

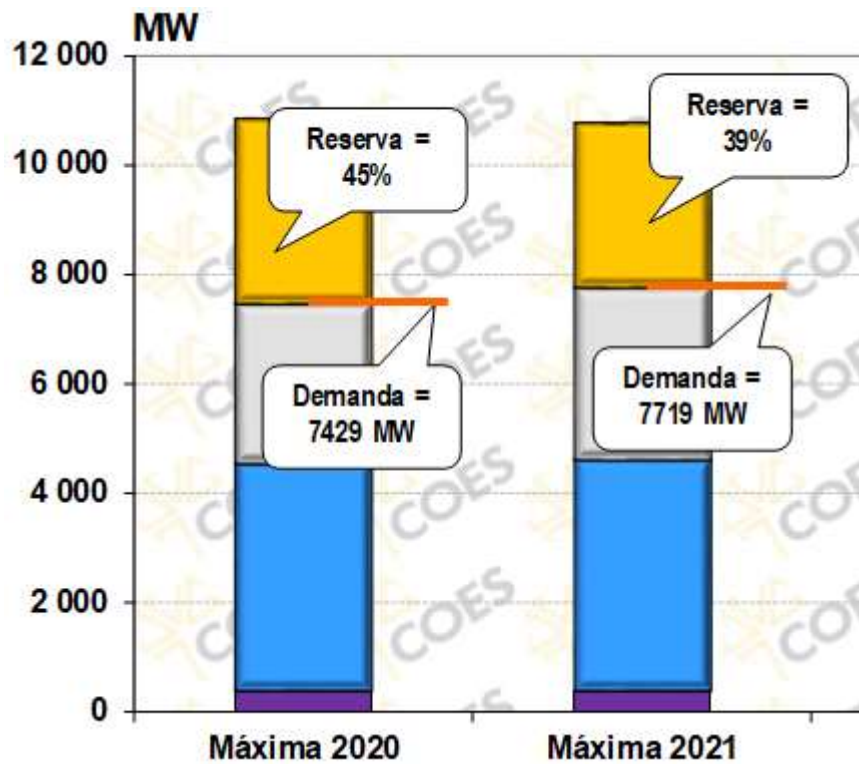
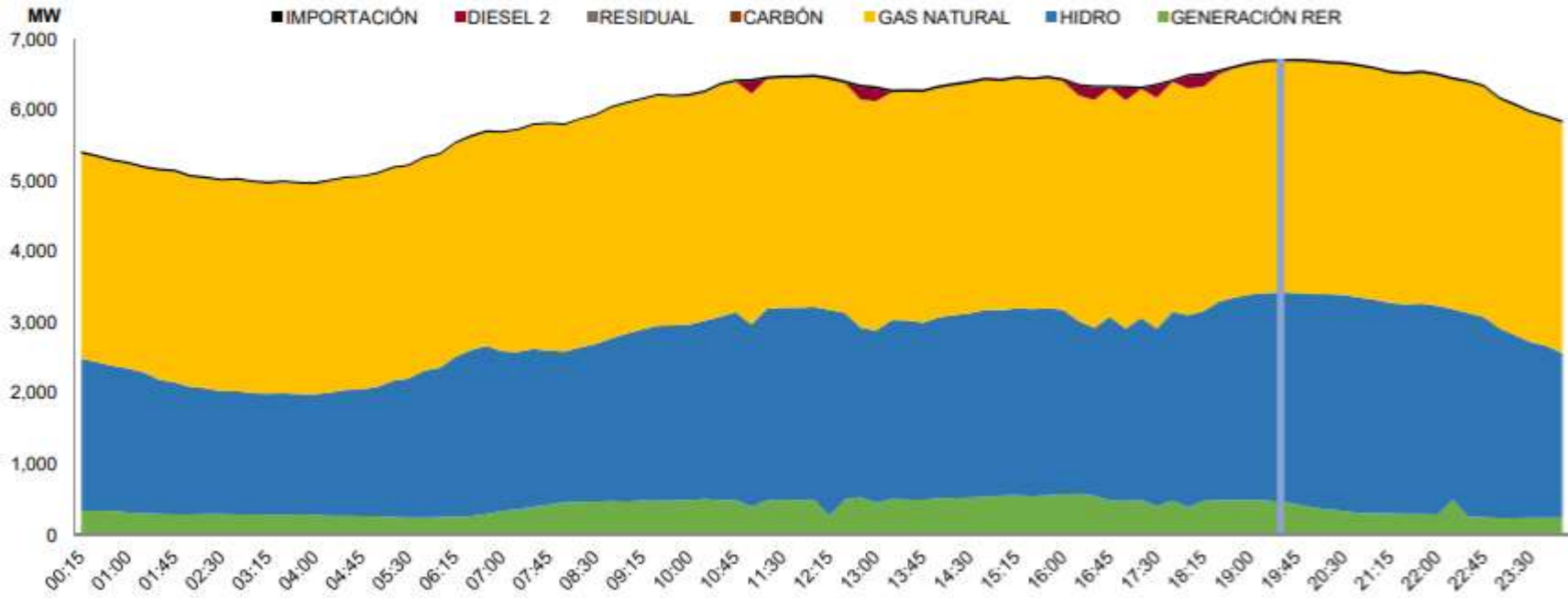
Perspectivas de Mediano y Largo Plazo

Perspectivas de Mediano y Largo Plazo

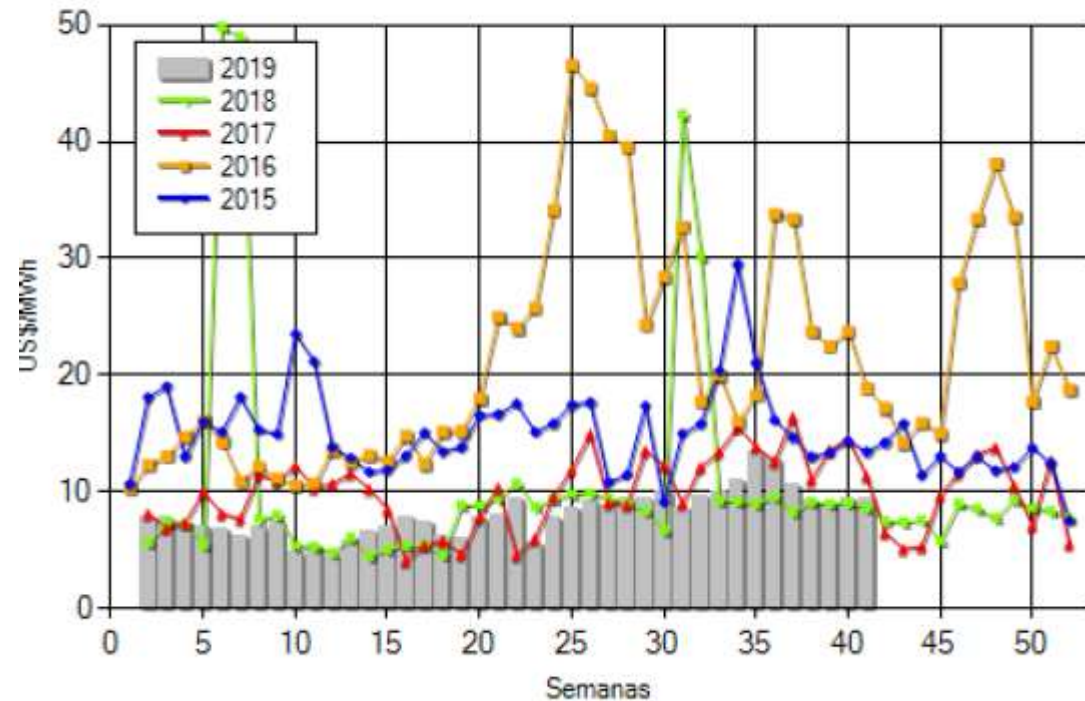
César Butrón F.

Octubre 2019

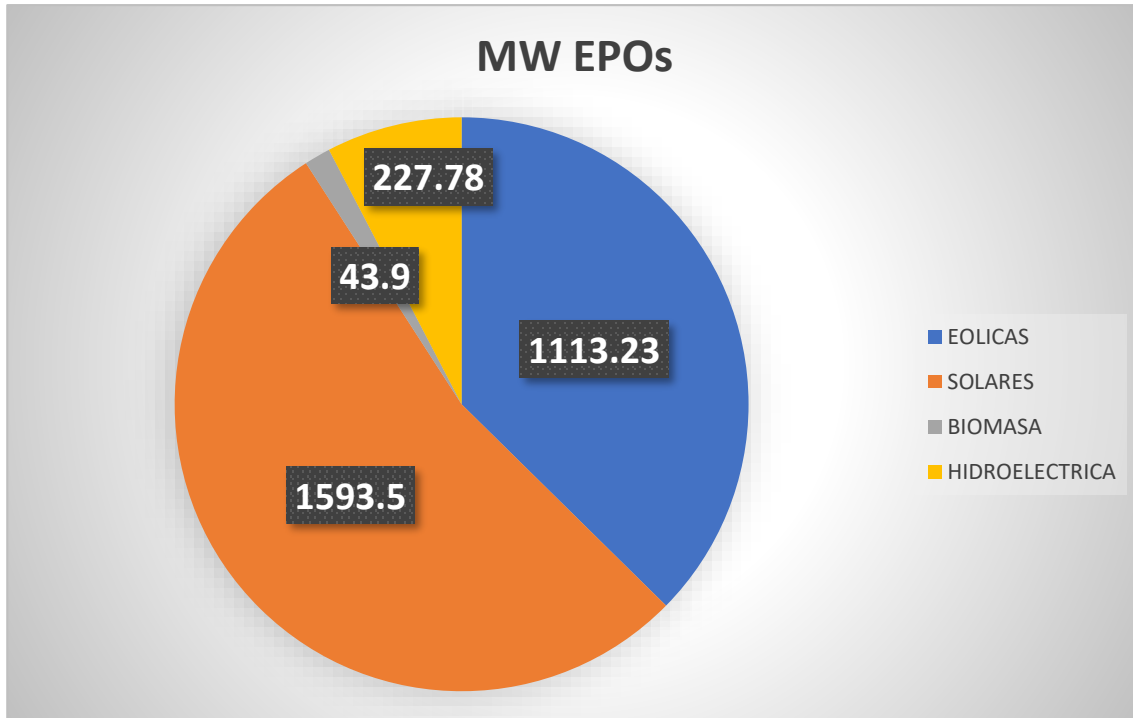
- Día de Máxima potencia coincidente (Considerando la importación): 26 de agosto de 2019 a las 19:30 horas
 - Valor de Máxima potencia coincidente: 6 728,480 MW



Costo marginal promedio semanal



Proyectos Renovables en Camino



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA

Modifican el numeral 8.6.3. del Procedimiento Técnico del COES N° 26 “Cálculo de la Potencia Firme”, aprobado por R.M. N° 344-2004-MEM/DM

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 144-2019-OS/CD

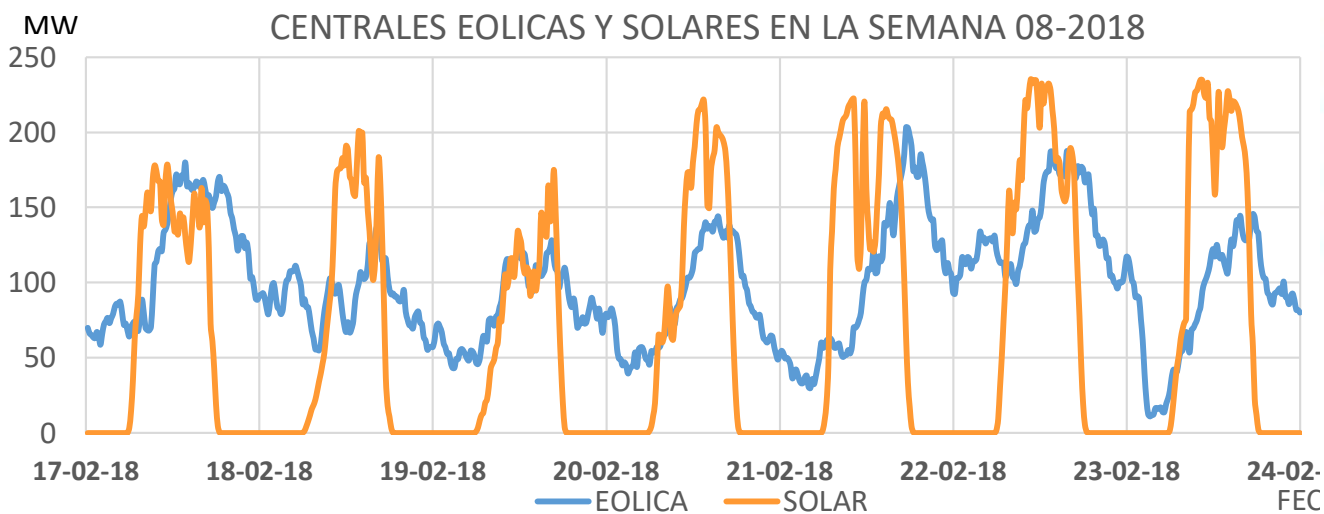
Lima, 27 de agosto de 2019

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA

Aprueban Procedimiento para la Supervisión de los Parámetros de las Inflexibilidades Operativas de las Unidades de Generación del SEIN

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 161-2019-OS/CD

Lima, 26 de setiembre de 2019





GACETA OFICIAL

Año XXXIV – Número 2997

Lima, 24 de abril de 2017



del Acuerdo de Cartagena

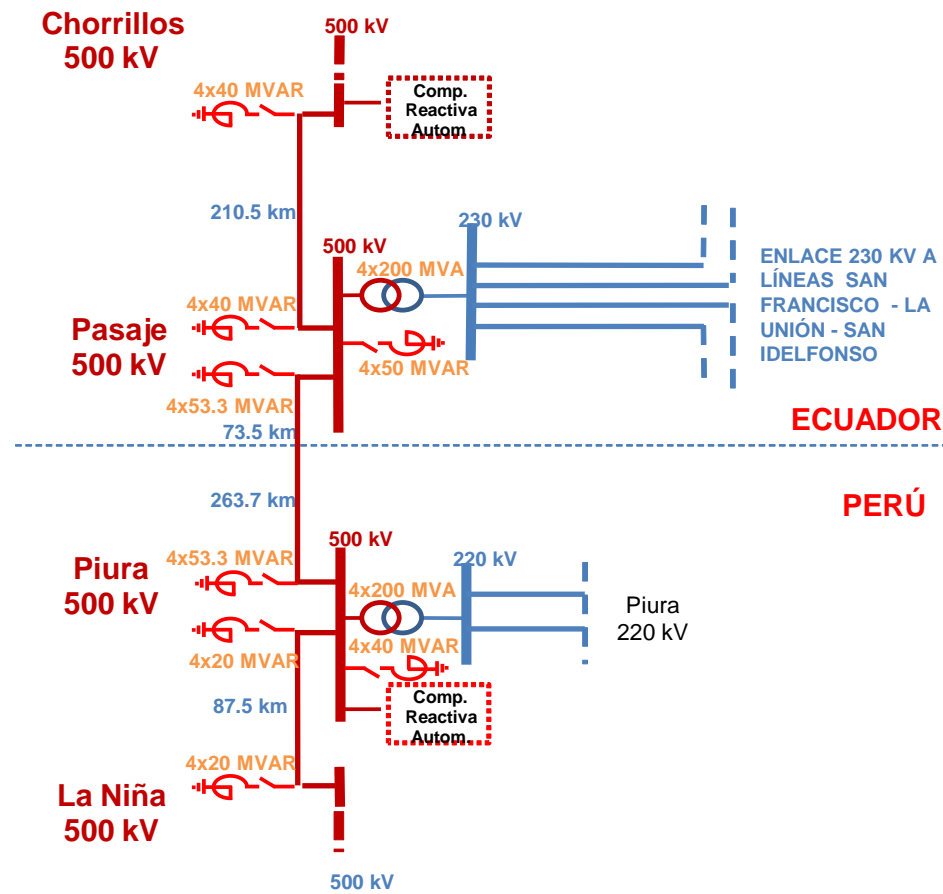
SUMARIO SECRETARÍA GENERAL DE LA COMUNIDAD ANDINA

Pág.

DECISIÓN N° 816	Marco regulatorio para la interconexión subregional de sistemas eléctricos e intercambio intracomunitario de electricidad.....	1
-----------------	--	---

DECISIÓN N° 816

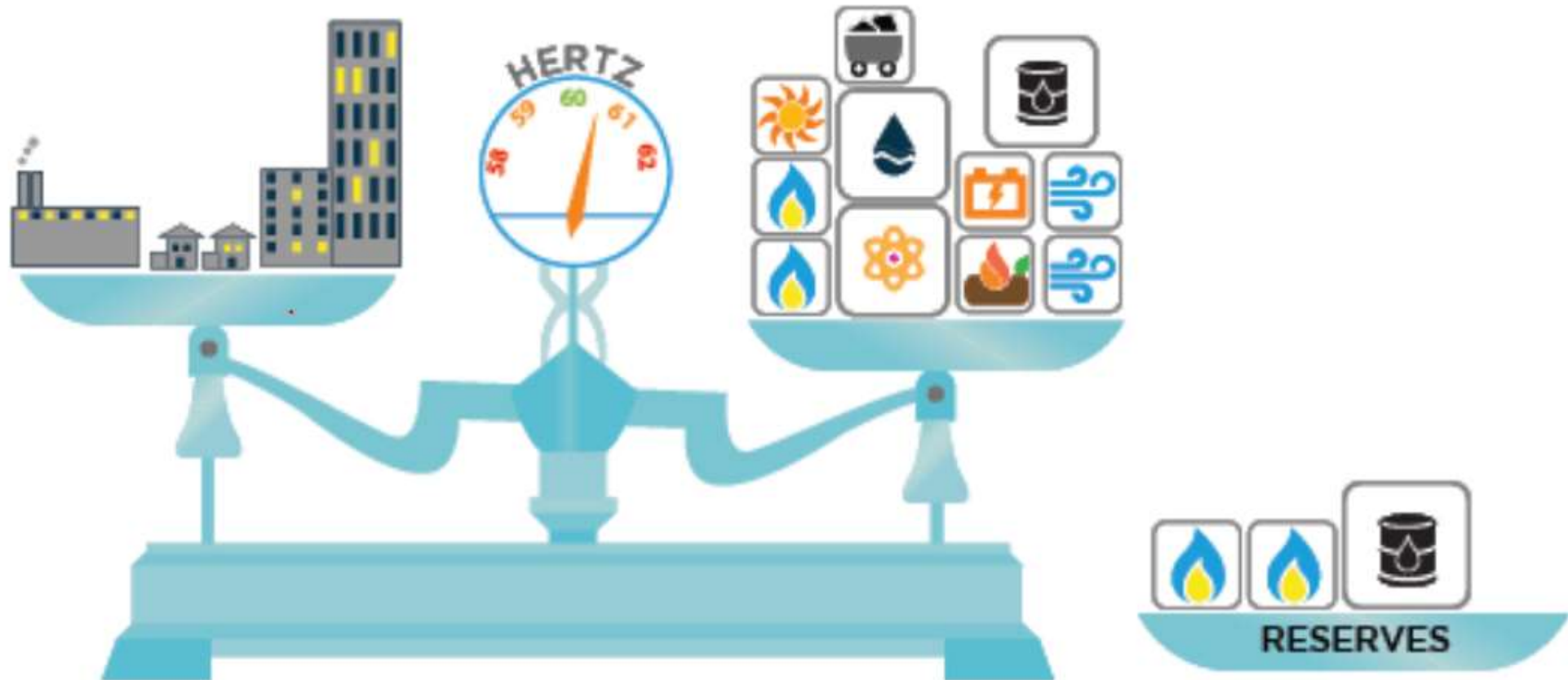
Interconexión Ecuador-Perú 500 kV

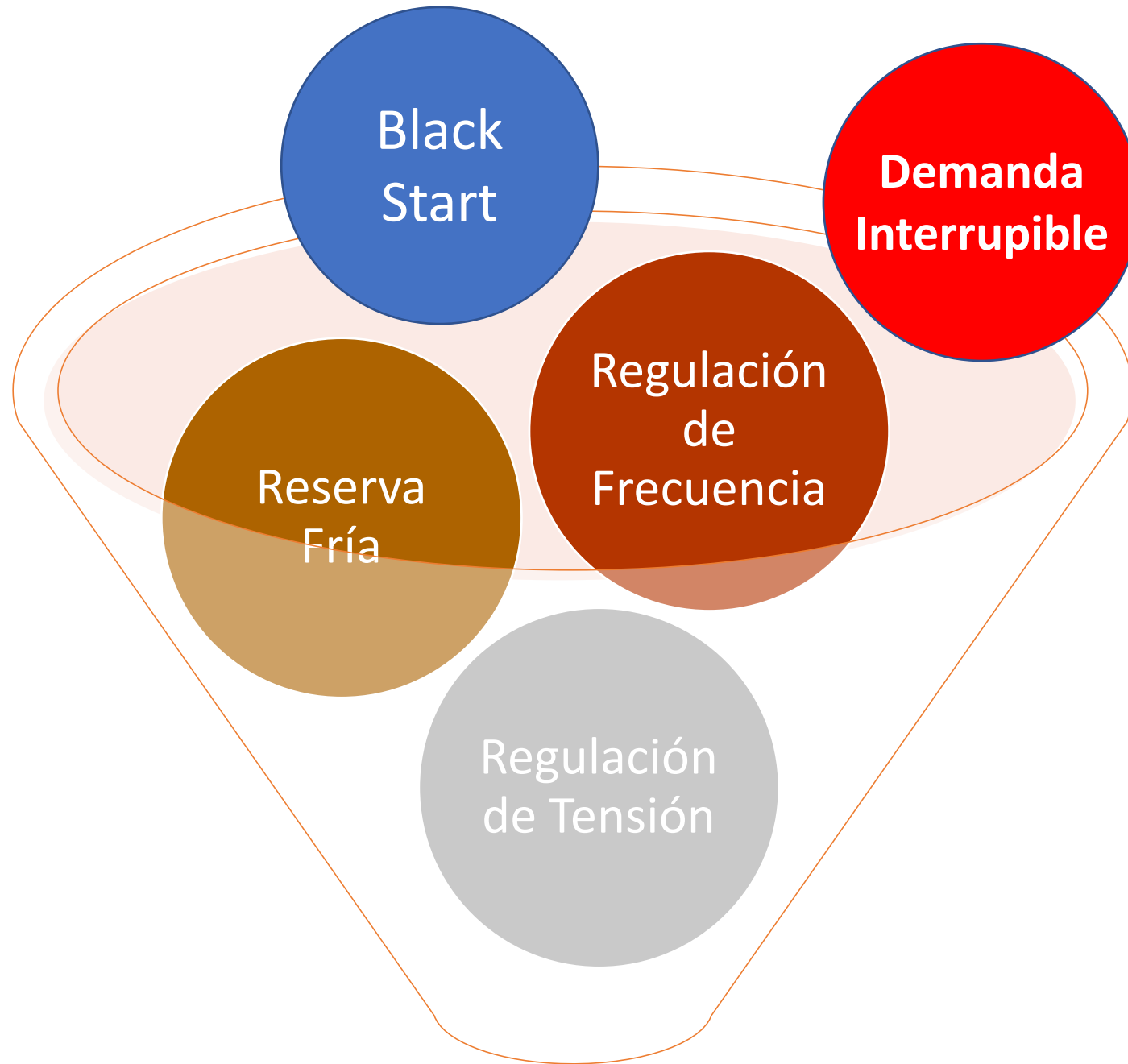


Fuente: Elaboración propia

La Operación de un Sistema Eléctrico

Balanced Load & Generation





**Servicios Complementarios
(Ancillary Services)**

Demanda Caso Base

AÑO	ENERGÍA		POTENCIA	
	GWH	%	MW	%
2018	50 817	3.7%	6 885	4.4%
2019	52 813	3.9%	7 078	2.8%
2020	55 152	4.4%	7 429	5.0%
2021	57 857	4.9%	7 719	3.9%
2022	60 333	4.3%	8 037	4.1%
2023	62 647	3.8%	8 423	4.8%
2024	66 562	6.2%	9 050	7.4%
2025	70 955	6.6%	9 503	5.0%
2026	75 118	5.9%	10 012	5.4%
2027	78 232	4.1%	10 438	4.3%
2028	82 098	4.9%	10 918	4.6%
2029	85 008	3.5%	11 334	3.8%
2030	87 376	2.8%	11 648	2.8%

PROMEDIO 2019 - 2030 (*)	4.6%	4.5%
-------------------------------------	-------------	-------------

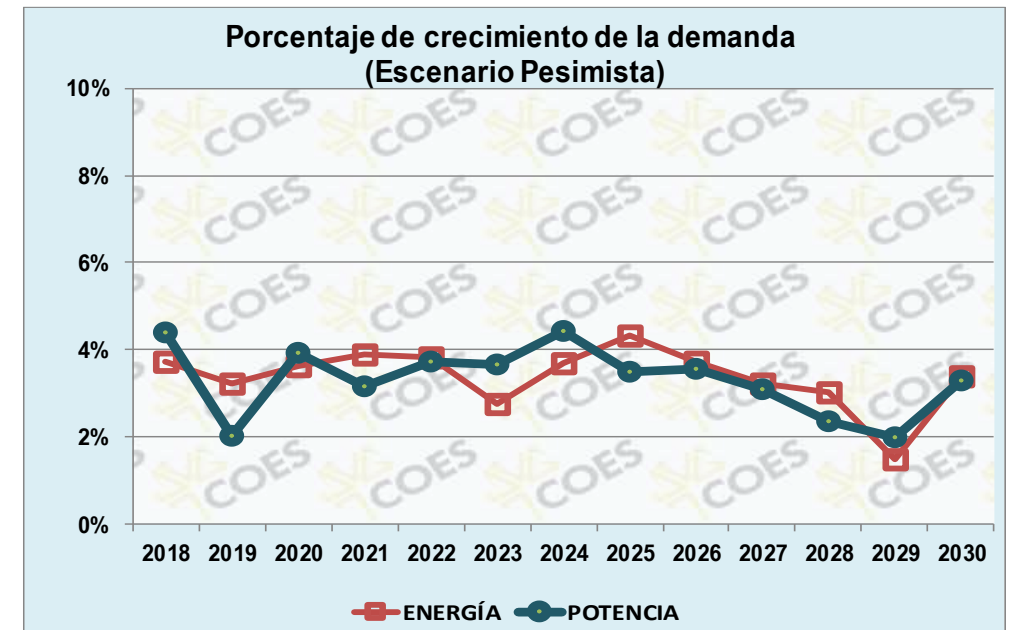
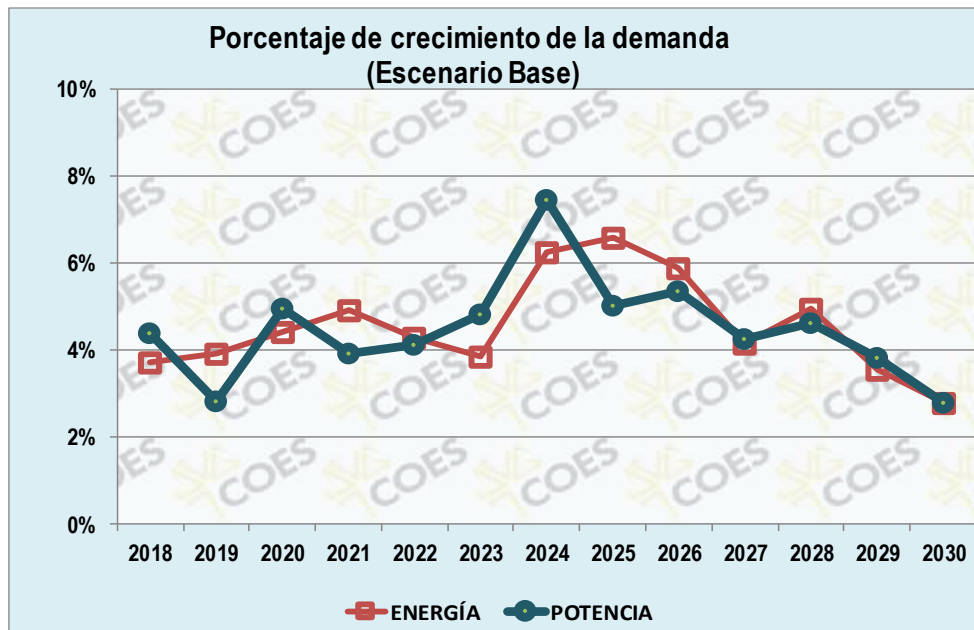
* Demanda a nivel de generadores COES (Año base 2018 histórico)

Demanda Caso Pesimista

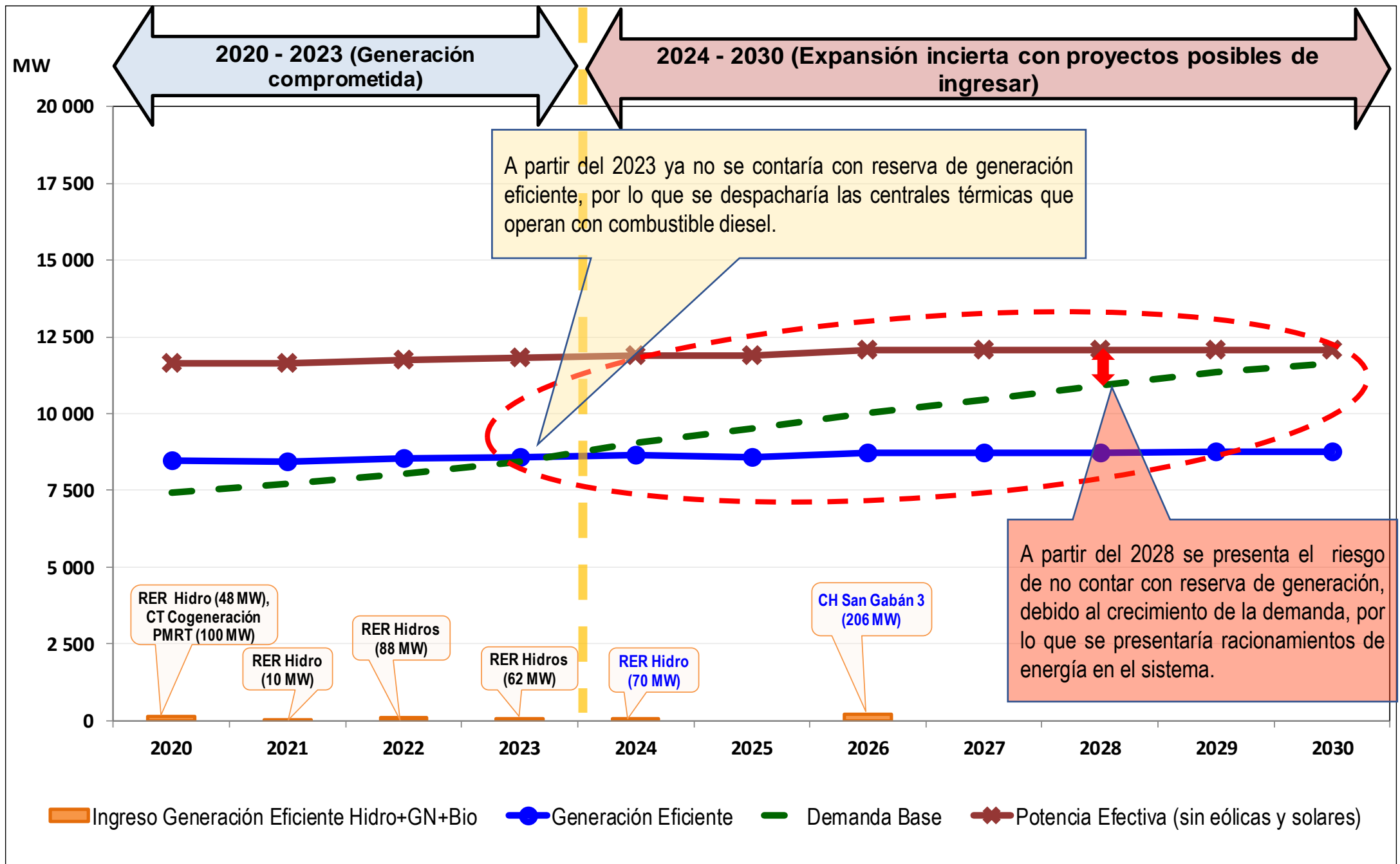
AÑO	ENERGÍA		POTENCIA	
	GWH	%	MW	%
2018	50 817	3.7%	6 885	4.4%
2019	52 448	3.2%	7 025	2.0%
2020	54 342	3.6%	7 301	3.9%
2021	56 459	3.9%	7 531	3.2%
2022	58 617	3.8%	7 811	3.7%
2023	60 230	2.8%	8 096	3.7%
2024	62 445	3.7%	8 456	4.4%
2025	65 153	4.3%	8 750	3.5%
2026	67 575	3.7%	9 062	3.6%
2027	69 756	3.2%	9 343	3.1%
2028	71 853	3.0%	9 563	2.4%
2029	72 930	1.5%	9 752	2.0%
2030	75 410	3.4%	10 073	3.3%

PROMEDIO 2019 - 2030 (*)	3.3%	3.2%
-------------------------------------	-------------	-------------

* Demanda a nivel de generadores COES (Año base 2018 histórico)



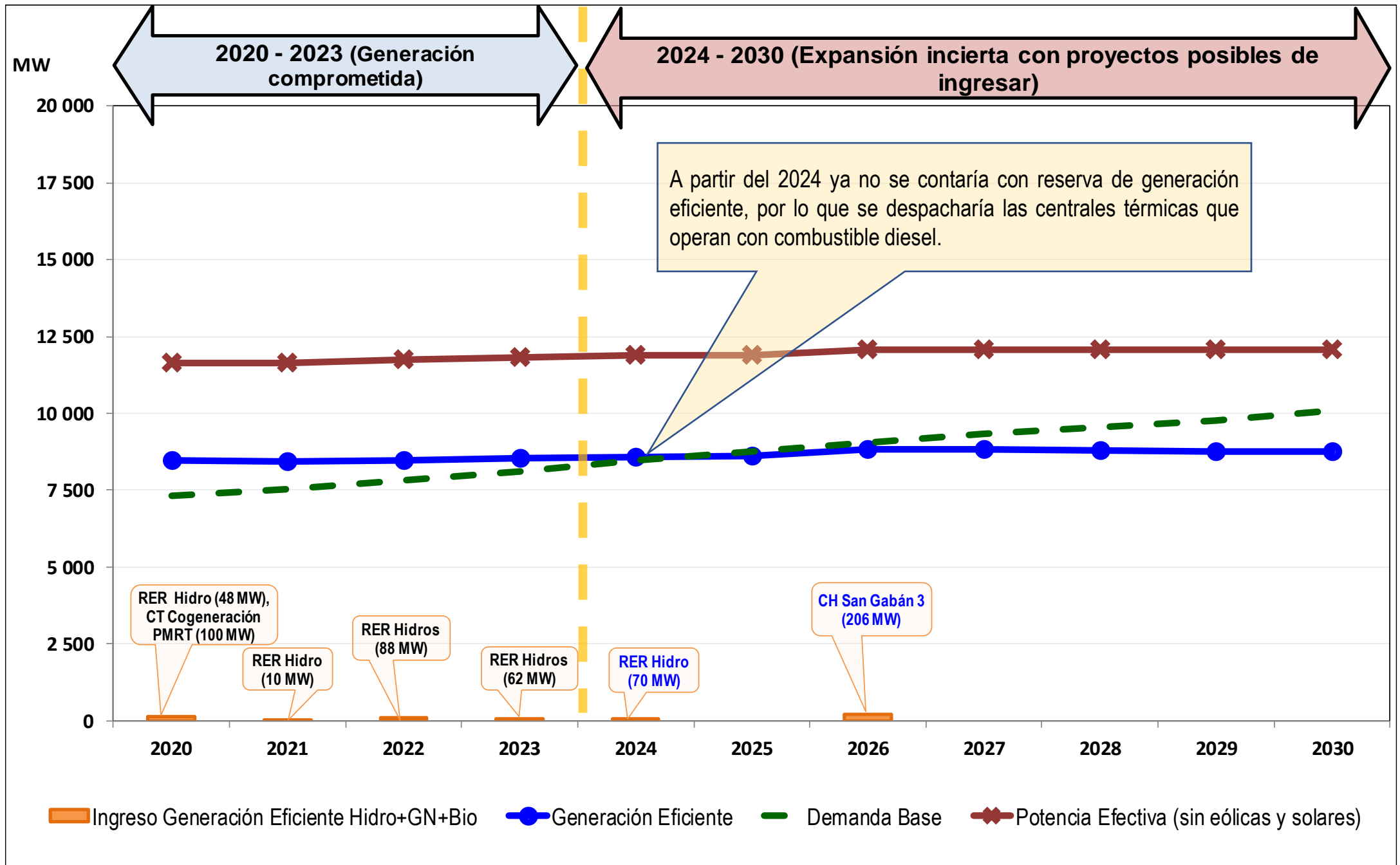
EXPANSIÓN DE GENERACIÓN EFICIENTE (*) CON PROYECTOS POSIBLES HASTA EL 2030 (MAXIMA ANUAL)



(*): La expansión de generación eficiente hasta el año 2023 solo contempla proyectos comprometidos. A partir del 2024 se considera proyectos hidro con posibilidad de ingresar al sistema.

Generación Eficiente = Gen. Hidro + Gen. Gas Natural + Gen. Carbón

EXPANSIÓN DE GENERACIÓN EFICIENTE (*) CON PROYECTOS POSIBLES HASTA EL 2030 (MAXIMA ANUAL)



(*): La expansión de generación eficiente hasta el año 2023 solo contempla proyectos comprometidos. A partir del 2024 se considera proyectos hidro con posibilidad de ingresar al sistema.

Generación Eficiente = Gen. Hidro + Gen. Gas Natural + Gen. Carbón