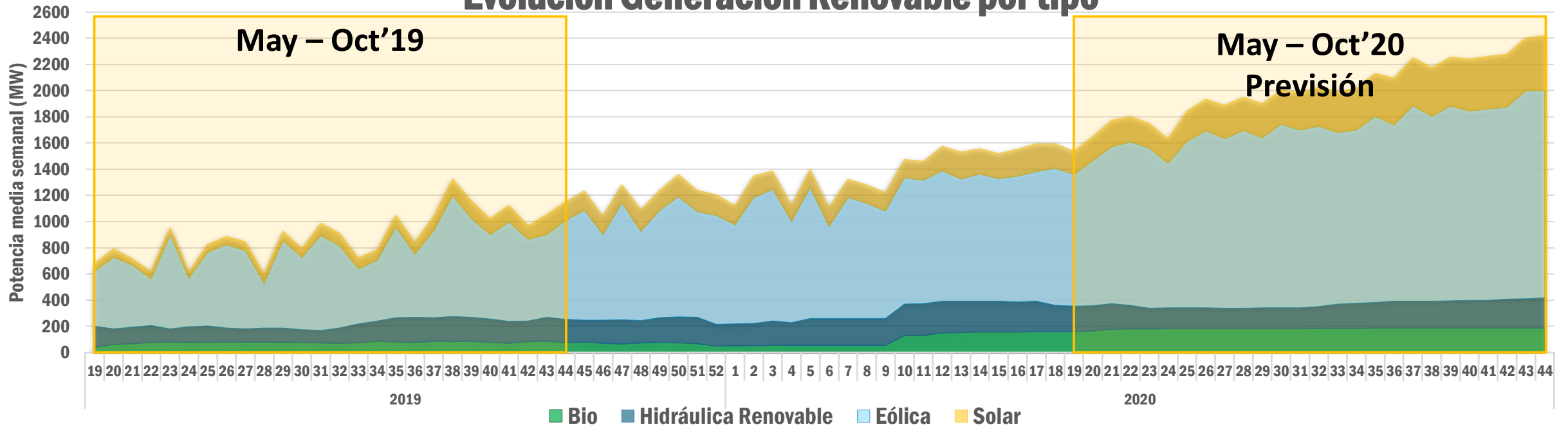
Generación Energías Renovables Total

MW-medios

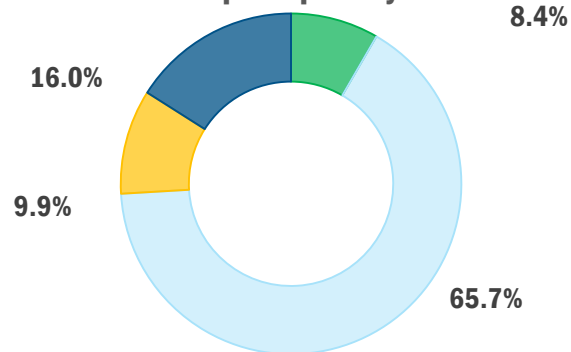


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Generación Renovable por tipo

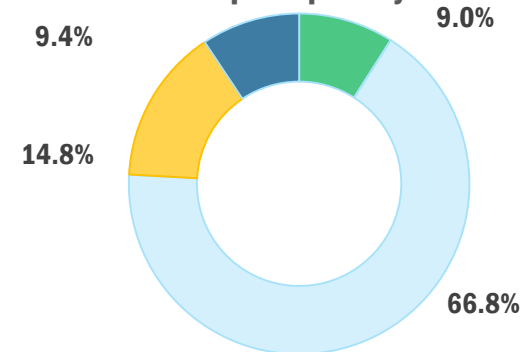


Generación por Tipo May-Oct' 19



■ Bio ■ Eólica ■ Solar ■ Hidráulica Renovable

Generación por Tipo May-Oct' 20

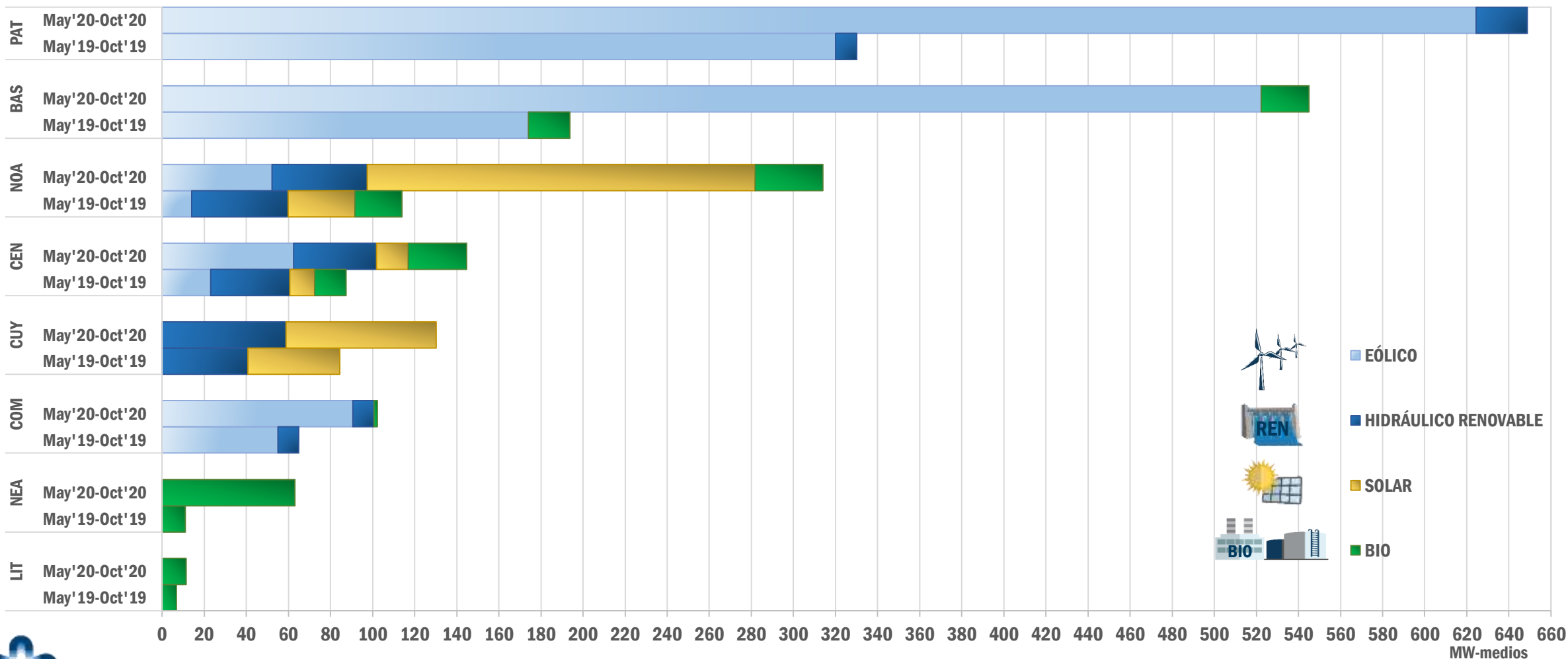


■ Bio ■ Eólica ■ Solar ■ Hidráulica Renovable



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Generación Media Renovable Total por Zona



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Despacho y consumo de combustibles Trimestre May - Jul '20

Despacho Generación (MW med)

	Real Mayo - Julio 2019		Previsto Mayo - Julio 2020
TERMICO	9314	Alto	9202
		Medio	8508
		Bajo	7645
HIDRAULICO	4083	Alto	5892
		Medio	5165
		Bajo	4307
NUCLEAR	1049	Alto	1091
		Medio	1091
		Bajo	1091
INTERCAMBIO	307	Alto	0
		Medio	0
		Bajo	0
RENOVABLES	775.1	Alto	2130
		Medio	1820
		Bajo	1551



Consumos Combustibles

	Real Mayo - Julio 2019		Previsto Mayo - Julio 2020
GAS (Mm3/dia)	45.4	Alto	41.3
		Medio	38.1
		Bajo	33.1
FUEL OIL (Miles Tn)	95	Alto	83
		Medio	56
		Bajo	51
CARBON (Miles Tn)	104	Alto	140
		Medio	65
		Bajo	0
GASOIL (Miles m3)	168	Alto	497
		Medio	129
		Bajo	86



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Despacho y consumo de combustibles Trimestre Ago – Oct '20

Despacho Generación (MW med)

	Real Agosto - Octubre 2019	Previsto Agosto - Octubre 2020
TERMICO	8694	Alto 8766
		Medio 7904
		Bajo 7088
HIDRAULICO	4012	Alto 5386
		Medio 4495
		Bajo 3923
NUCLEAR	1111	Alto 844
		Medio 844
		Bajo 844
INTERCAMBIO	308	Alto 0
		Medio 0
		Bajo 0
RENOVABLES	1008.0	Alto 2472
		Medio 2197
		Bajo 1958



Consumos Combustibles

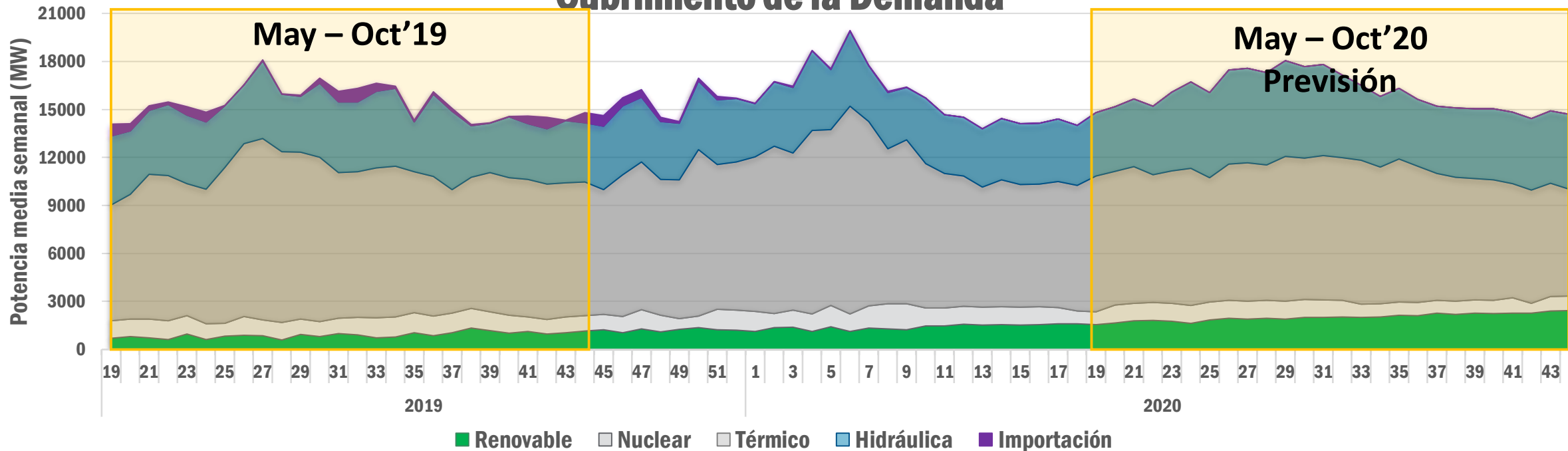
	Real Agosto - Octubre 2019	Previsto Agosto - Octubre 2020
GAS (Mm3/dia)	44.7	Alto 40.3
		Medio 36.7
		Bajo 32.5
FUEL OIL (Miles Tn)	56	Alto 39
		Medio 32
		Bajo 24
CARBON (Miles Tn)	47	Alto 37
		Medio 0
		Bajo 0
GASOIL (Miles m3)	117	Alto 75
		Medio 29
		Bajo 27



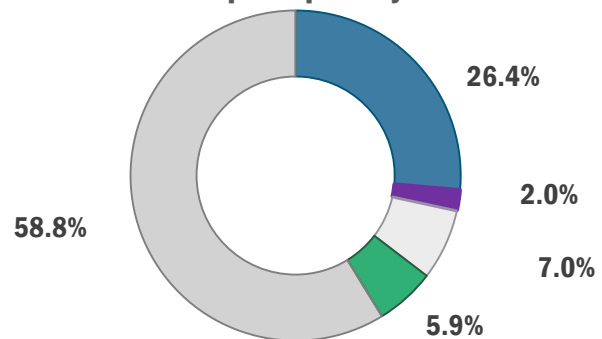
GENERACIÓN TÉRMICA Y COMBUSTIBLES

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Cubrimiento de la Demanda

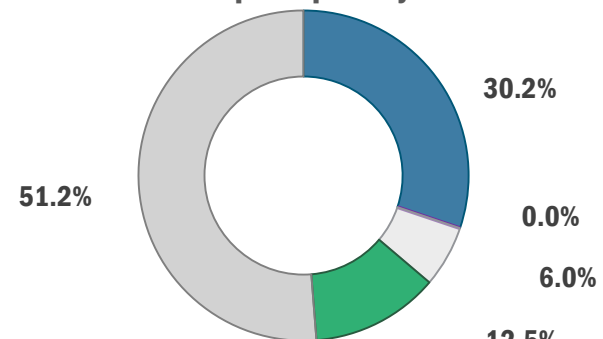


Generación por Tipo May-Oct'19



■ Hidráulica ■ Importación ■ Nuclear ■ Renovable ■ Térmico

Generación por Tipo May-Oct'20

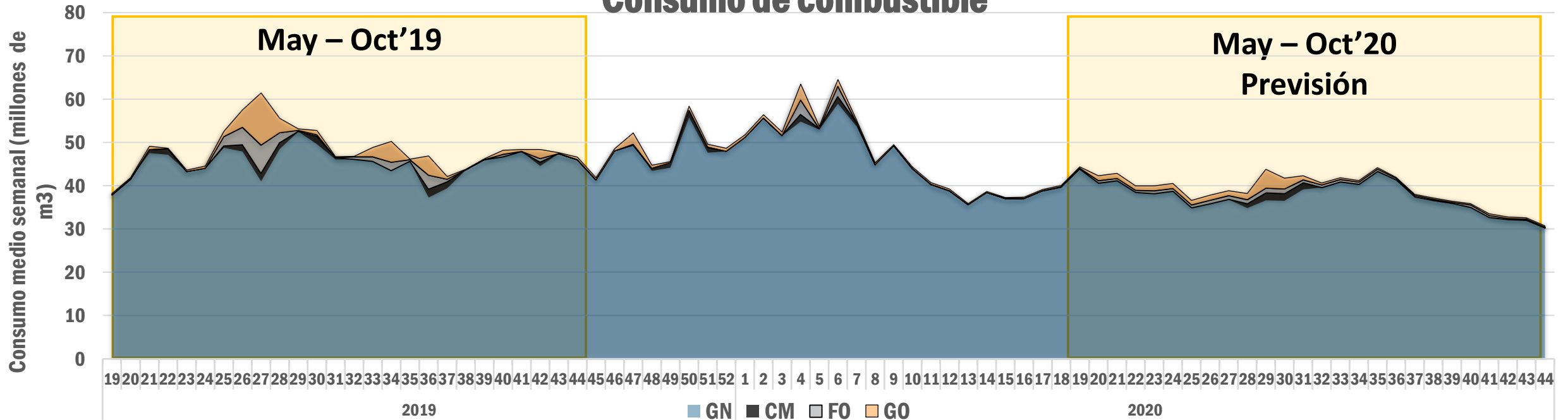


■ Hidráulica ■ Importación ■ Nuclear ■ Renovable ■ Térmico

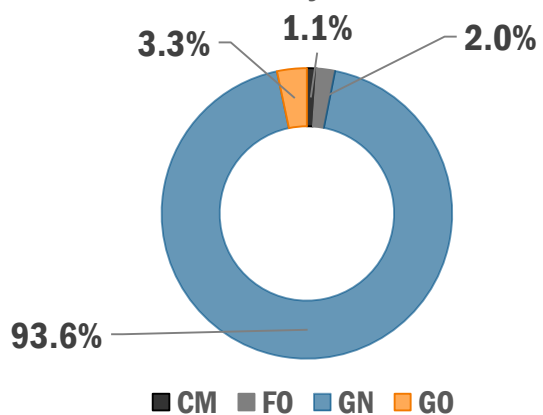


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

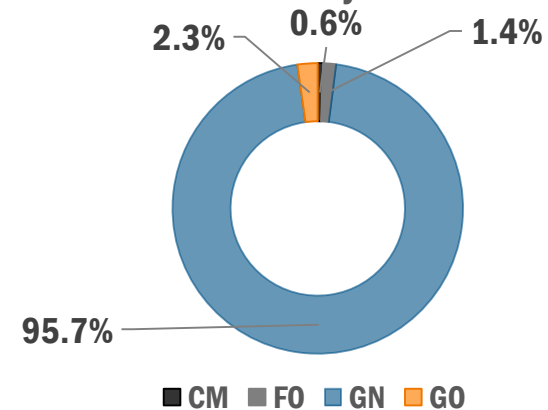
Consumo de combustible



Consumo May-Oct' 2019

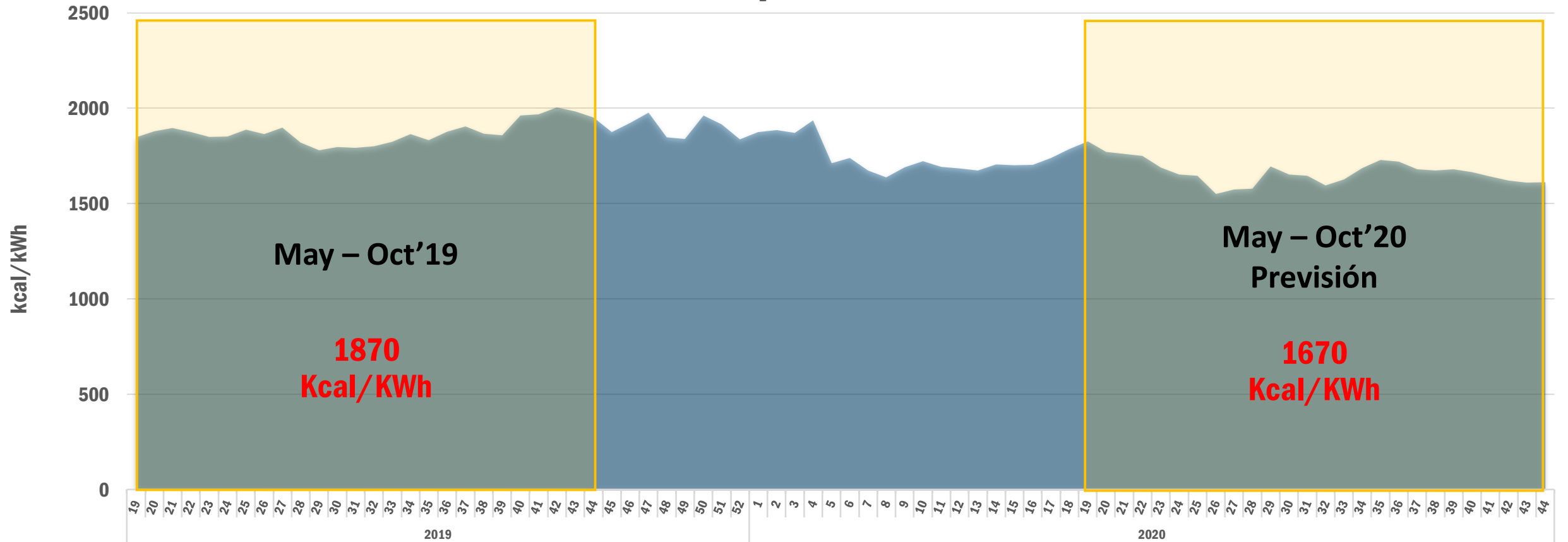


Consumo May-Oct'20



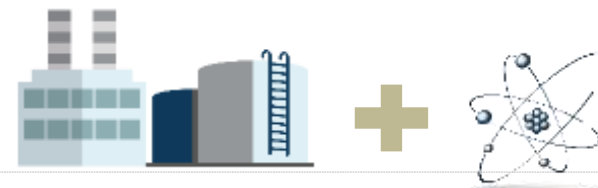
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Consumo Específico Medio del Sistema

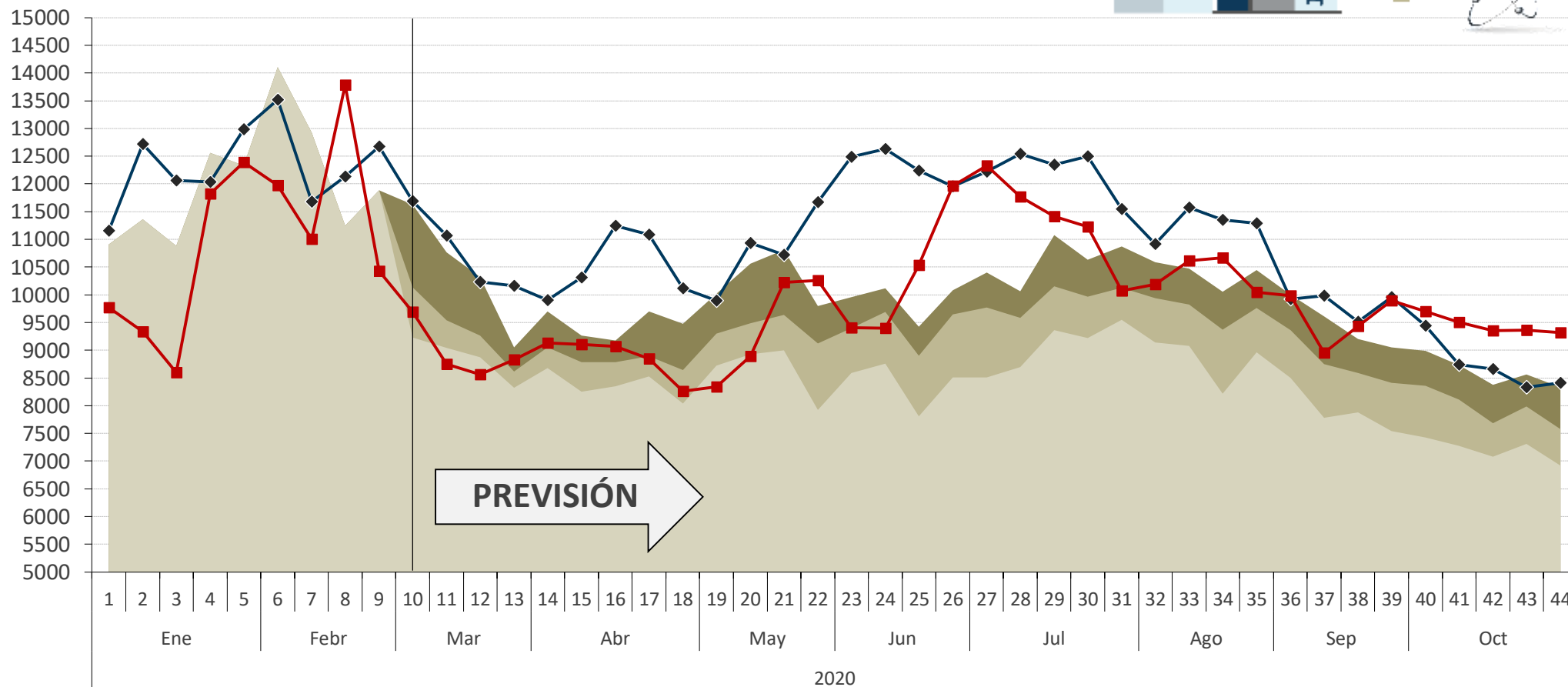


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Generación Termica Total (Incluye Nuclear)



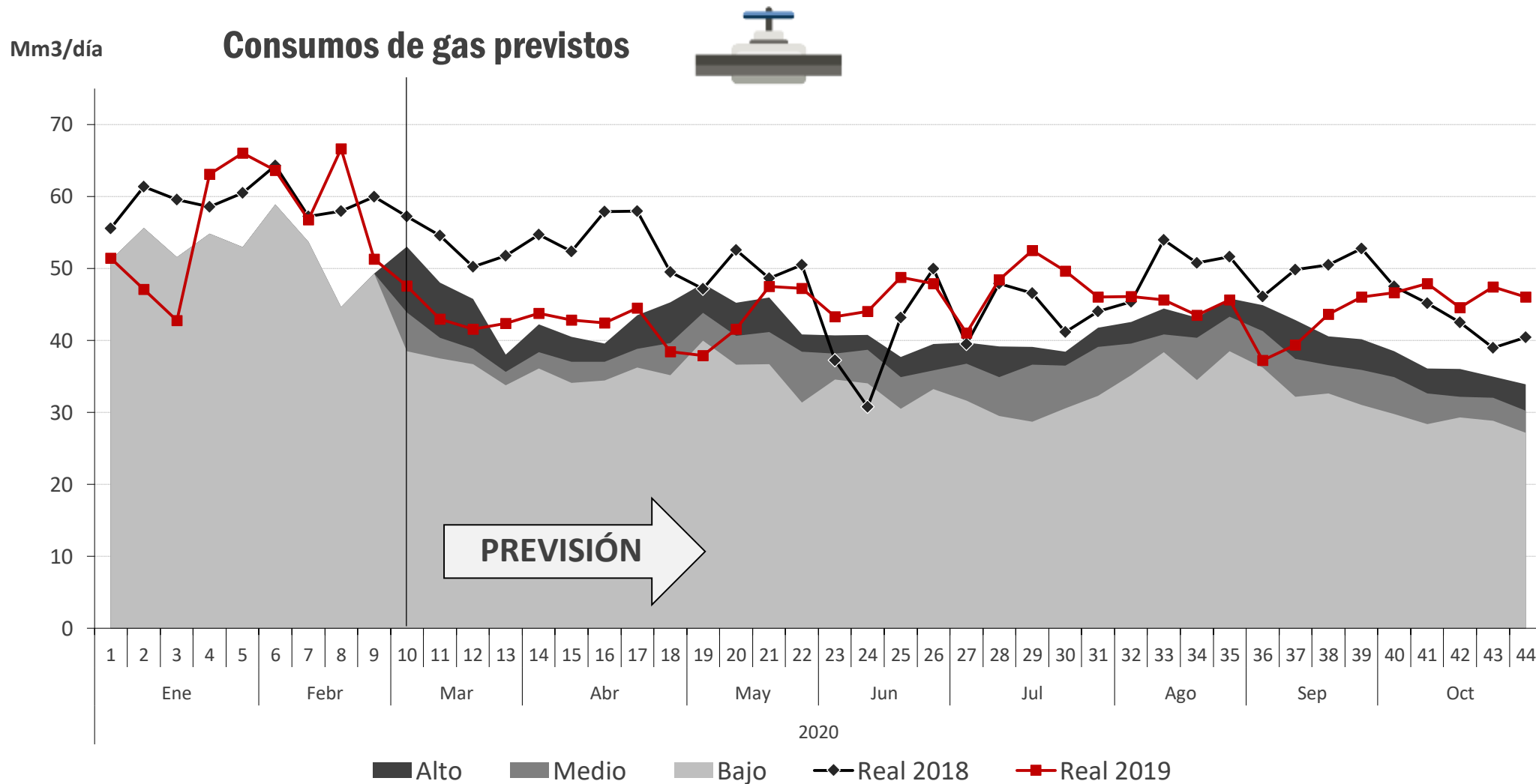
MW-medios



Bajo
 Medio
 Alto
 Real 2018
 Real 2019



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

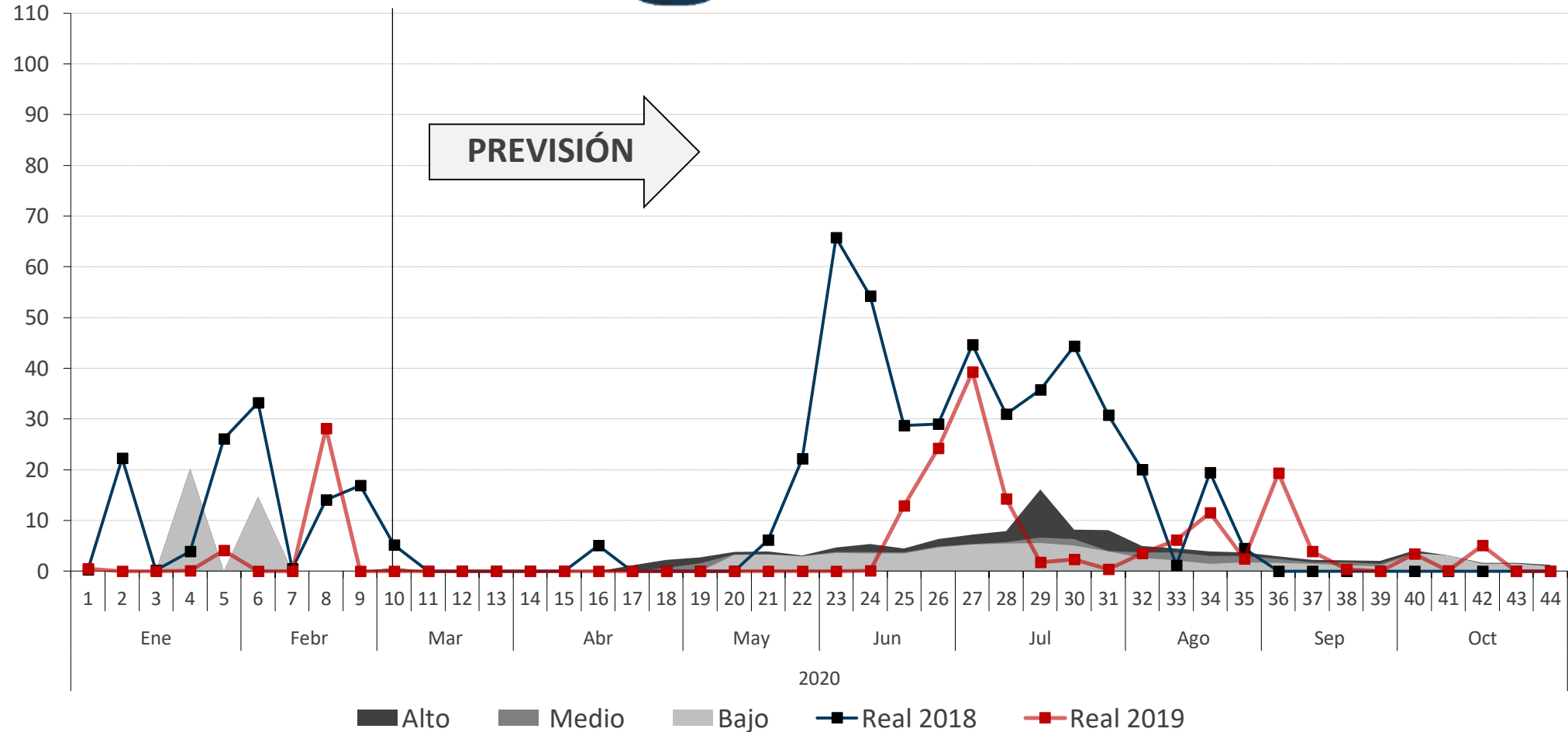


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



Miles Ton/sem

Consumo Previsto F. Oil

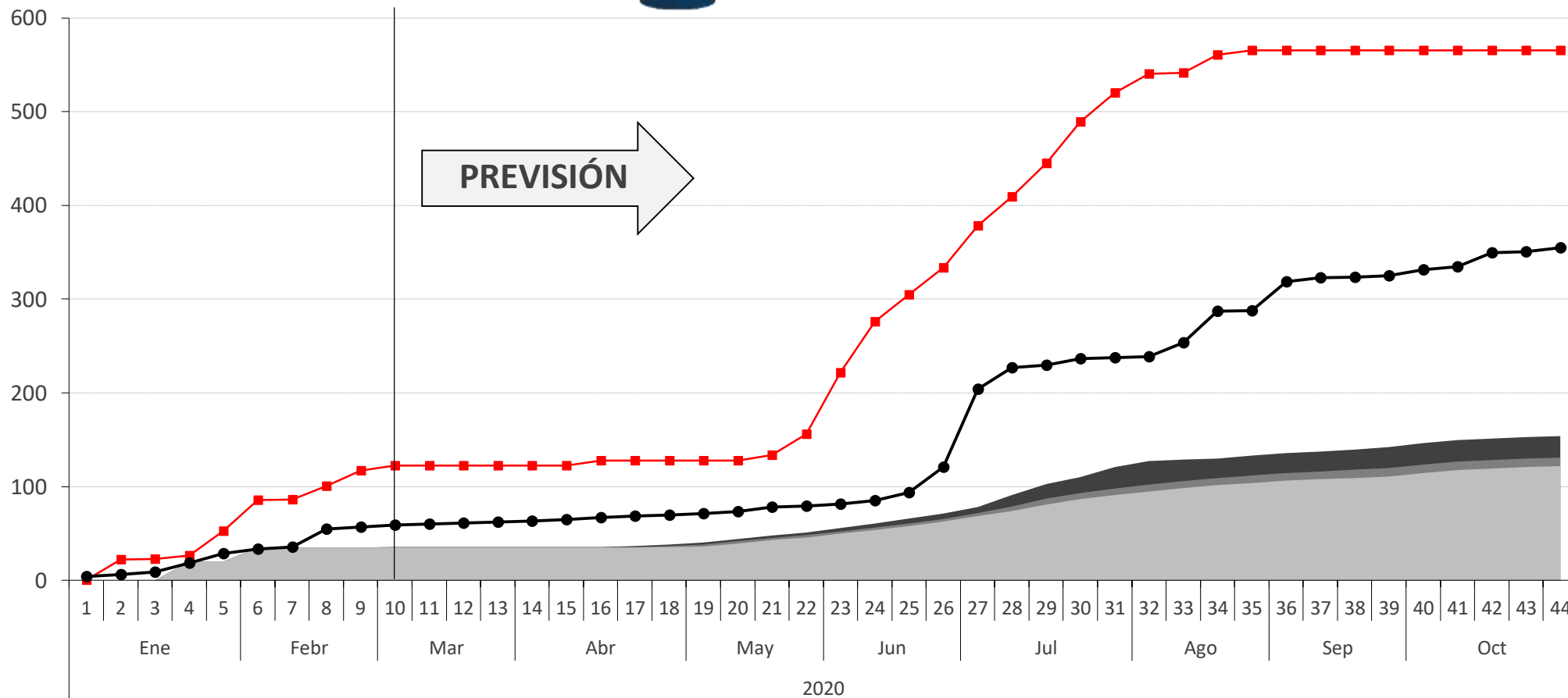


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



Miles ton

Consumo Acumulado F.Oil



Alto

Medio

Bajo

Real 2018

Real 2019



CAMMESA

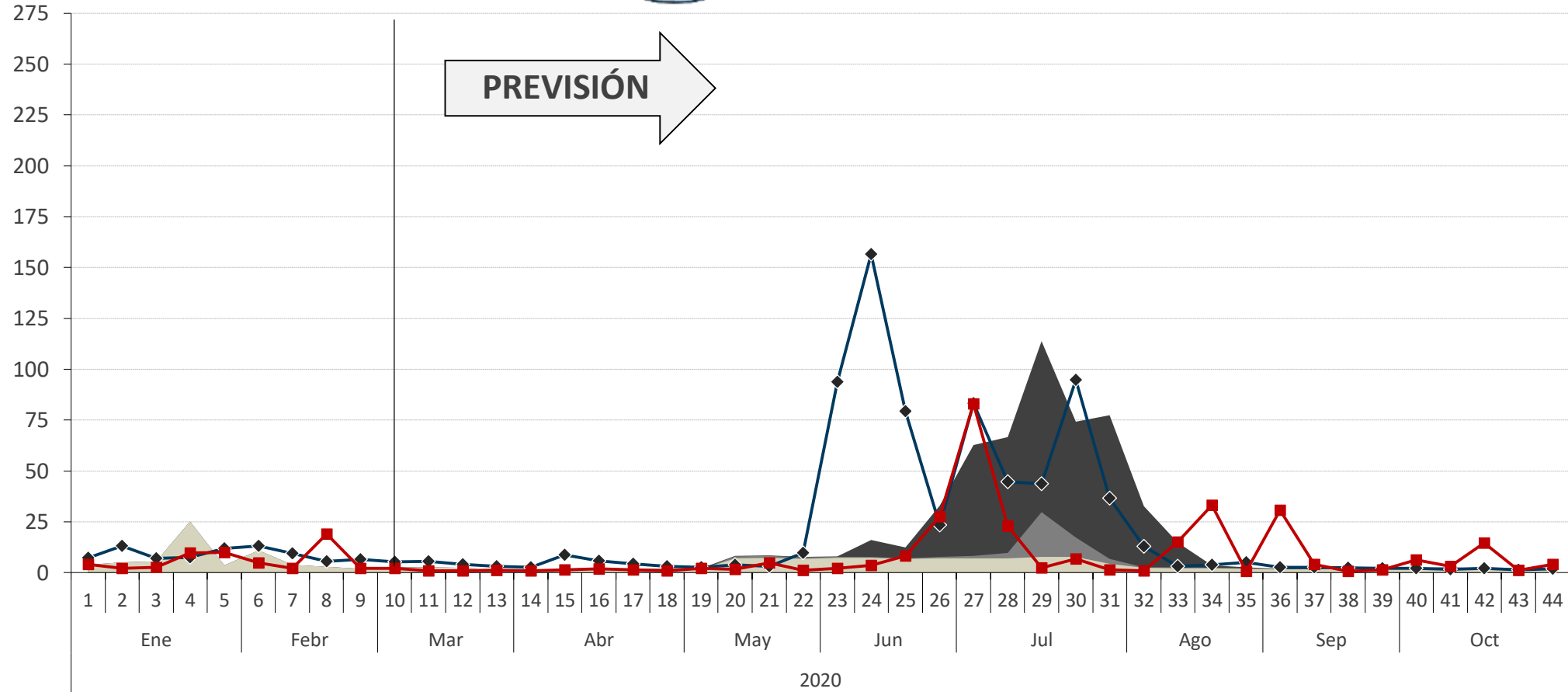
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



Miles m3/sem

Consumo Previsto de G. Oil

PREVISIÓN



Alto Medio Bajo Real 2018 Real 2019

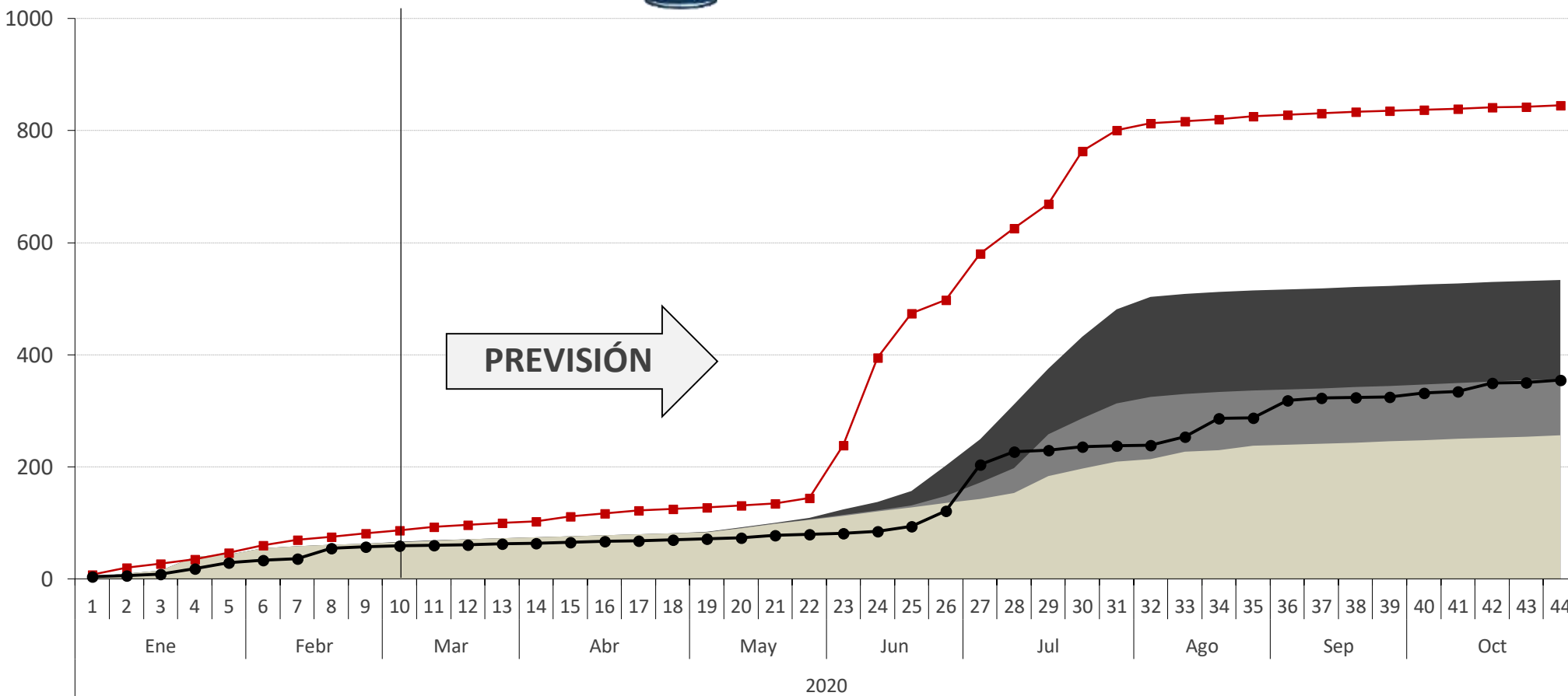


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



Miles m3

Consumo Acumulado G.Oil



Alto

Medio

Bajo

Real 2018

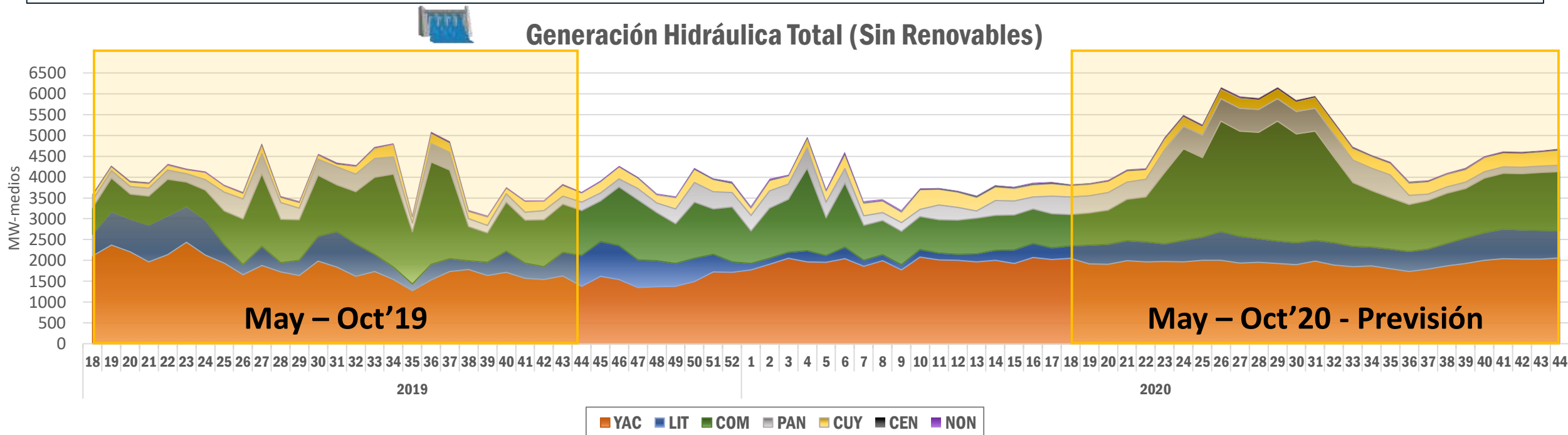
Real 2019



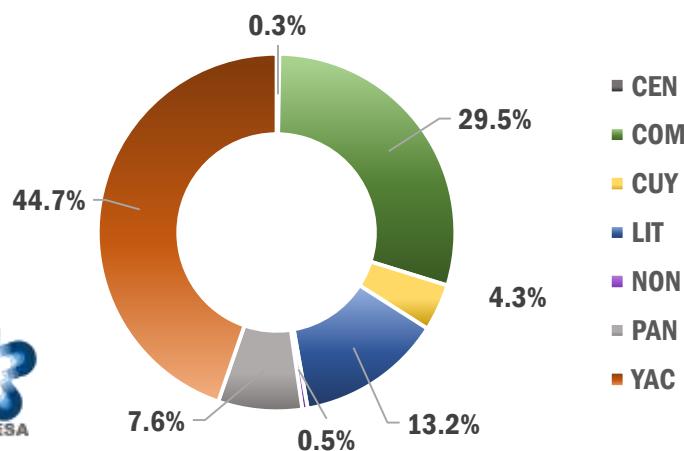
An aerial photograph of a large dam structure. The dam is a long, concrete wall with several spillways. Water is flowing through the spillways, creating a turbulent, white-water rapids effect. The dam is situated in a wide river valley. The surrounding landscape is green and flat, with some trees and fields visible. The sky is blue with scattered white clouds. The overall scene is a large-scale engineering project in a natural setting.

OFERTA HIDRÁULICA Y EVOLUCIÓN DE EMBALSES

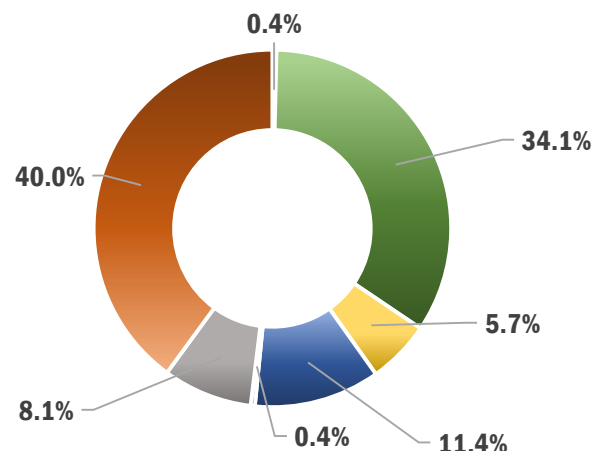
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



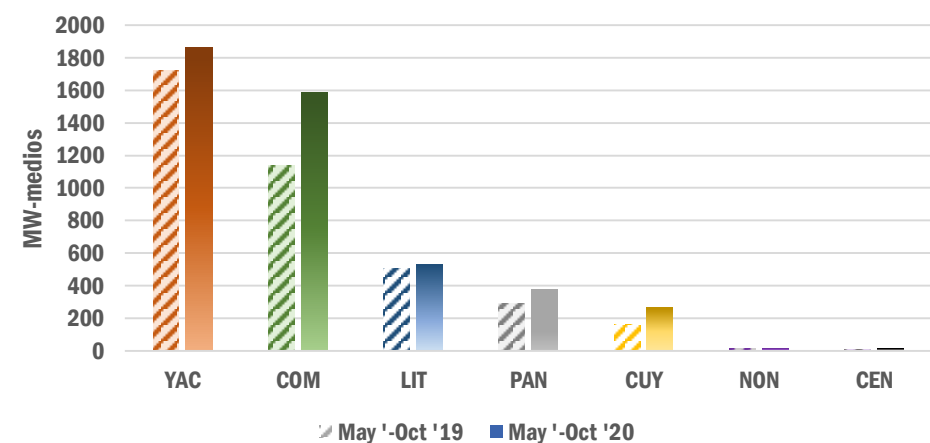
Generación Hidráulica Total (May'-Oct'19)



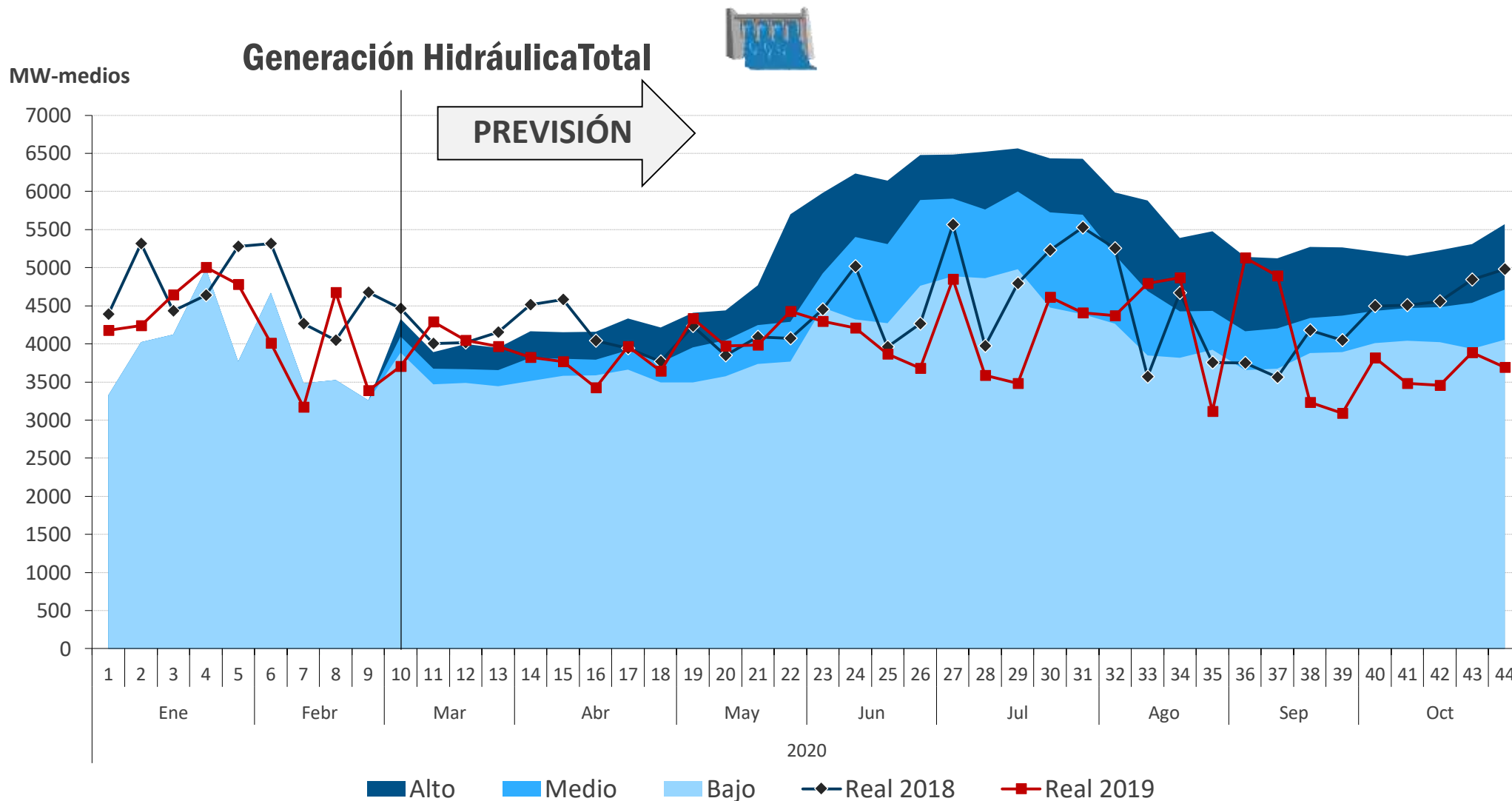
Generación Hidráulica Total (May'-Oct'20)



Hidráulica Total (May'-Oct'19 y May'-Oct'20)



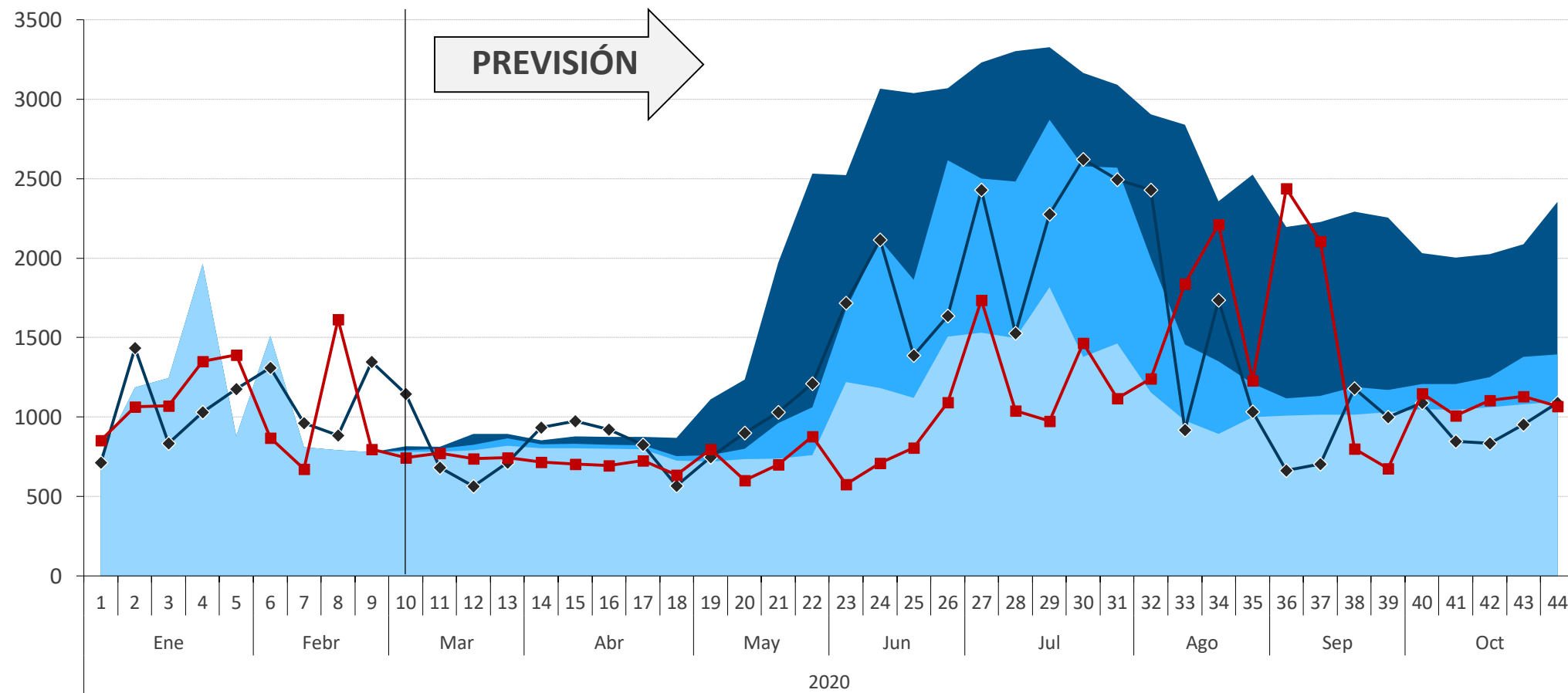
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

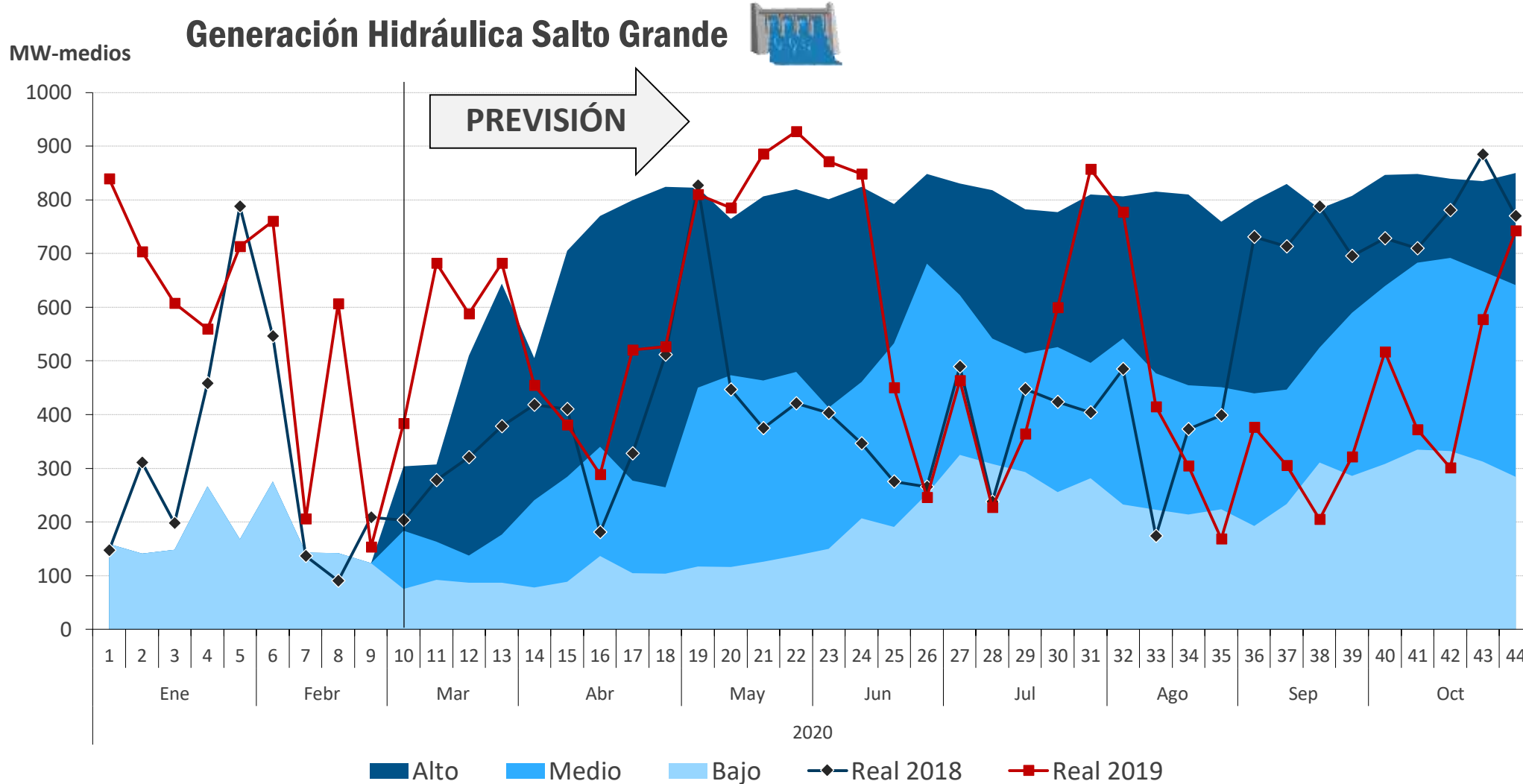
Generación Hidráulica Comahue

MW-medios



Alto Medio Bajo Real 2018 Real 2019

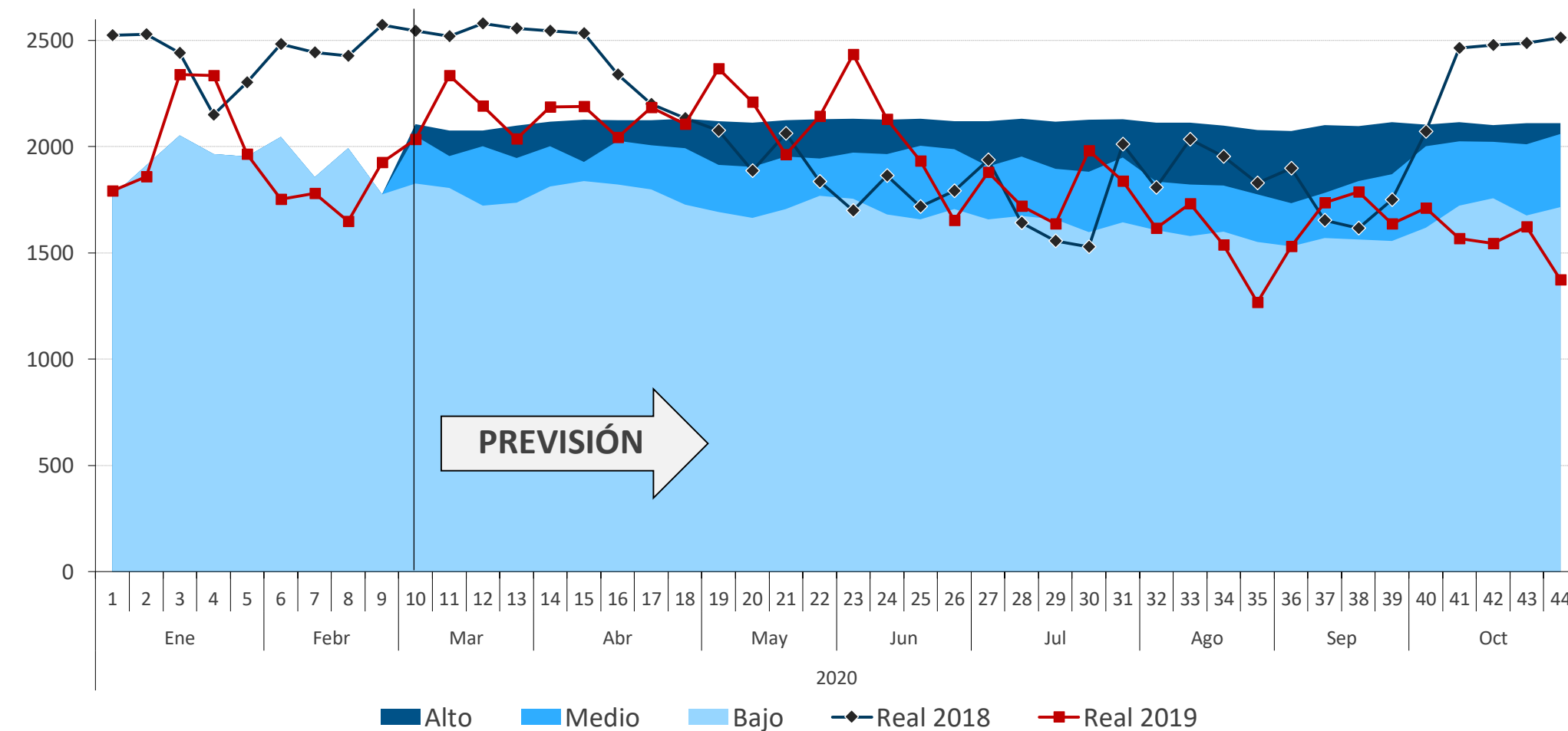
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

MW-medios

Generación Hidráulica Yacyretá

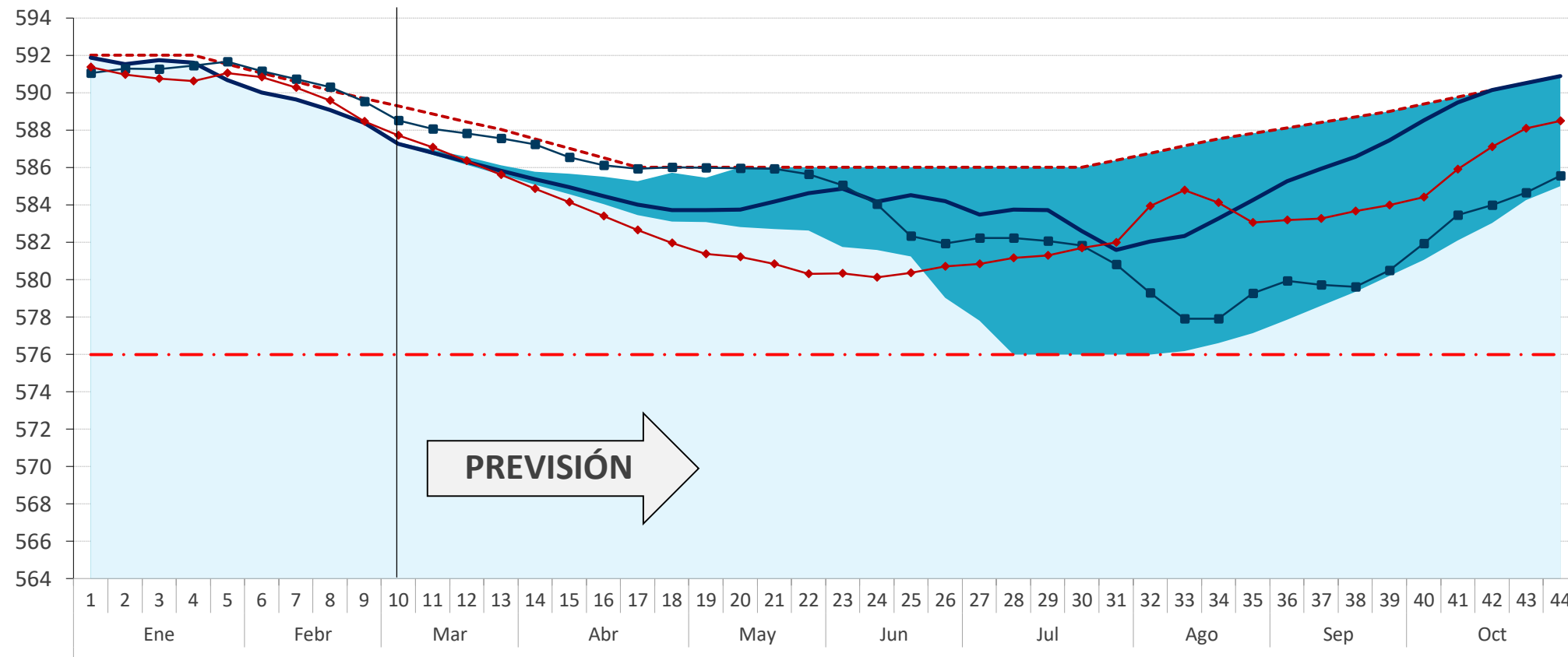


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Esperada de Piedra del Aguila



msnm



■ Alto
 ■ Bajo
 - - - Atenuación
 — Med
 - · - · Niv Mínimo
 ■ Real 2018
 ◆ Real 2019

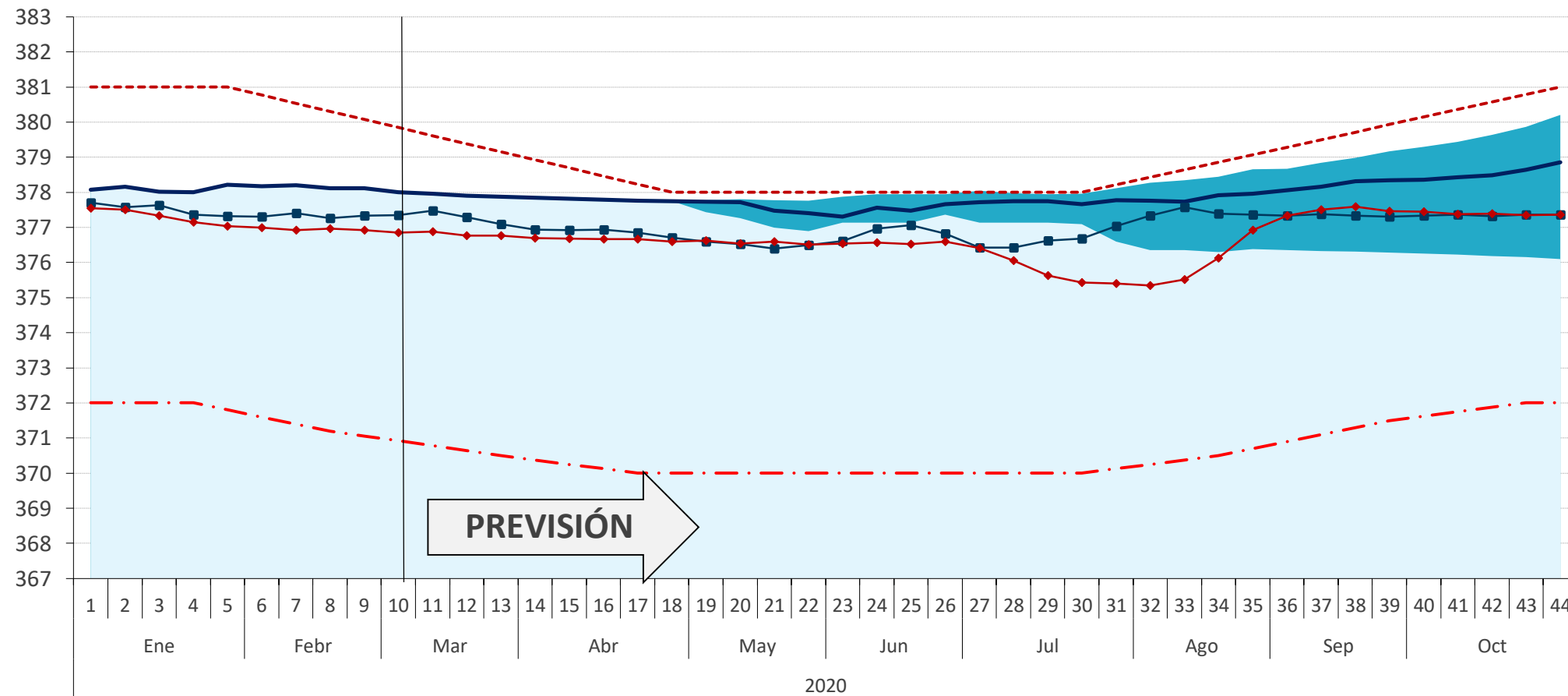


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Esperada de Chocón



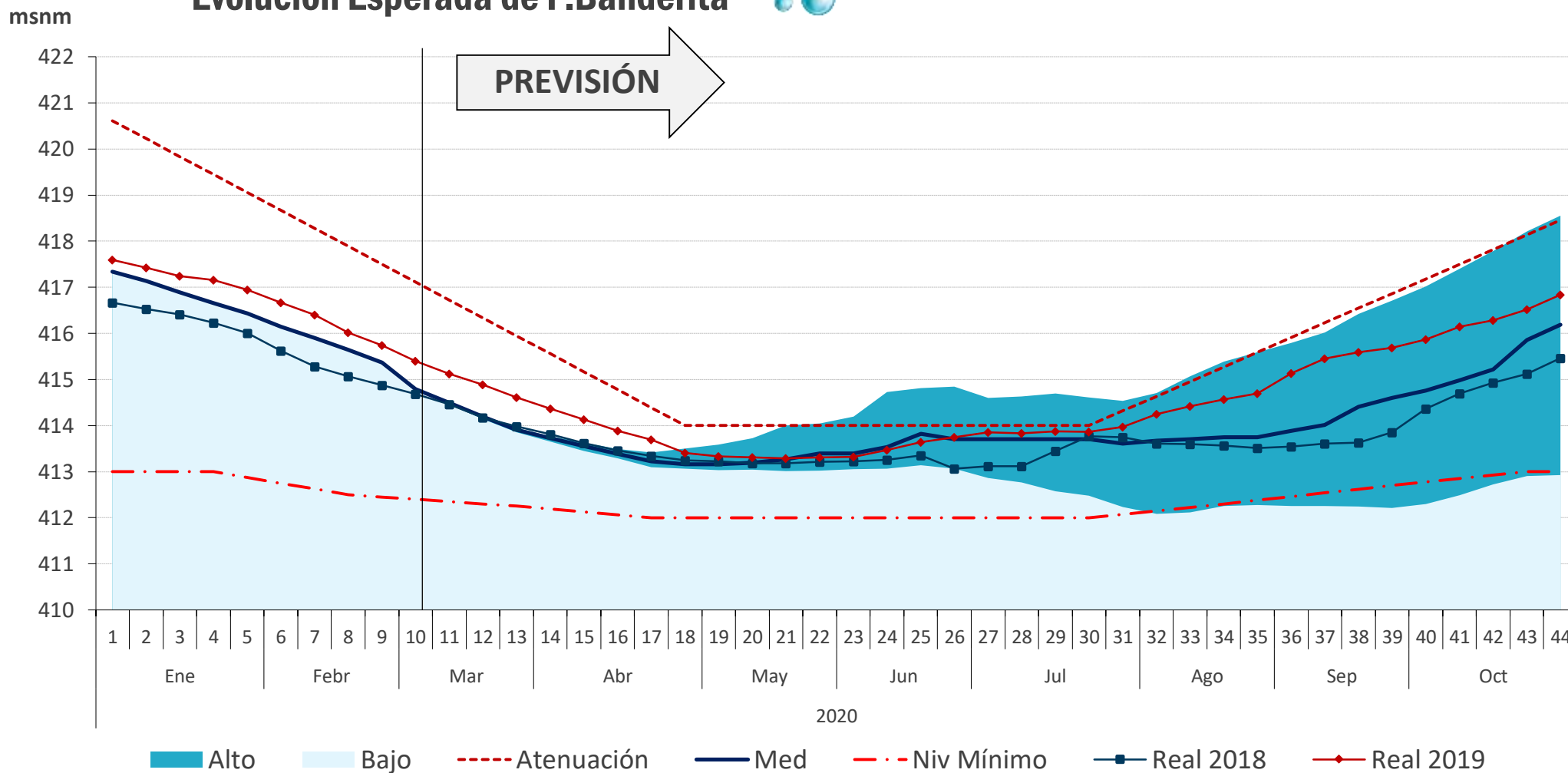
msnm



■ Alto
 ■ Bajo
 - - - Atenuación
 — Med
 - · - · - Niv Mínimo
 ■ Real 2018
 ◆ Real 2019

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Esperada de P.Banderita

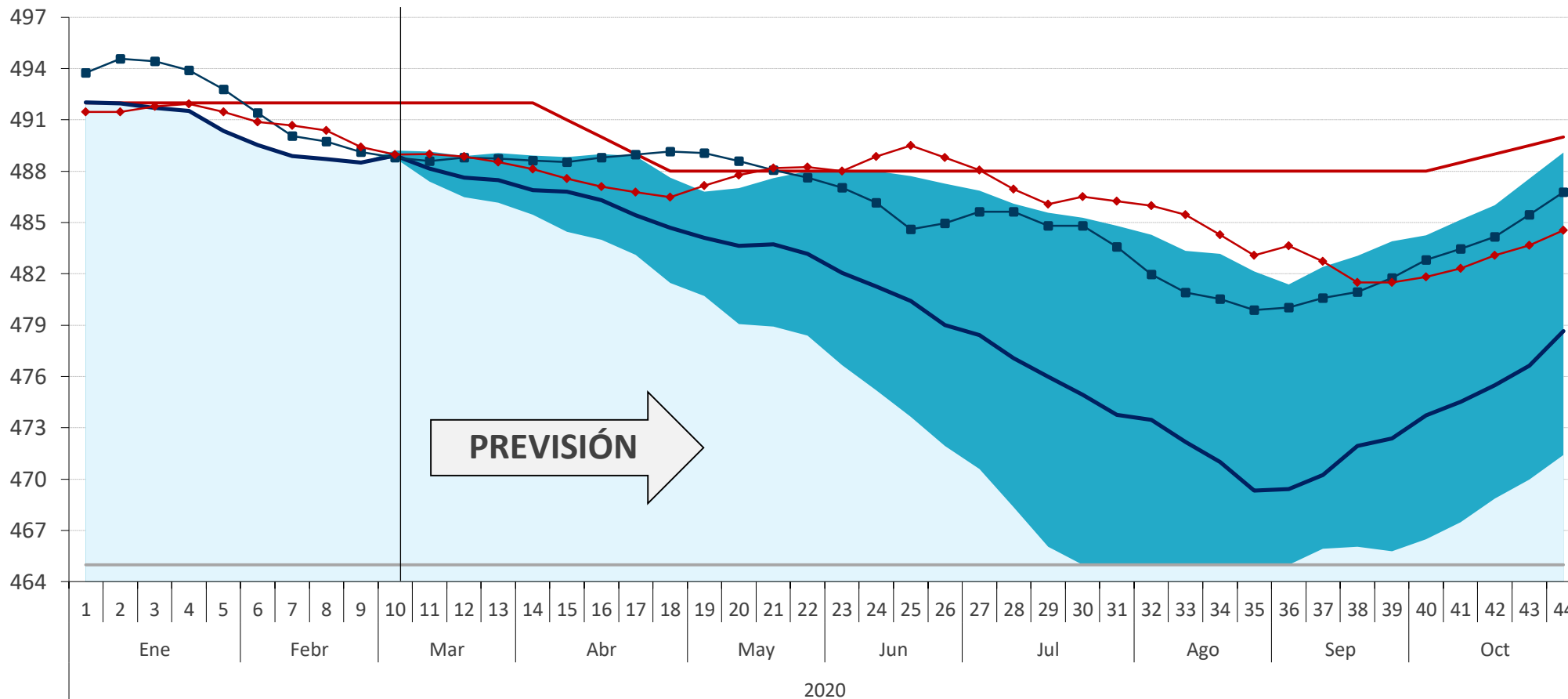


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Evolución Esperada de Futaleufú



msnm



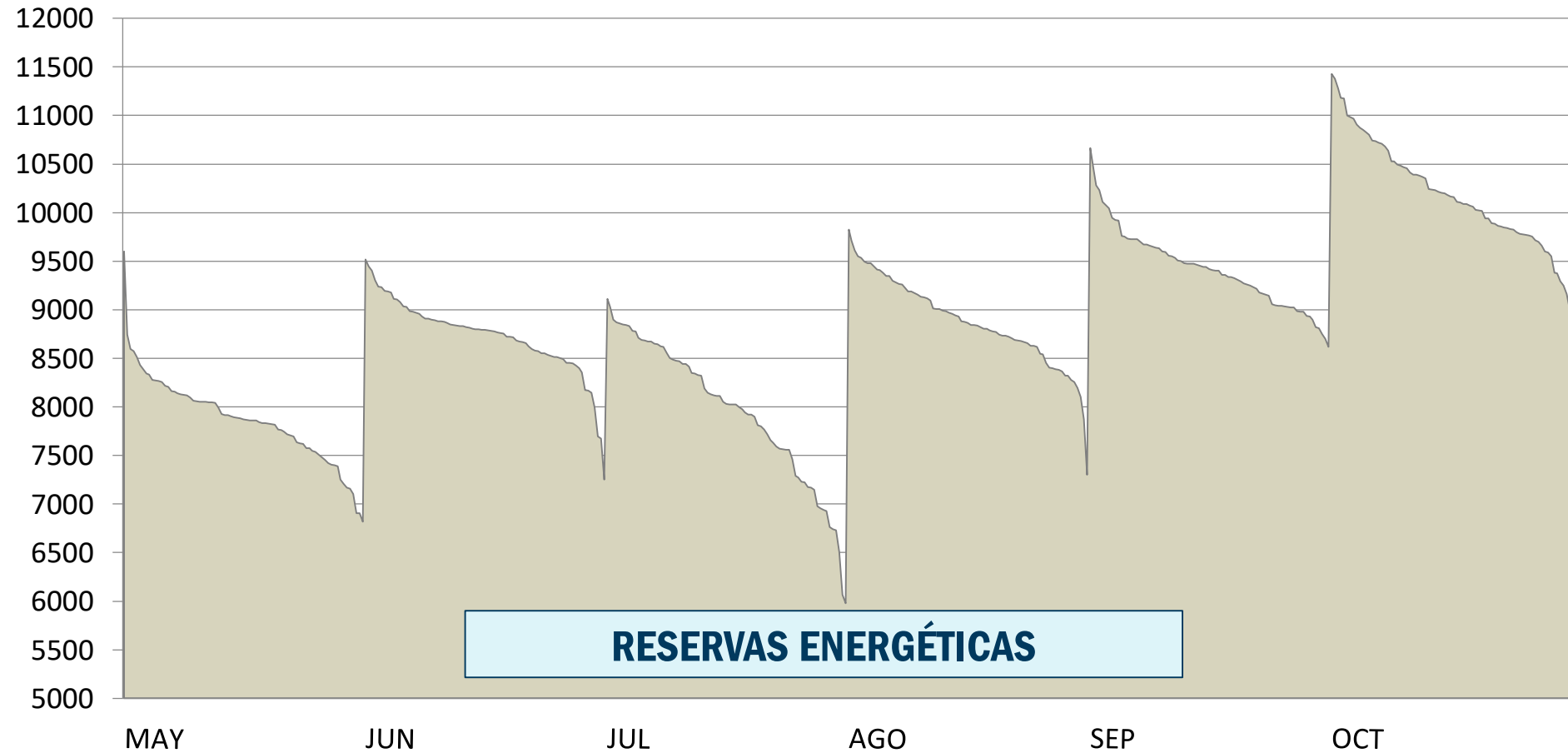
Alto Bajo Atenuación Med Niv Mínimo Real 2018 Real 2019



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

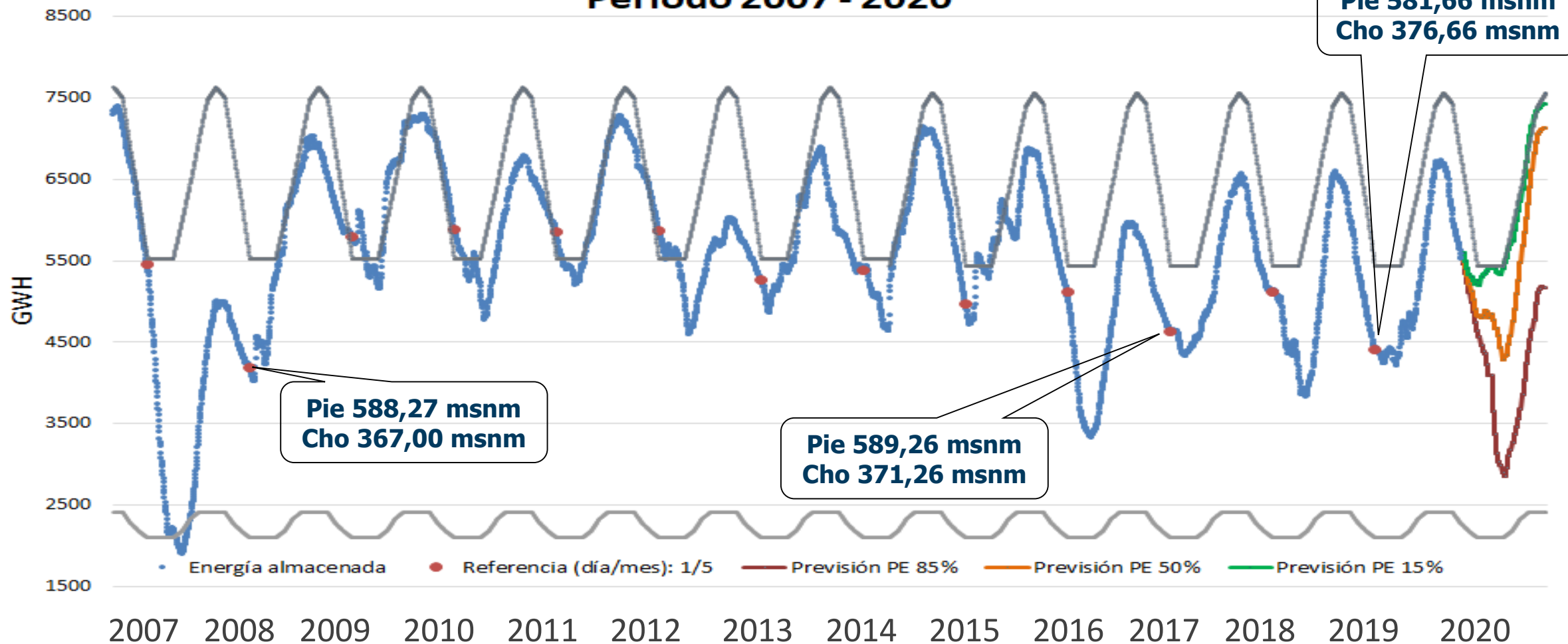
Monótonas mensuales de Reservas Térmicas May - Oct '20

MW medios



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

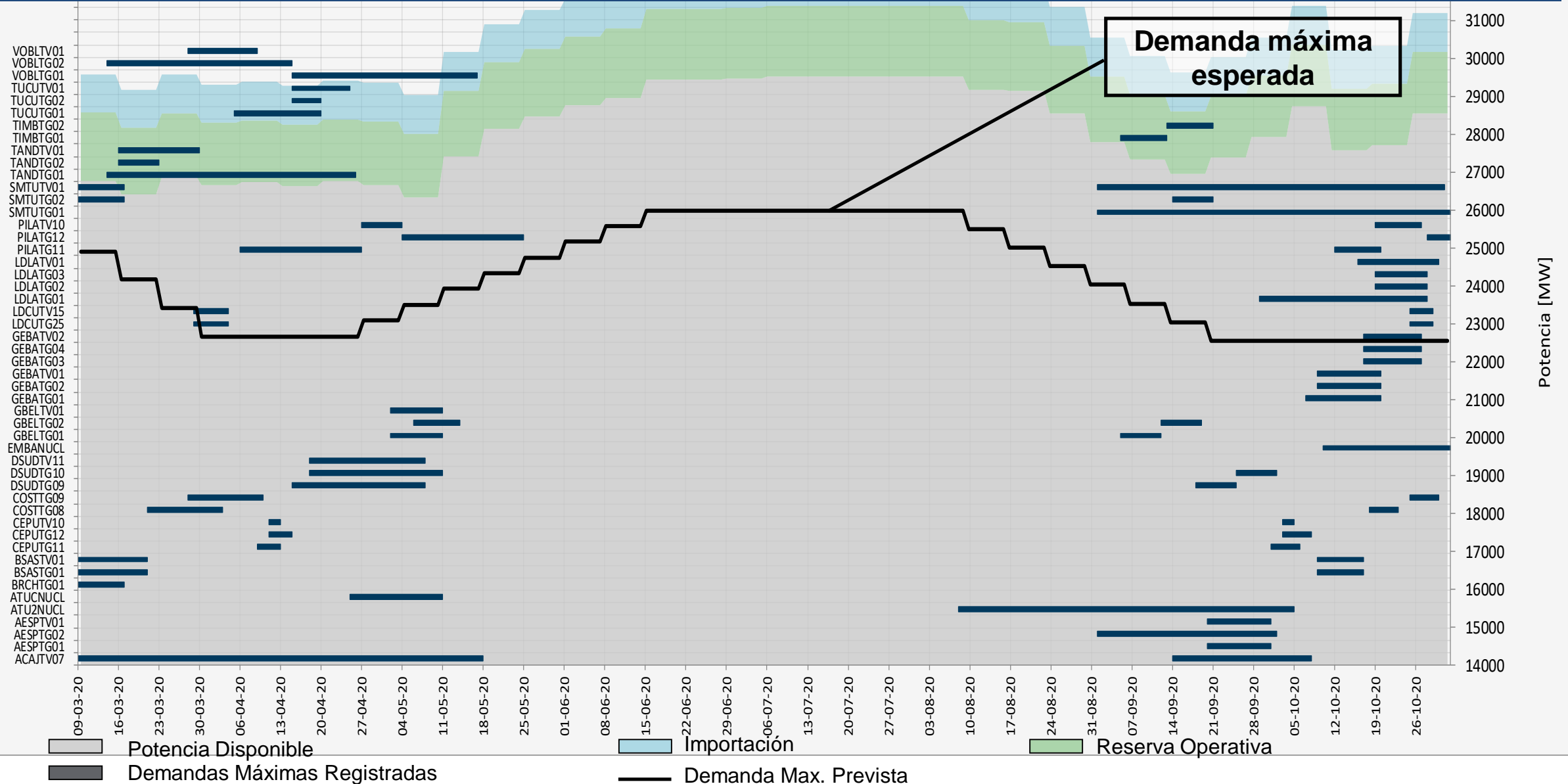
ENERGÍAS ALMACENADAS COMAHUE + PATAGONIA Período 2007 - 2020



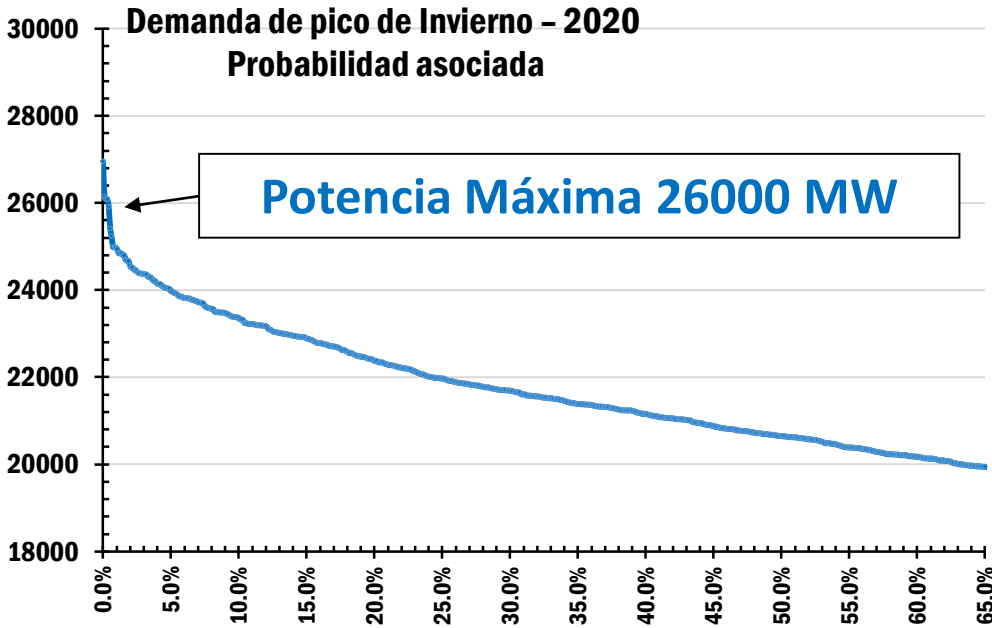
Programación Estacional Provisoria Mayo 2020 - Octubre 2020



Cronograma de mantenimientos - Nucleares y Ciclos Combinados de más de 120 MW



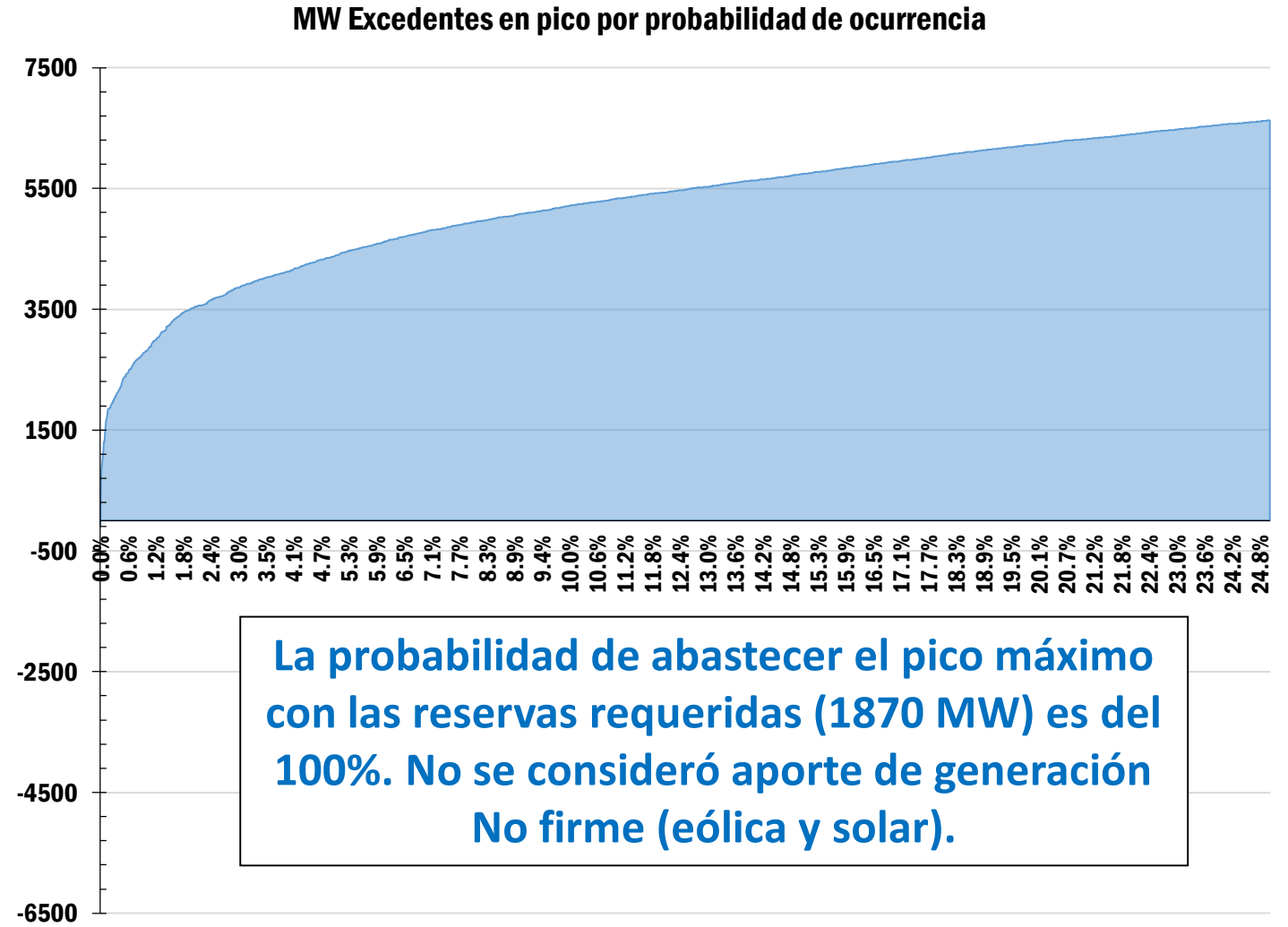
CUBRIMIENTO DE POTENCIA – INVIERNO – 2020



Potencia Máxima 26000 MW

De acuerdo a la probabilidad de ocurrencia de temperaturas extremas se analiza la potencia máxima que podría presentarse durante el invierno 2020, siendo el valor adoptado de 26000 MW.

Bajo las hipótesis planteadas, en la totalidad de los escenarios planteados, es posible abastecer la demanda máxima prevista con todas las reservas de corto plazo necesarias en el Sistema.



La probabilidad de abastecer el pico máximo con las reservas requeridas (1870 MW) es del 100%. No se consideró aporte de generación No firme (eólica y solar).

COSTOS DE ABASTECIMIENTO



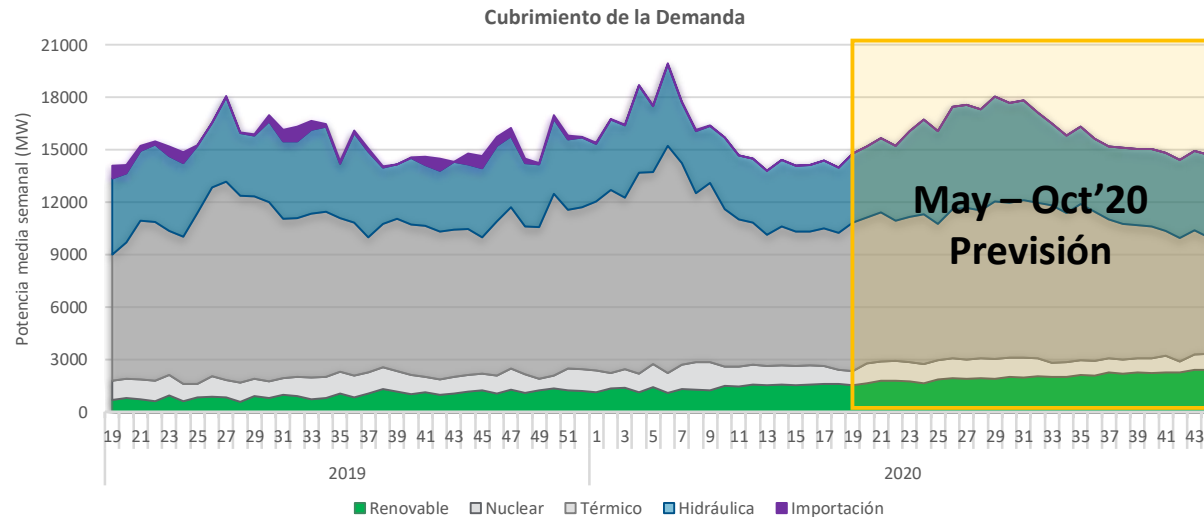
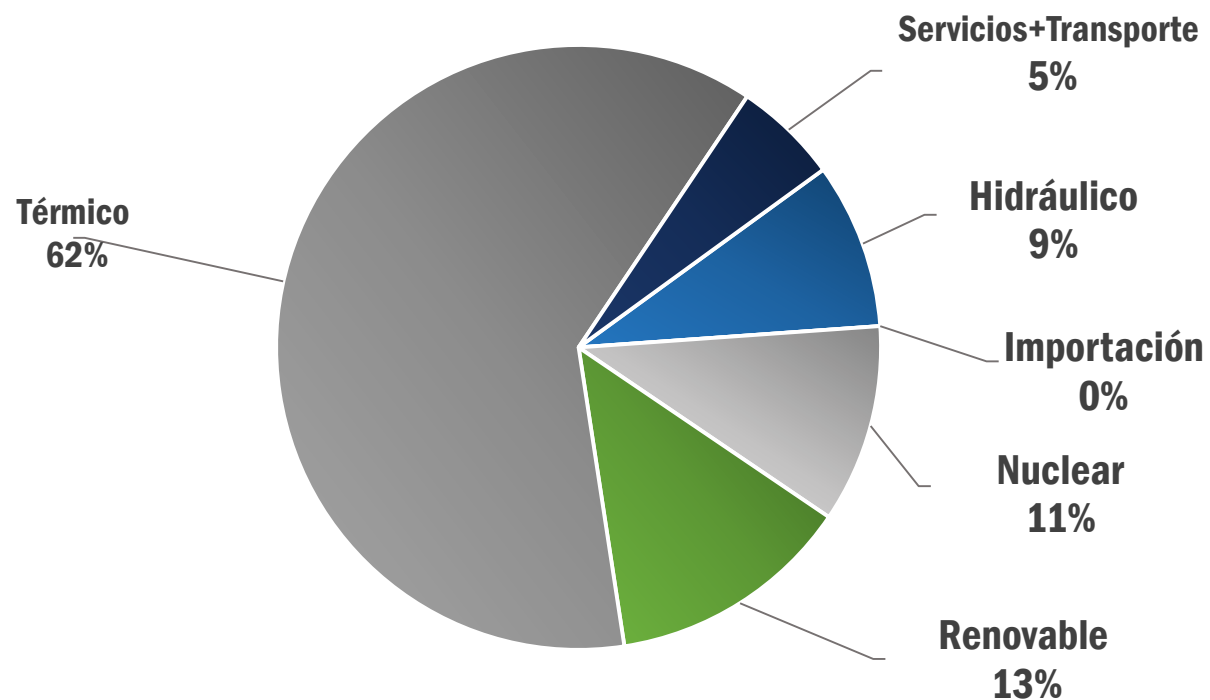
TABLE 03

	COLUMN TITLE	COLUMN TITLE	COLUMN TITLE
Second Row	234 876 543	234 876 543	234 876 543
Third Row	12 324 857 901	12 324 857 901	12 324 857 901
Fourth Row	98 765 432	98 765 432	98 765 432
Five Row	1 234 854 901	1 234 854 901	1 234 854 901
Six Row	12 000 543	12 000 543	12 000 543
Seven Row	234 564 321	234 564 321	234 564 321
Eight Row	14 890 476	14 890 476	14 890 476
TOTAL	14 564 765 322	14 564 765 322	14 564 765 322

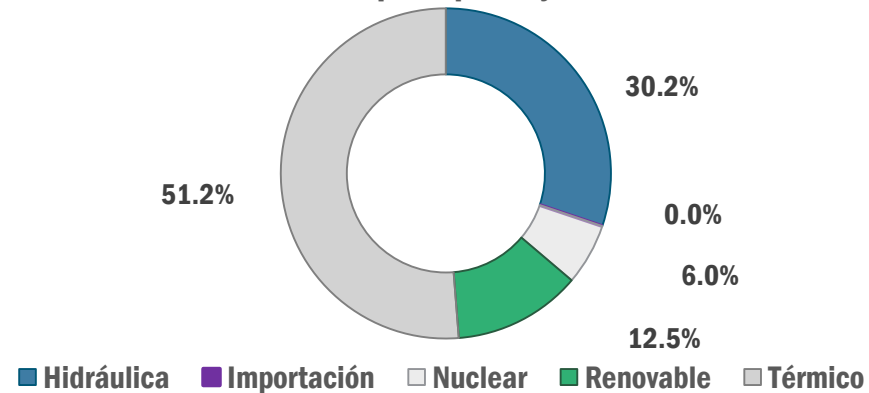


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Costos de Abastecimiento - Semestre



Generación por Tipo May-Oct'20



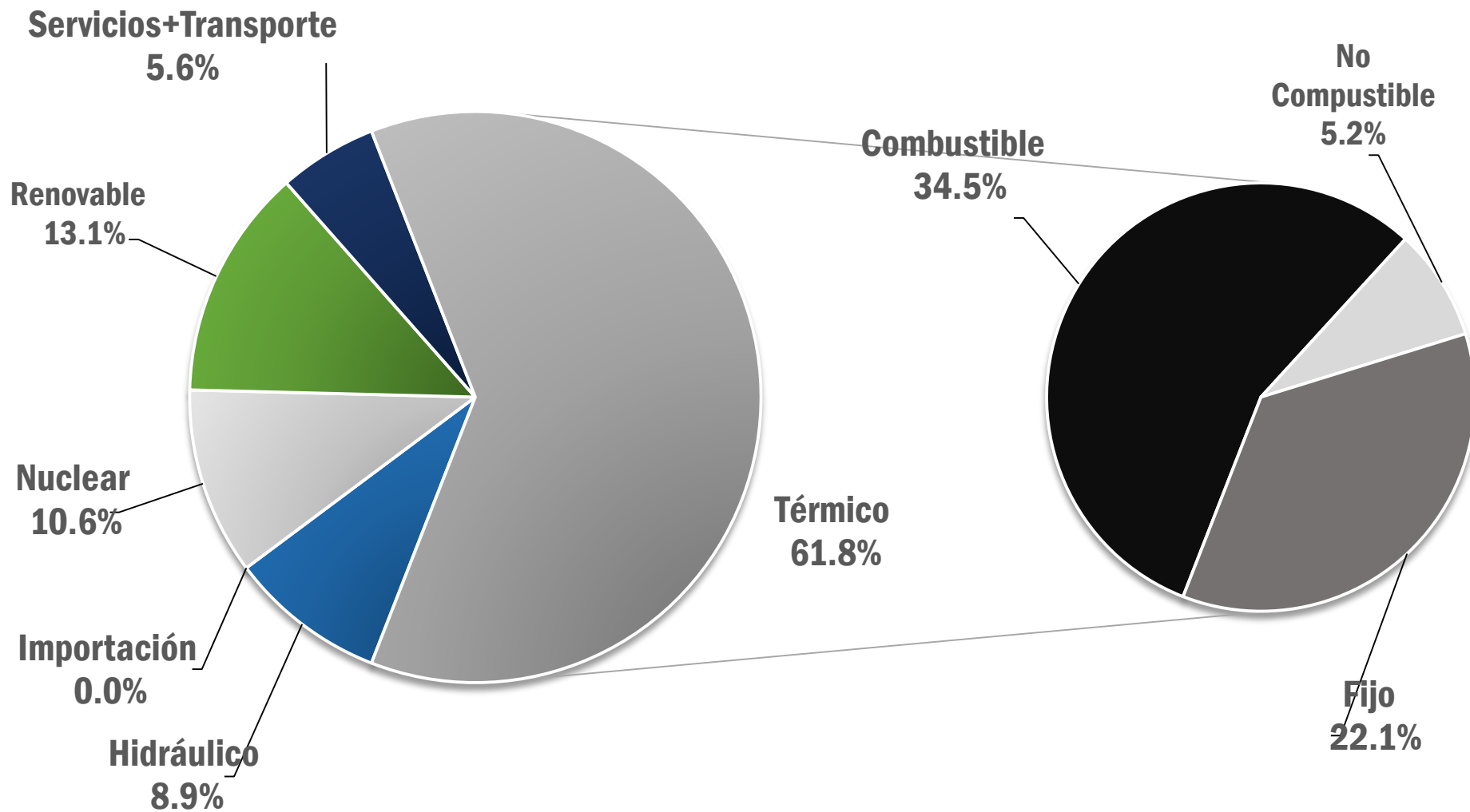
Costo Medio May-Oct'20 = 63,16 U\$S/MWh

Demanda total = 65.066 GWh



Costos de Abastecimiento - Semestre

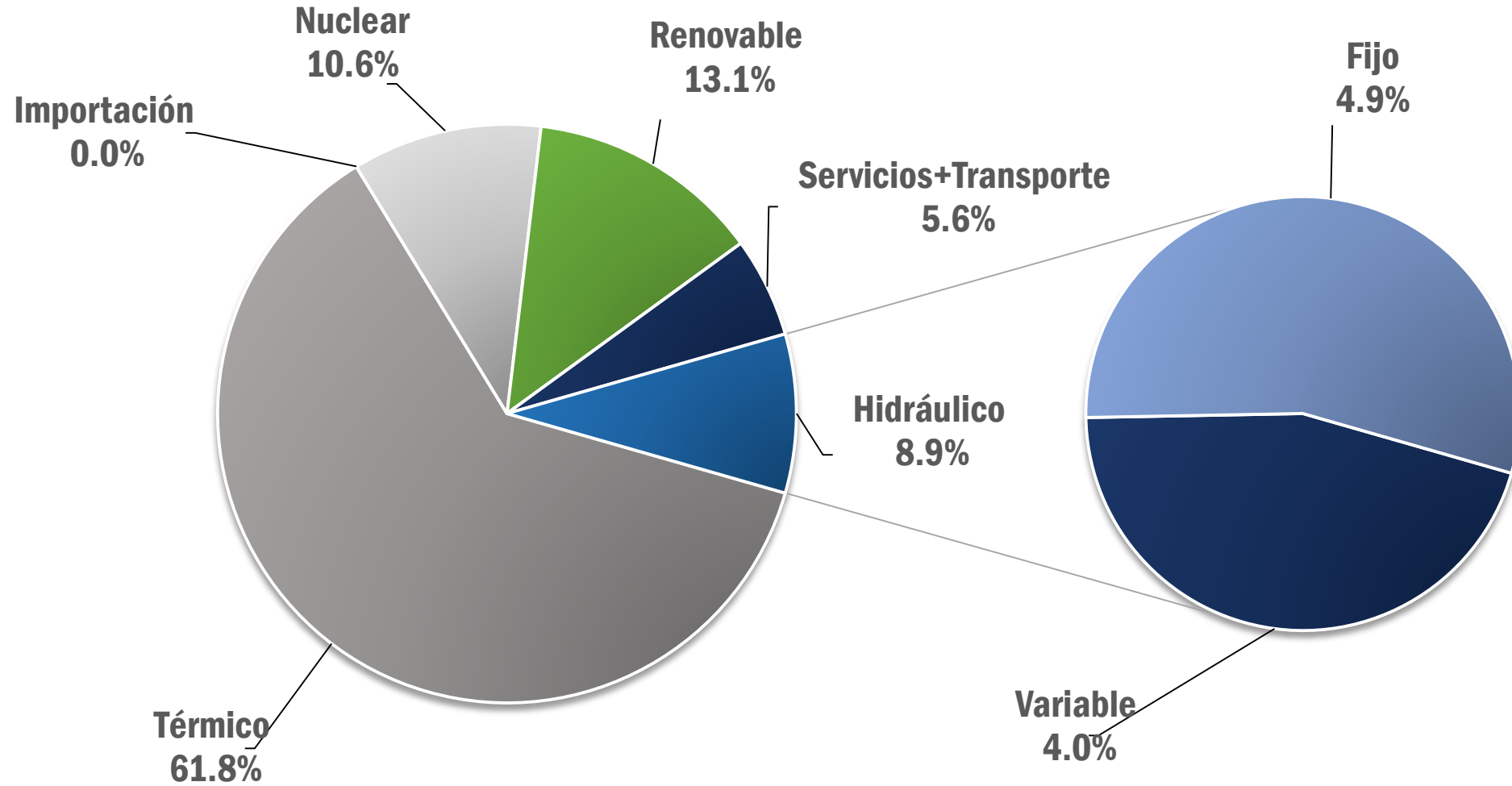
Costos Térmicos



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Costos de Abastecimiento - Semestre

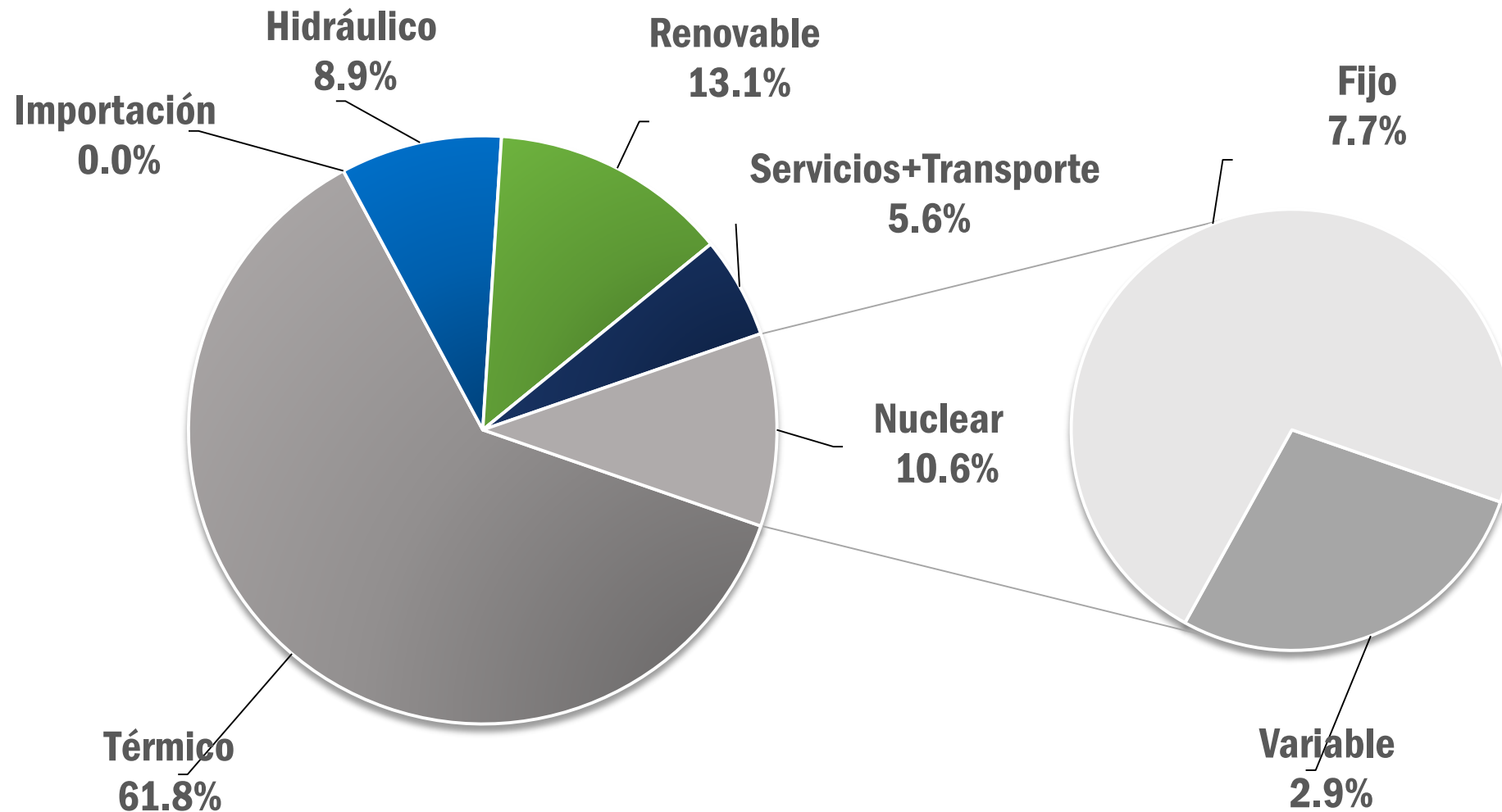
Costos Hidráulicos



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

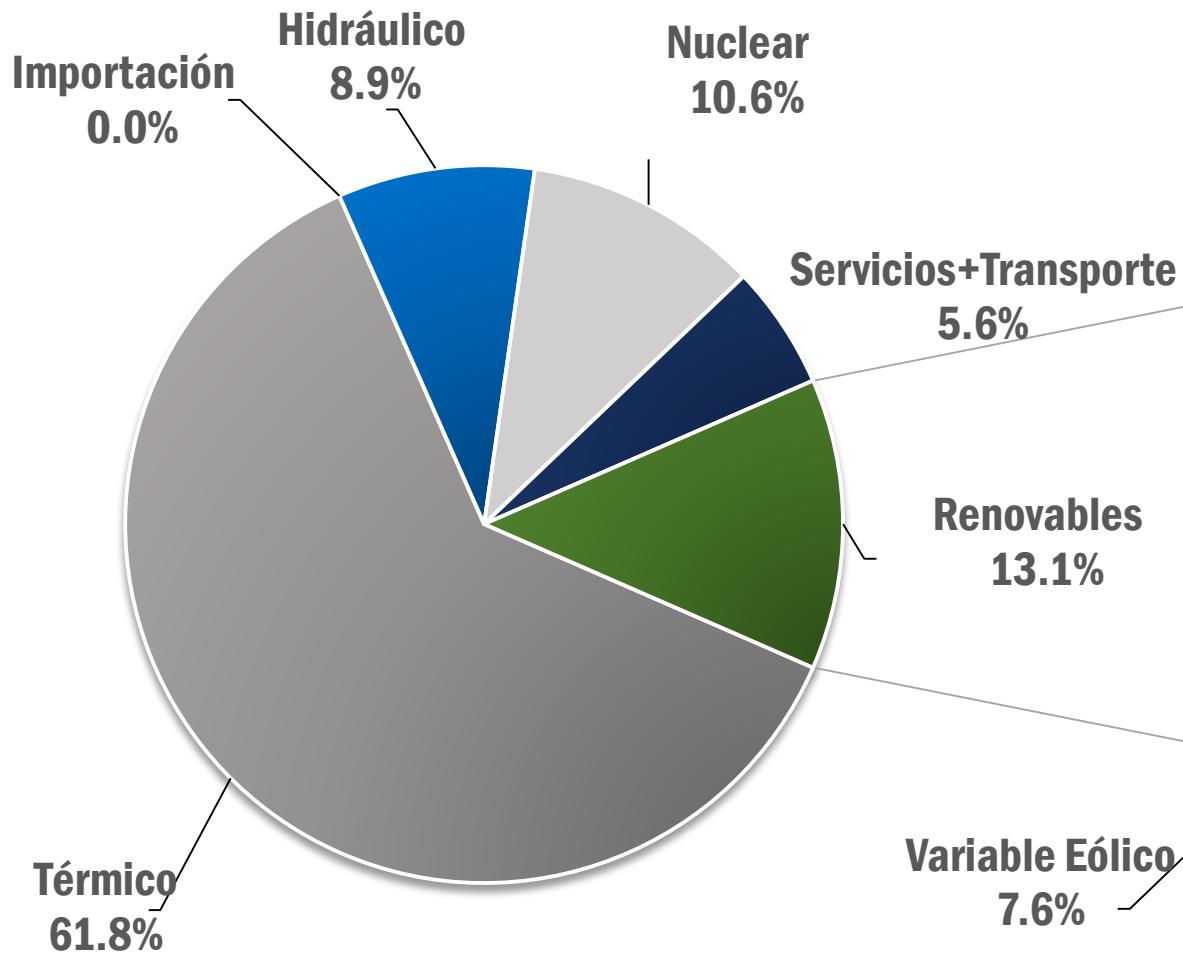
Costos de Abastecimiento - Semestre

Costos Nucleares

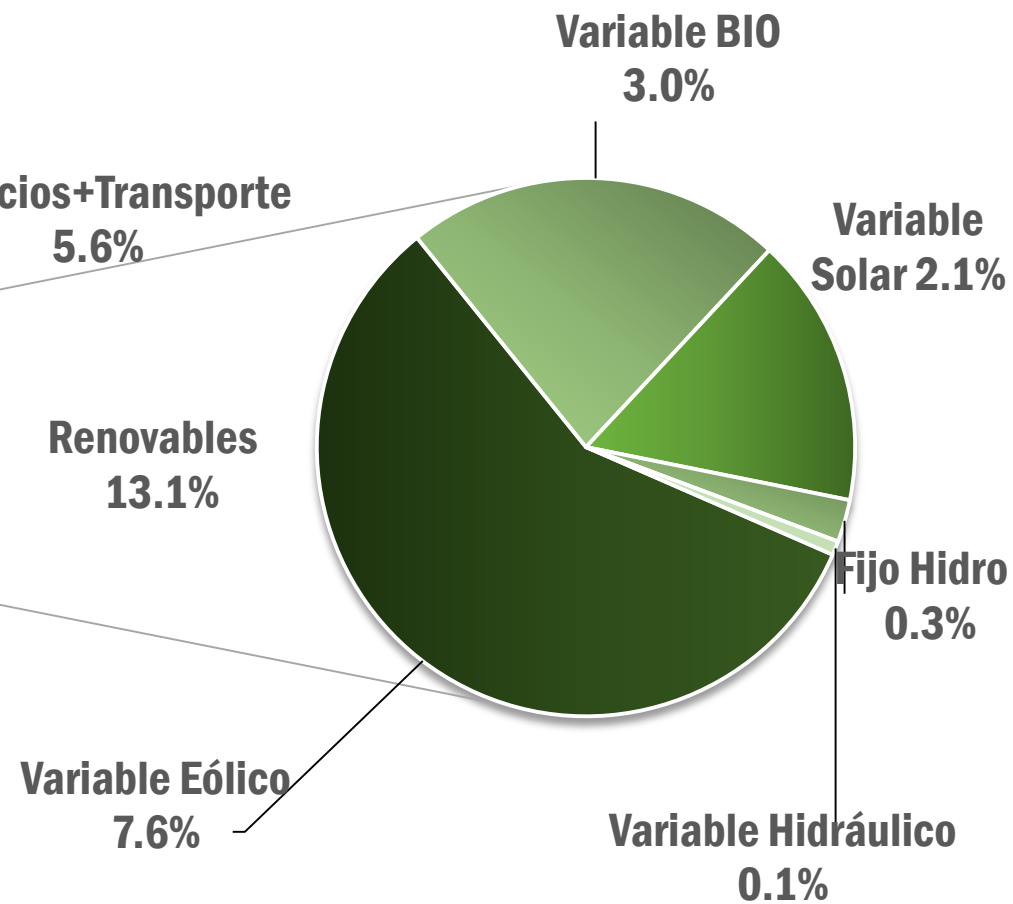


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Costos de Abastecimiento - Semestre

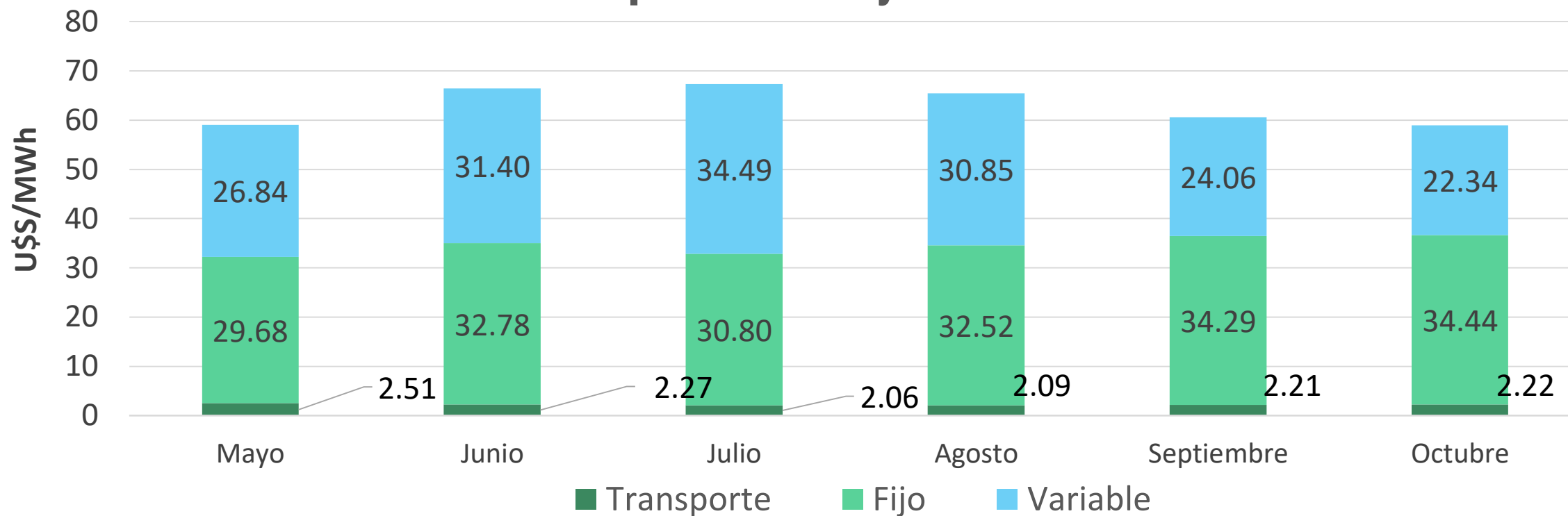


Costos Renovables



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

Costos previstos Mayo - Octubre '20



Costo Abastecimiento MEM U\$/MWh	May- Jul '20			Ago - Oct '20			May- Jul '20	Ago - Oct '20
	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Trimestre	Trimestre
Variable	26.84	31.40	34.49	30.85	24.06	22.34	31.10	25.95
Fijo	29.68	32.78	30.80	32.52	34.29	34.44	31.10	33.70
Transporte	2.51	2.27	2.06	2.09	2.21	2.22	2.27	2.17
TOTAL	59.04	66.45	67.35	65.46	60.55	59.00	64.46	61.82



VALORES TRIMESTRE
MAY - JUL'20Tasa de Cambio del informe "Relevamiento
de Expectativas de Mercado" (REM) mes Febrero 2020, BCRA

	May- Jul '20			May- Jul '20
	Mayo	Junio	Julio	Trimestre
Cambio Informe REM Febrero'20 [\$/U\$S]	66.00	68.00	69.60	67.95
Estimación de Resultados Medios	\$/MWh			
Energía	720.00	720.00	720.00	720.00
SCTD + Adicional SCTD	959.72	1282.83	1446.21	1241.04
E.Adic.+SCComb	77.61	106.87	197.86	130.71
Potencia Despachada	6.80	6.66	6.79	6.75
Res de Pot + SA + SRI	525.80	686.63	641.59	620.01
SCAMEM + SC. Compra Conjunta	1426.56	1535.80	1495.60	1487.07
Transporte	165.69	154.31	143.07	153.79
Costo Abastecimiento MEM + Transp.	3882.19	4493.10	4651.12	4359.37
Demanda Distribuidor a P. Est. [GWh]	8396	8903	9921	27350
Resultado Medio Fondos y Cuentas Demandas Distribuidores RES. SRRYME. N° 14/2019: May-Oct=2282	Mensual [MM\$]			Trimestre [MM\$]
	Mayo	Junio	Julio	May- Jul '20
	-13435	-19685	-23505	-56626
Cargo Demanda Excedente \$/MWh	14.42	25.24	36.52	25.95
Costo Total MEM + Transp.\$/MWh	3896.61	4518.34	4687.64	4385.32

Costo Total MEM = Monómico Medio + SCAMEM + Sobrecosto Compra Conjunta + Cargo Demanda Excedente + Transporte

VALORES TRIMESTRE
AGO - OCT'20Tasa de Cambio del informe "Relevamiento
de Expectativas de Mercado" (REM) mes Febrero 2020, BCRA

	Ago - Oct '20			Ago - Oct '20
	Agosto	Septiembre	Octubre	Trimestre
Cambio Informe REM Febrero'20 [\$/U\$S]	71.30	73.20	75.10	73.12
Estimación de Resultados Medios	\$/MWh			
Energía	720.00	720.00	720.00	720.00
SCTD + Adicional SCTD	1332.58	955.54	873.81	1065.03
E.Adic.+SCComb	107.20	62.70	61.65	78.37
Potencia Despachada	6.83	6.95	6.79	6.85
Res de Pot + SA + SRI	677.31	573.57	573.51	610.87
SCAMEM + SC. Compra Conjunta	1634.51	1929.40	2005.92	1847.80
Transporte	149.07	161.61	166.76	158.75
Costo Abastecimiento MEM + Transp.	4627.50	4409.76	4408.45	4487.67
Demanda Distribuidor a P. Est. [GWh]	9276	8153	8158	25587
Resultado Medio Fondos y Cuentas	Mensual [MM\$]			Trimestre [MM\$]
Demandas Distribuidores	Agosto	Septiembre	Octubre	Ago - Oct '20
RES. SRRYME. N° 14/2019:				
May-Oct=2282	-21756	-17348	-17348	-56453
Cargo Demanda Excedente \$/MWh	39.96	22.82	22.19	28.78
Costo Total MEM + Transp.\$/MWh	4667.46	4432.58	4430.63	4516.45

Costo Total MEM = Monómico Medio + SCAMEM + Sobrecosto Compra Conjunta + Cargo Demanda Excedente + Transporte

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY-OCT'20

VALORES SEMESTRE MAY - OCT'20

		Monómico [\$/MWh]		Transporte Vigente [\$/MWh]	Total [\$/MWh]	% Cobertura		
	Demanda [GWh]	Precio Energía [\$/MWh]	Potencia [\$/MWh]					
Resolución conjunta 1-E/2017	Ultra Electro Intensivo	1419	1267	132	1399	31%	59%	
Costo Abastecimiento MEM	GUMA + GUME + AUT	10842	4294	174	4467	100%		
RESOL-SRRYME-14/2019	Grandes Usuarios ≥ 300KW	6905	2905	149	94	3147		70%
	Demanda General - No Residencial	26438	2021			2263		51%
	Demanda General - Residencial	19463	1760			2002		45%

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL PROVISORIA MAY- OCT'20

Fechas	Actividades
18/3/2020	Publicación de la Programación Estacional Provisoria
1/4/2020	Límite para Observaciones de los Agentes.
7/4/2020	Presentación al Directorio de la Programación Estacional Definitiva
10/4/2020	Elevación a la SGE

El presente documento ha sido elaborado con la mejor información disponible e interpretable a la fecha, la cual ha sido provista por Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (“Agentes”) y terceros. CAMMESA asume que todos los datos suministrados por los Agentes, son exactos, veraces, y correctos; producto de un adecuado y oportuno cumplimiento de las obligaciones que le competen como actores del Mercado Eléctrico Mayorista, así como de la normativa que les resulte aplicable. CAMMESA no se responsabiliza por las consecuencias que puedan producirse como resultado del incumplimiento de las obligaciones que le competen a los Agentes ni del suministro de informaciones incorrectas, imprecisas e incompletas por parte de los mismos.