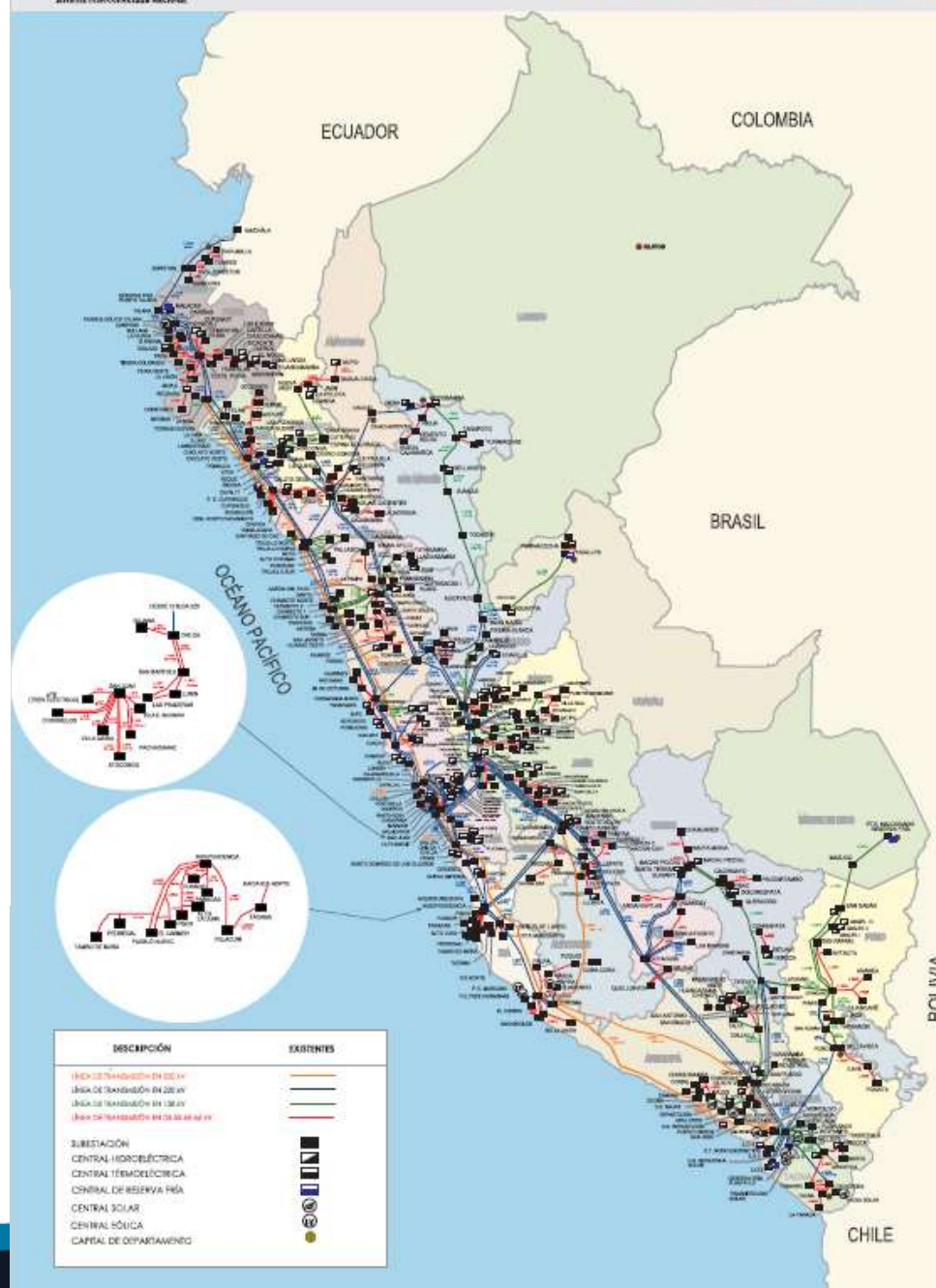
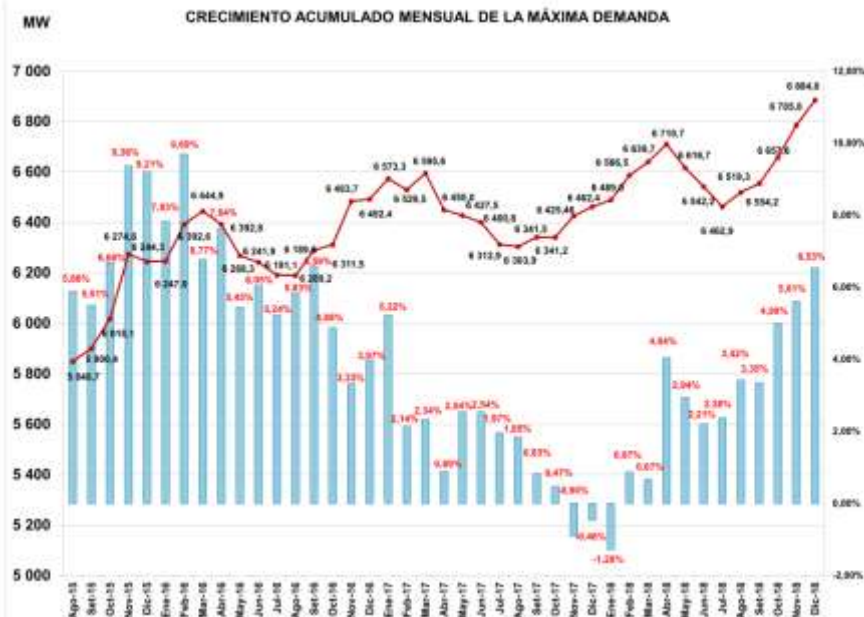


Perspectivas en el Sector Eléctrico para los próximos años

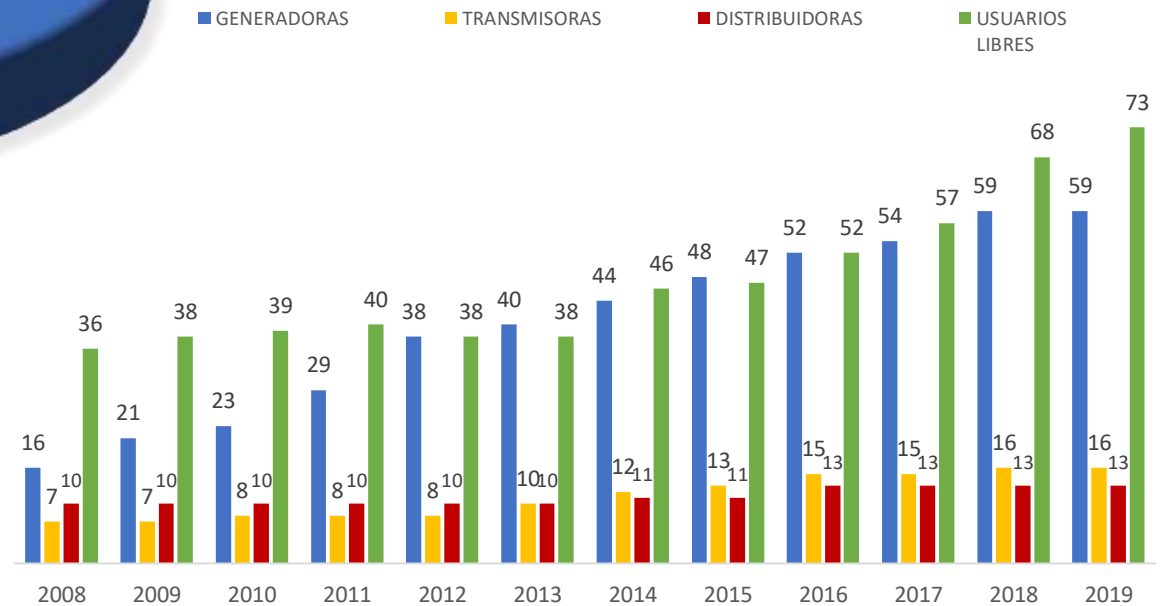
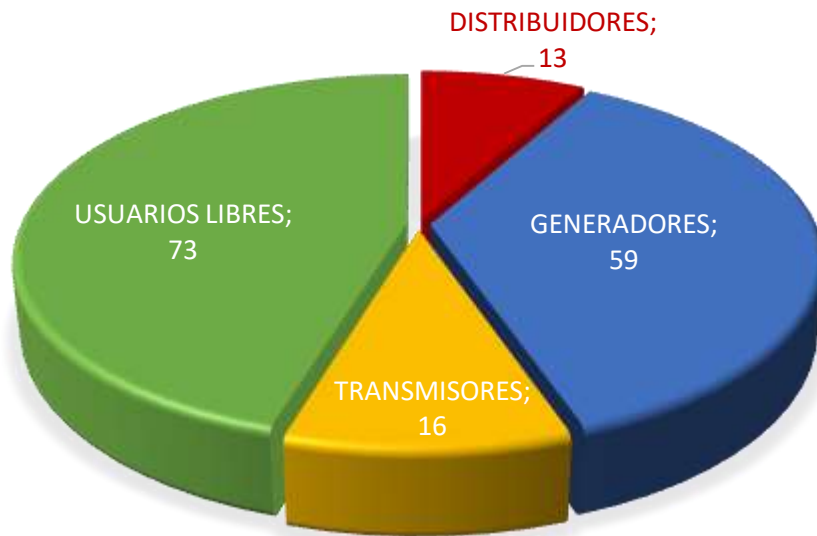
César Butrón F.

Marzo, 2019

Potencia Instalada SEIN

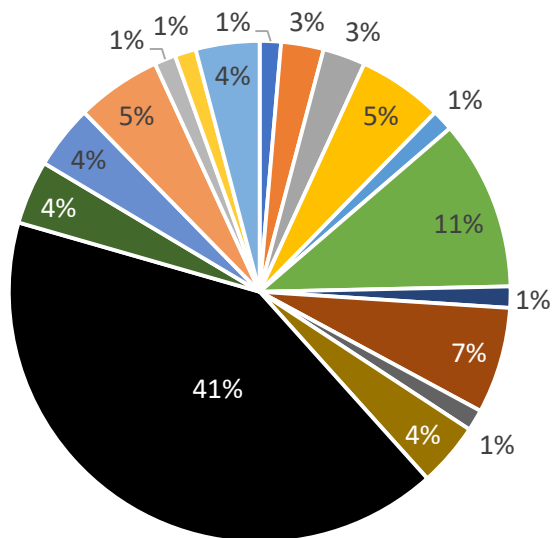


EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES



PARTICIPACIÓN DE LOS USUARIOS LIBRES (INTEGRANTES DEL COES)

- AGROINDUSTRIA
- ALIMENTOS
- BEBIDAS
- CEMENTOS
- CERAMICOS
- COMERCIO
- CONSTRUCCION
- FUNDICION
- HIDROCARBUROS
- INDUSTRIA METALURGICA
- MINERIA
- PAPEL
- PESQUERIA
- QUIMICOS
- TEXTILES
- TRANSPORTE
- VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS

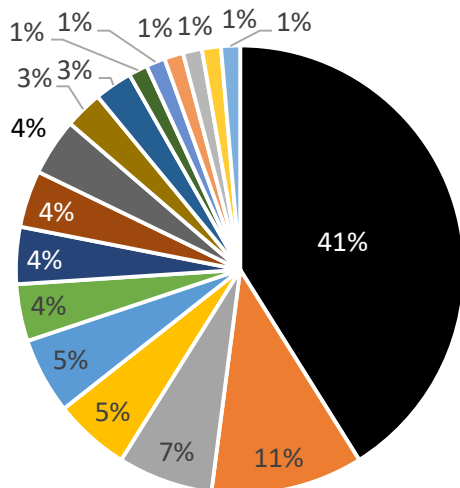


ACTIVIDAD ECONOMICA	NÚMERO DE USUARIOS LIBRES	PARTICIPACIÓN
AGROINDUSTRIA	1	1%
ALIMENTOS	2	3%
BEBIDAS	2	3%
CEMENTOS	4	5%
CERAMICOS	1	1%
COMERCIO	8	11%
CONSTRUCCION	1	1%
FUNDICION	5	7%
HIDROCARBUROS	1	1%
INDUSTRIA METALURGICA	3	4%
MINERIA	30	41%
PAPEL	3	4%
PESQUERIA	3	4%
QUIMICOS	4	5%
TEXTILES	1	1%
TRANSPORTE	1	1%
VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS	3	4%
TOTAL	73	100%

ACTIVIDAD ECONOMICA	POTENCIA CONTRATADA (MW)	PARTICIPACIÓN
AGROINDUSTRIA	11,50	0,43%
ALIMENTOS	66,25	2,45%
BEBIDAS	41,65	1,54%
CEMENTOS	139,00	5,14%
CERAMICOS	17,00	0,63%
COMERCIO	135,28	5,01%
CONSTRUCCION	14,00	0,52%
FUNDICION	274,00	10,14%
HIDROCARBUROS	14,15	0,52%
INDUSTRIA METALURGICA	64,50	2,39%
MINERIA	1 627,30	60,22%
PAPEL	60,40	2,24%
PESQUERIA	40,95	1,52%
QUIMICOS	127,00	4,70%
TEXTILES	12,30	0,46%
TRANSPORTE	7,00	0,26%
VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS	50,00	1,85%
TOTAL	2 702,28	100,00%

PARTICIPACIÓN DE LOS USUARIOS LIBRES (INTEGRANTES DEL COES)

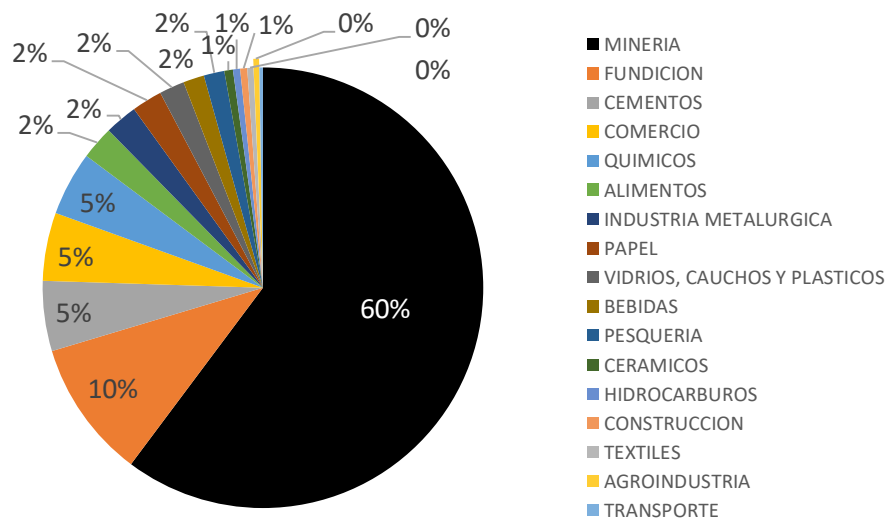
- MINERIA
- COMERCIO
- FUNDICION
- CEMENTOS
- QUIMICOS
- INDUSTRIA METALURGICA
- PAPEL
- PESQUERIA
- VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS
- ALIMENTOS
- BEBIDAS
- AGROINDUSTRIA
- CERAMICOS
- CONSTRUCCION
- HIDROCARBUROS
- TEXTILES
- TRANSPORTE



ACTIVIDAD ECONOMICA	NÚMERO DE USUARIOS LIBRES	PARTICIPACIÓN
MINERIA	30	41%
COMERCIO	8	11%
FUNDICION	5	7%
CEMENTOS	4	5%
QUIMICOS	4	5%
INDUSTRIA METALURGICA	3	4%
PAPEL	3	4%
PESQUERIA	3	4%
VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS	3	4%
ALIMENTOS	2	3%
BEBIDAS	2	3%
AGROINDUSTRIA	1	1%
CERAMICOS	1	1%
CONSTRUCCION	1	1%
HIDROCARBUROS	1	1%
TEXTILES	1	1%
TRANSPORTE	1	1%
TOTAL	73	100%

CONSUMO DE POTENCIA DE LOS USUARIOS LIBRES (INTEGRANTES DEL COES)

ACTIVIDAD ECONOMICA	POTENCIA CONTRATADA (MW)	PARTICIPACIÓN
MINERIA	1 627,30	60,22%
FUNDICION	274,00	10,14%
CEMENTOS	139,00	5,14%
COMERCIO	135,28	5,01%
QUIMICOS	127,00	4,70%
ALIMENTOS	66,25	2,45%
INDUSTRIA METALURGICA	64,50	2,39%
PAPEL	60,40	2,24%
VIDRIOS, CAUCHOS Y PLASTICOS	50,00	1,85%
BEBIDAS	41,65	1,54%
PESQUERIA	40,95	1,52%
CERAMICOS	17,00	0,63%
HIDROCARBUROS	14,15	0,52%
CONSTRUCCION	14,00	0,52%
TEXTILES	12,30	0,46%
AGROINDUSTRIA	11,50	0,43%
TRANSPORTE	7,00	0,26%
TOTAL	2 702,28	100,00%



El Gas Natural: Elemento determinante en el Sistema Eléctrico Peruano

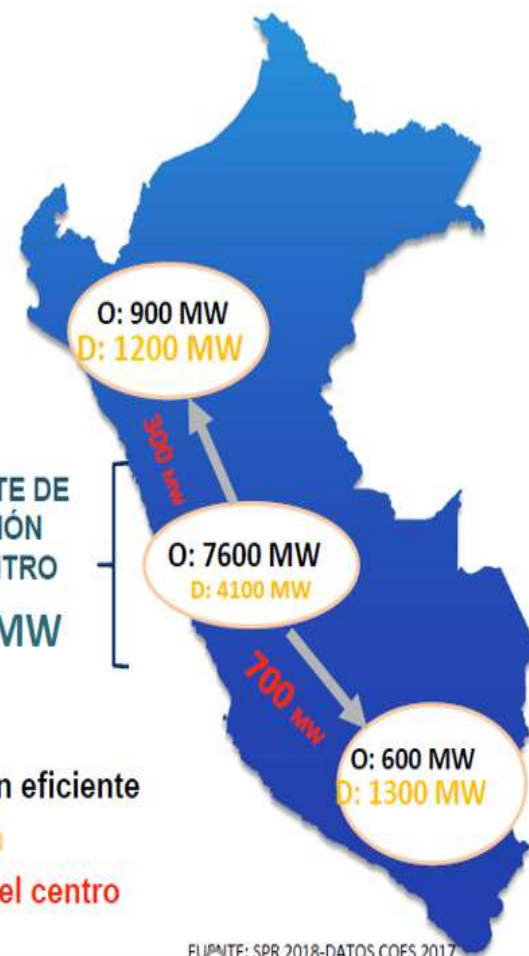
REF: — Primer tramo — Ducto para atender el consumo del centro
— Segundo tramo



Fuente: MEM

EXCEDENTE DE GENERACIÓN ZONA CENTRO
 $\Delta = 2500 \text{ MW}$

Oferta de Generación eficiente
 Demanda de Energía
 Energía importada del centro

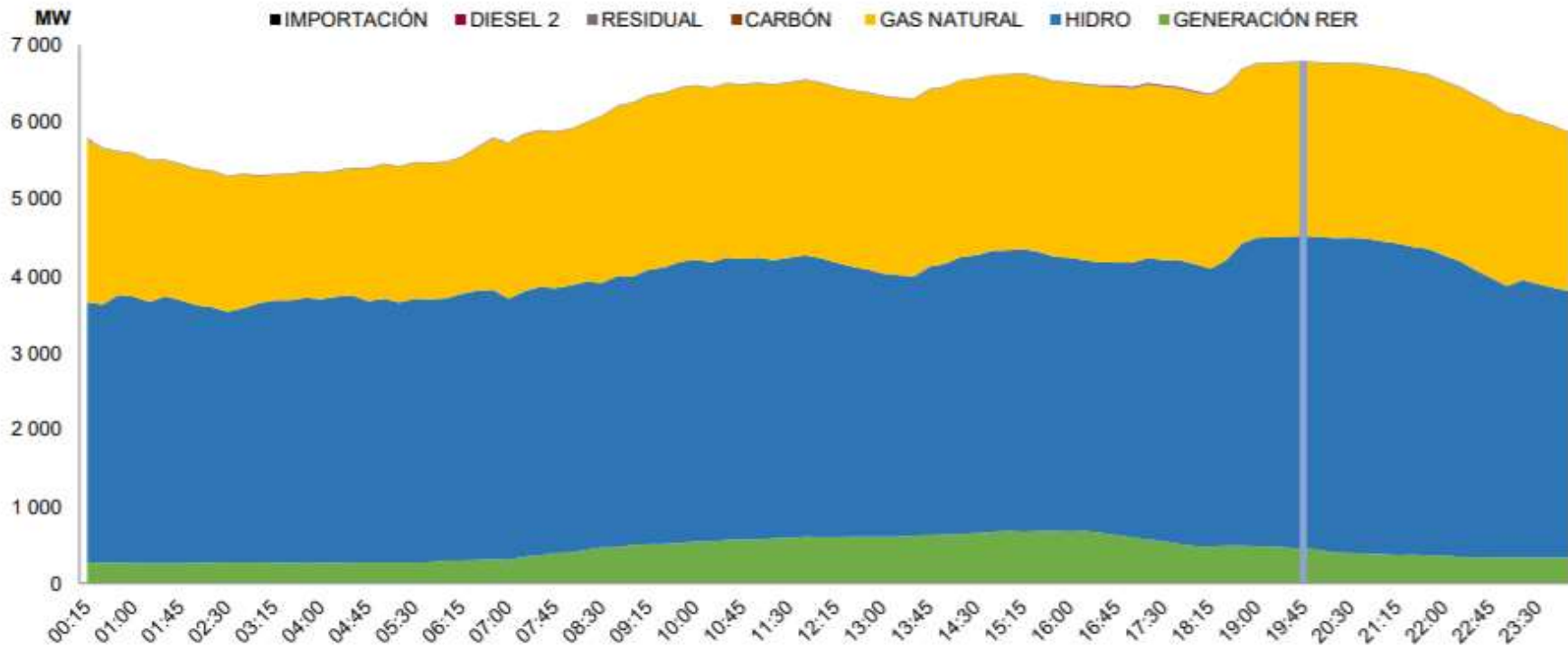


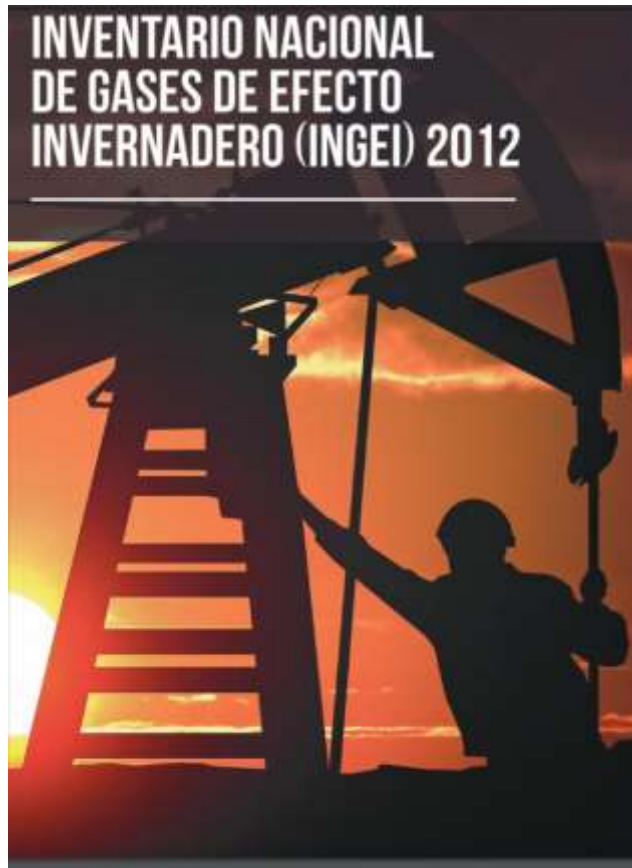
FUENTE: SPR 2018-DATOS COES 2017

¿Con qué tecnologías se atiende la necesidad total del SEIN?

1.6. DESPACHO EN EL DÍA DE MÁXIMA POTENCIA COINCIDENTE NOVIEMBRE 2018

- Día de Máxima potencia coincidente: 27 de noviembre de 2018 a las 19:45 horas
- Valor de Máxima potencia coincidente: 6 785,79 MW



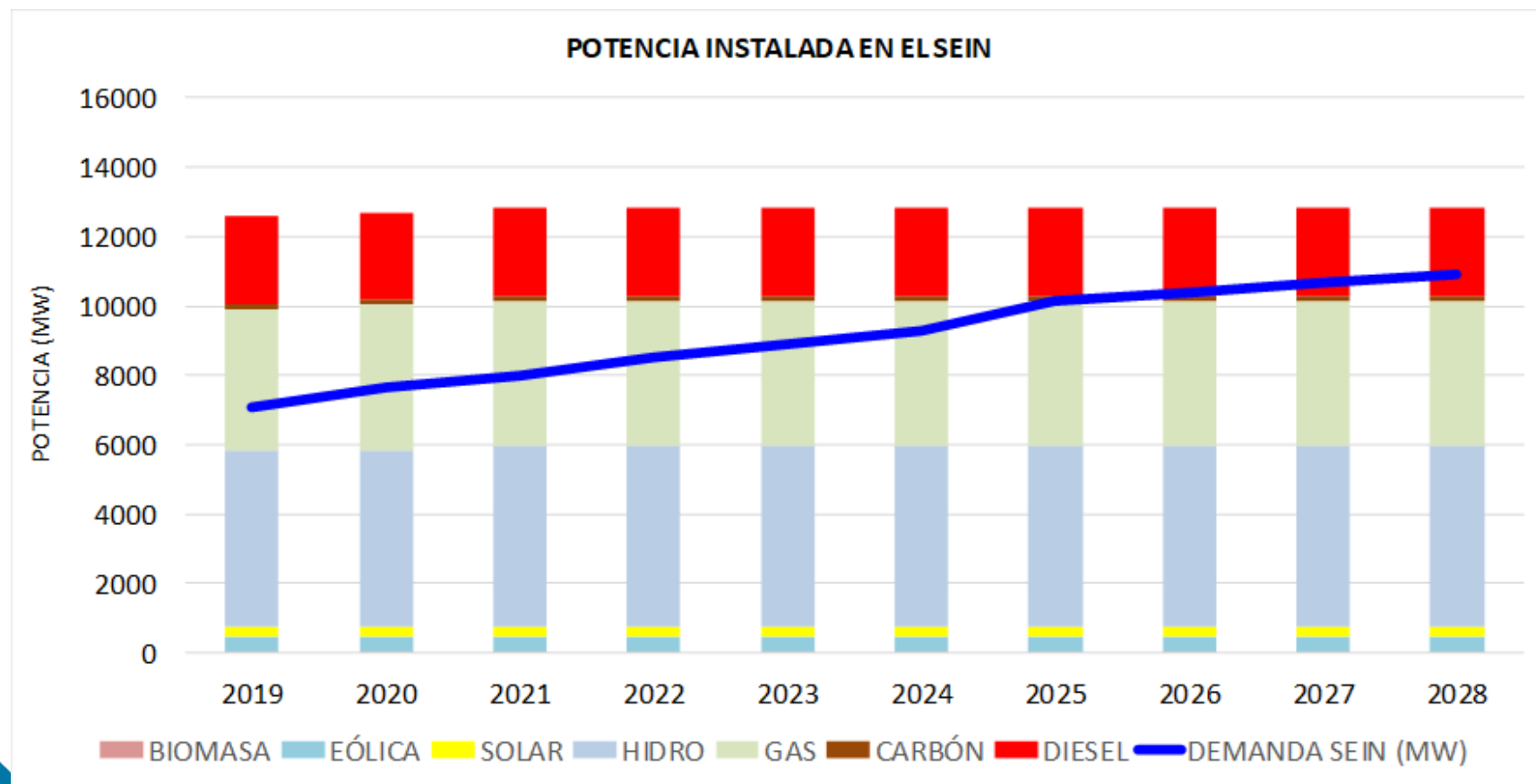


**Participación de la
generación de
electricidad en el
Sistema Eléctrico
Interconectado
Nacional:**

4.94%

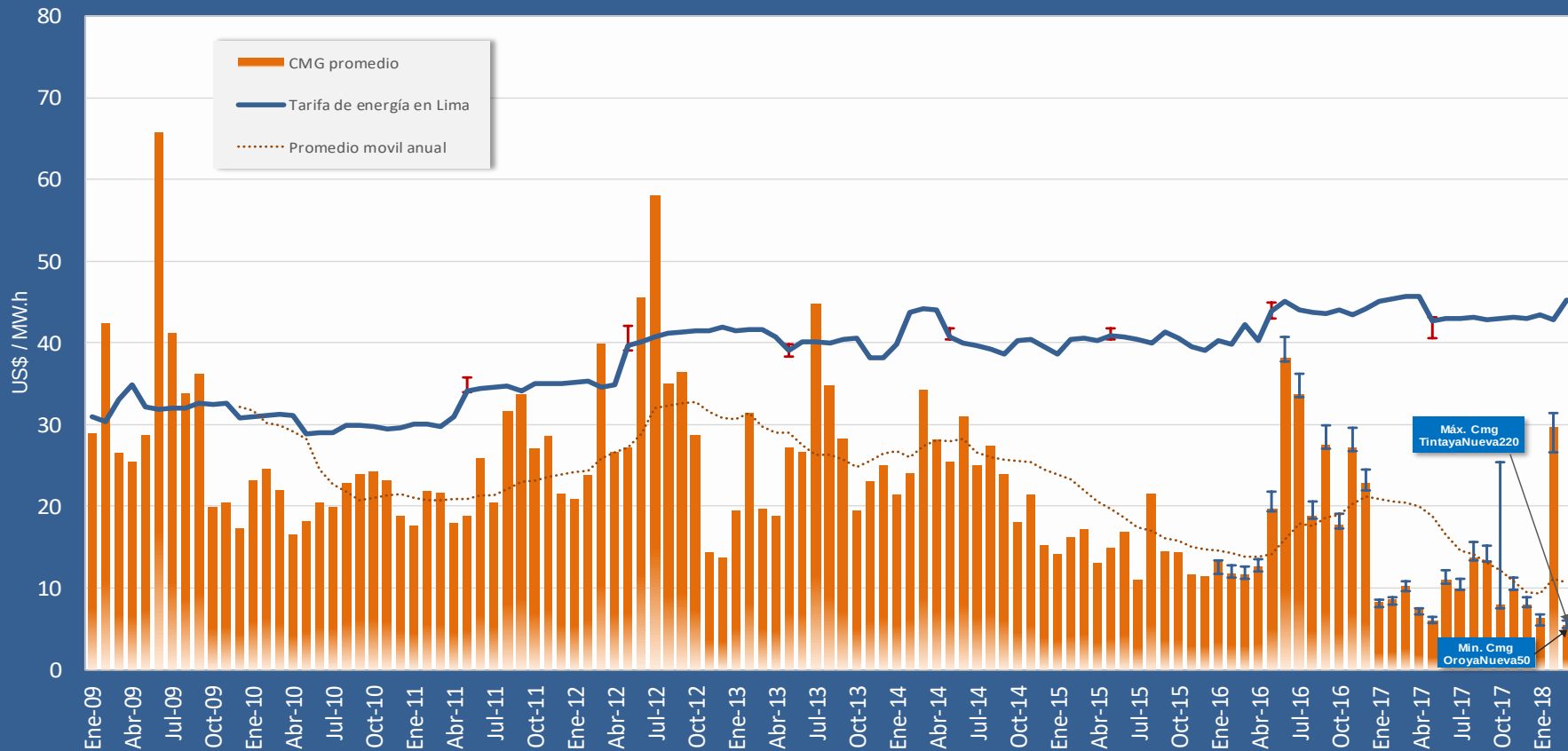
<http://infocarbono.minam.gob.pe>

Balance Oferta Demanda en el SEIN



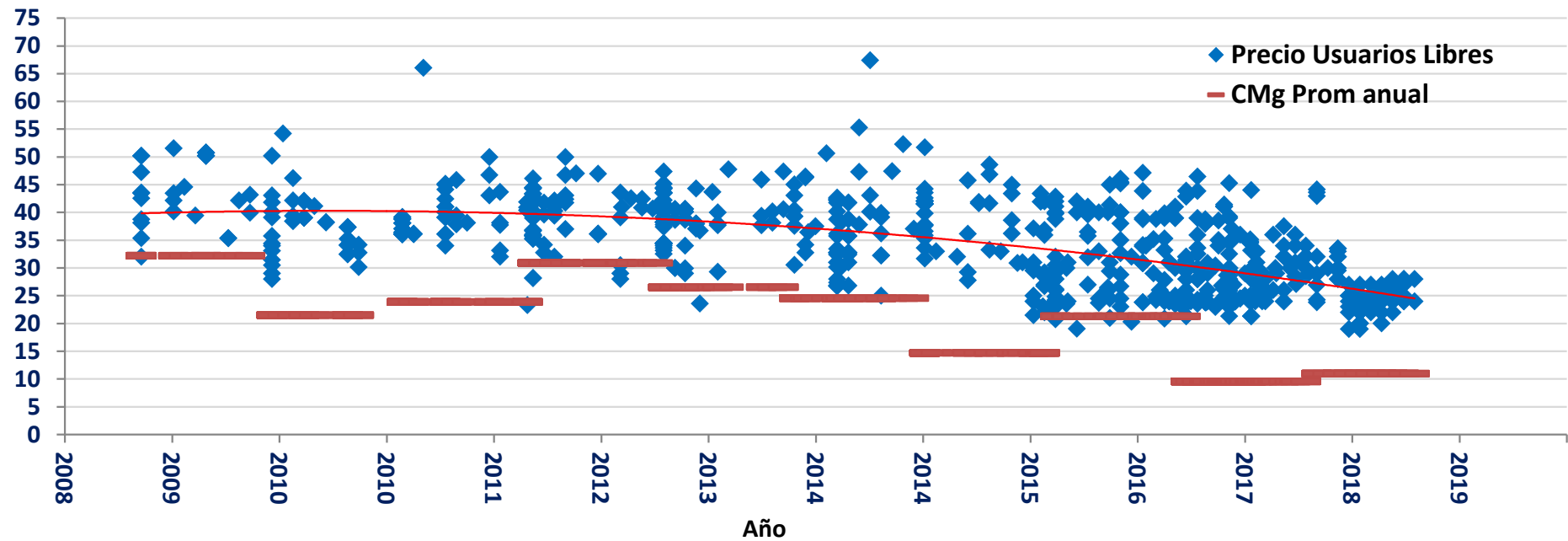


COSTO MARGINAL PROMEDIO Y PRECIO DE ENERGÍA EN BARRA REGULADO EQUIVALENTE MENSUAL EN LA BARRA DEL SEIN - SANTA ROSA 220 kV



Precios del Mercado Libre Vs CMg

US\$/MWh

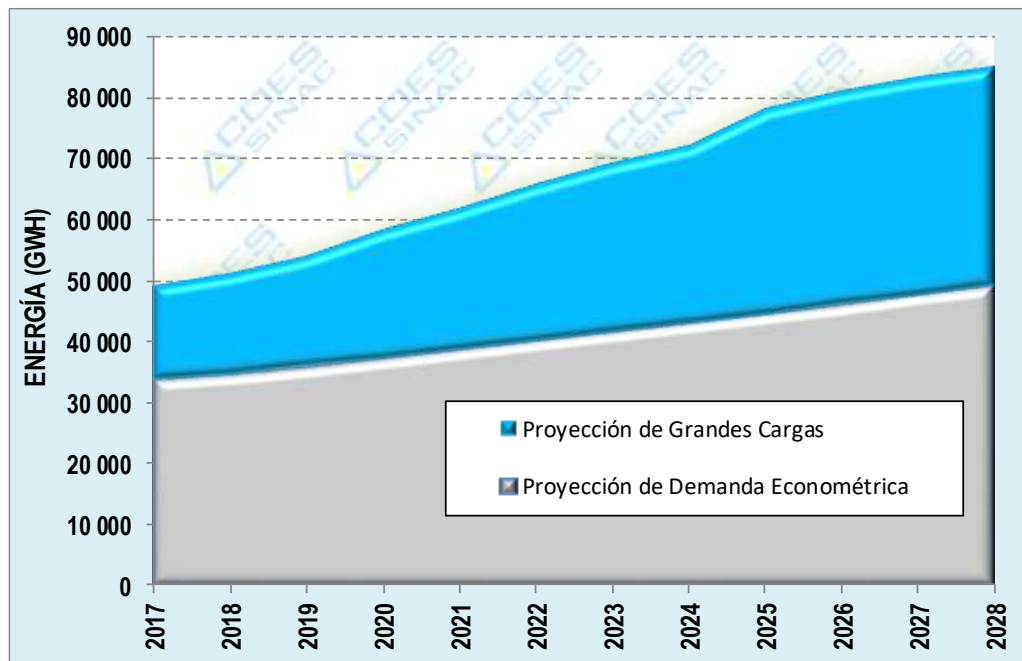


Fuente: Luz del Sur - OSINERGMIN

PROYECCIÓN DE DEMANDA EN EL SEIN

- Escenario BASE
- Escenario de demanda pesimista

COMPONENTES DE LA DEMANDA



DEMANDA VEGETATIVA

AÑO	ENERGÍA (GWh)	Crecimiento (%)
2017	33 554	0.9%
2018	34 526	2.9%
2019	35 761	3.6%
2020	37 128	3.8%
2021	38 506	3.7%
2022	39 920	3.7%
2023	41 370	3.6%
2024	42 854	3.6%
2025	44 378	3.6%
2026	45 931	3.5%
2027	47 506	3.4%
2028	49 125	3.4%
Crecimiento promedio 2018 - 2028		3.5%

Nota: Proyección actualizada en mayo de 2018 sobre la proyección elaborada para el Estudio de Actualización del Plan de Transmisión 2019 – 2028.

PROYECTOS POR ÁREAS DEL SEIN (1/2)

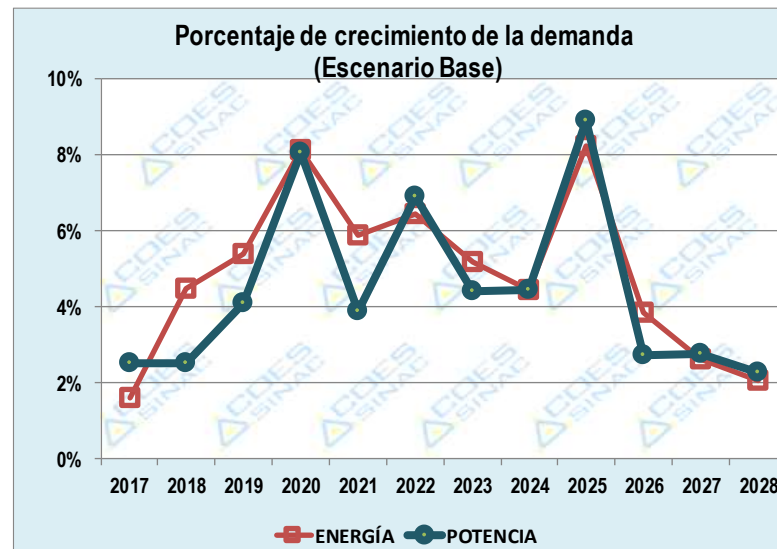
PRINCIPALES PROYECTOS DE DEMANDA	2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028	
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
Proyecto Tía María									5	42	5	42	25	210	50	420	76	630	93	774	93	774
Ampliación Concentradora Cuajone	21	87	21	174	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554
Ampliación Concentradora Toquepala	26	220	53	439	53	439	53	439	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732
Ampliación Cerro Verde	14	104	14	170	24	248	24	248	24	248	24	248	24	248	24	248	24	248	24	248	24	248
El Brocal (Colquijirca)	11	69	9	171	9	171	9	171	19	255	32	356	32	356	32	356	32	356	32	356	32	356
Ampliación Shougang Hierro Perú	30	47	60	514	60	514	60	514	110	808	110	808	110	808	110	808	110	808	110	808	110	808
Ampliación Antamina	22	209	29	261	65	533	65	529	65	529	105	827	115	827	105	827	125	975	125	975	125	975
Ampliación de Aceros Arequipa			2	86	22	458	22	472	27	575	27	608	32	608	32	608	32	608	32	608	32	608
Ampliación Toromocho	4	23	6	44	66	228	66	342	66	342	66	342	66	342	66	342	66	342	66	342	66	342
Cemento Pacasmayo - Fosfatos Bayovar									30	218	60	436	60	436	60	436	60	436	60	436	60	436
Cemento Pacasmayo - Cementos Piura							5	17	5	21	5	24	5	27	5	31	5	35	5	39	5	42
Ampliación UNACEM - Condorcocha					9	51	10	105	26	187	26	232	26	234	26	233	27	234	27	234	27	236
Las Bambas				17	7	96	14	155	39	348	59	506	71	609	71	605	71	605	71	605	71	609
Corocchohuayco - Antapaccay			5	9	25	142	30	226	30	226	30	226	17	128	5	38	5	38	5	38	5	38
Quechua													16	123	78	615	78	615	78	615	78	615
Quellaveco - Angloamerican					10	13	48	107	167	744	170	1 266	170	1 266	170	1 266	170	1 266	170	1 266	170	1 266
Chucapaca	2	7	2	11	16	21	18	126	18	129	18	131	18	134	18	137	18	139	18	142	20	145
Hilarión															17	121	18	128	18	128	18	128
Pukaqaqa															17	121	18	128	18	128	18	128
Pampa de Pongo			2	35	121	562	121	1 090	121	1 090	121	1 090	121	1 090	210	1 895	210	1 895	210	1 895	210	1 895
Los Calatos													39	307	90	710	90	710	90	710	90	710
Michiquillay - Angloamerican															200	701	200	1 664	200	1 664	200	1 664
Haquira													36	311	72	622	72	622	103	881	103	881
Mina Justa			15	53	79	276	80	598	80	598	80	598	80	598	80	598	80	598	80	598	80	598
Río Blanco							46	330	51	396	85	660	85	660	85	660	85	660	85	660	85	660
Ampliación Refinería Talara	2	10	33	111	84	554	84	666	84	666	84	666	84	666	84	666	84	666	84	666	84	666
Corani							33	219	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312
Ollachea (Kuri Kullu)			7	58	10	80	10	80	12	96	11	96	11	96	11	95	11	95	7	63	2	17
Salmueras Sudamericanas					2	17	2	18	35	260	35	260	35	260	35	260	35	260	35	260	35	260
Magistral (Milpo)											17	121	18	128	18	128	18	128	18	128	18	128
Zafranal (AQM Copper)													31	276	80	701	80	701	80	701	80	701
Tambomayo (Buenaventura)		31	3	31	3	31	3	33	3	36	3	39	3	41	3	44	3	47	4	50	4	53
Ampliación-re Comp Met La Oroya (Doe Run)									25	107	36	215	51	429	51	429	51	429	51	429	51	429
Shouxin	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91	2	91
Terminal Portuario SJ Marcona (JMP)					37	184	37	368	37	368	37	368	37	368	45	444	45	444	45	444	45	444
Total de Proyectos - Zona Norte	8	51	41	173	94	627	146	1 088	213	1 617	277	2 100	277	2 106	477	2 810	469	3 720	469	3 724	469	3 728
Total de Proyectos - Zona Centro	69	439	126	1 255	470	3 068	473	4 280	580	4 949	661	5 654	692	5 877	813	7 000	835	7 162	835	7 163	835	7 165
Total de Proyectos - Zona Sur	63	448	104	909	214	1 623	299	2 186	499	3 467	522	4 151	664	5 347	876	7 098	901	7 313	946	7 689	942	7 655
TOTAL PROYECTOS	140	938	271	2 337	779	5 318	918	7 553	1 292	10 033	1 460	11 905	1 633	13 329	2 166	16 908	2 205	18 196	2 250	18 577	2 246	18 548

DEMANDA DEL SEIN

AÑO	ENERGÍA		POTENCIA	
	GWH	%	MW	%
2017	49 105	1.6%	6 656	2.5%
2018	51 297	4.5%	6 823	2.5%
2019	54 070	5.4%	7 103	4.1%
2020	58 474	8.1%	7 676	8.1%
2021	61 905	5.9%	7 974	3.9%
2022	65 886	6.4%	8 525	6.9%
2023	69 308	5.2%	8 900	4.4%
2024	72 394	4.5%	9 295	4.4%
2025	78 370	8.3%	10 124	8.9%
2026	81 373	3.8%	10 400	2.7%
2027	83 509	2.6%	10 686	2.7%
2028	85 215	2.0%	10 930	2.3%
PROMEDIO 2018 - 2028 (*)	5.1%		4.6%	

* Demanda a nivel de generadores COES (Año base 2017 histórico)

CRECIMIENTO



Nota: Proyección actualizada en mayo de 2018 sobre la proyección elaborada para el Estudio de Actualización del Plan de Transmisión 2019 – 2028.

PROYECTOS POR ÁREAS DEL SEIN (1/2)

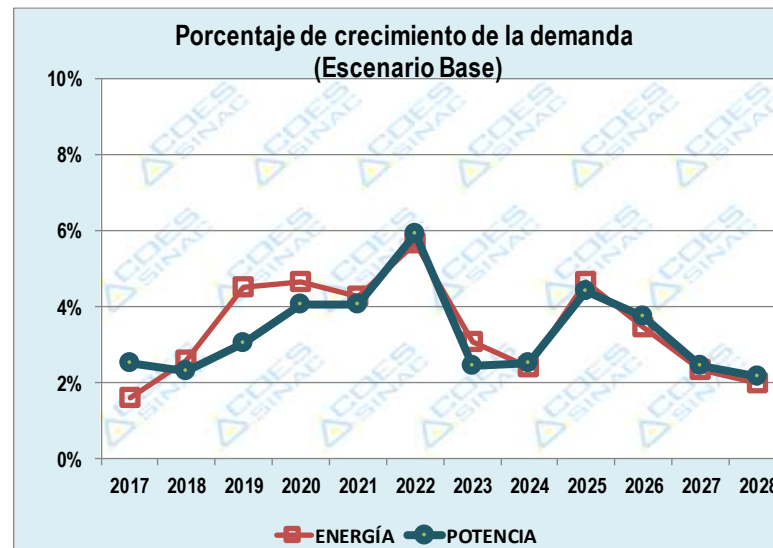
PRINCIPALES PROYECTOS DE DEMANDA	2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028	
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
Proyecto Tía María													25	210	50	420	65	542	93	774	93	774
Ampliación Concentradora Cuajone	11	87	21	174	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554	67	554
Ampliación Concentradora Toquepala	26	220	53	439	53	439	53	439	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732	88	732
Ampliación Cerro Verde				45	8	119	8	119	8	119	8	119	8	119	8	119	8	119	8	119	8	119
Ampliación Shougang Hierro Perú	50	46	60	514	60	514	60	514	100	808	100	808	100	808	100	808	100	808	100	808	100	808
Ampliación Antamina	2	26	12	120	17	157	27	232	32	269	32	269	32	269	32	269	32	269	32	269	32	269
Ampliación de Aceros Arequipa			2	46	22	361	22	468	27	570	27	604	32	604	32	604	32	604	32	604	32	604
Ampliación Toromocho		0		40	6	190	26	340	51	490	51	490	51	490	51	490	51	490	51	490	51	490
Ampliación UNACEM - Condorcocha							10	105	26	187	26	232	26	234	26	233	27	234	27	234	27	236
Quechua															39	308	55	431	78	615	78	615
Quellaveco - Angloamerican					8	10	35	80	122	535	122	834	122	910	122	910	122	910	122	910	122	910
Chucapaca					1	5	1	5	9	63	11	76	14	95	16	114	16	114	16	114	16	114
Pampa de Pongo							57	448	99	784	142	1 120	142	1 120	247	1 947	247	1 947	247	1 947	247	1 947
Haquira															36	311	72	622	72	622	103	881
Mina Justa					21	144	34	241	69	481	69	481	69	481	69	481	69	481	69	481	69	481
Ampliación Refinería Talara	23	42	33	247	84	559	84	669	84	669	84	669	84	669	84	669	84	669	84	669	84	669
Corani							33	219	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312	47	312
Ollachea (Kuri Kullu)			6	51	8	71	10	84	10	86	10	85	10	85	10	85	10	84	7	56	2	15
Magistral (Milpo)											17	121	18	128	18	128	18	128	18	128	18	128
Tambomayo (Buenaventura)		28	3	28	3	28	3	31	3	33	3	36	3	38	3	41	3	44	3	47	4	50
Shouxin		60		60		60		60		60		60		60		60		60		60		60
Terminal Portuario SJ Marcona (JMP)							44	308	44	308	44	308	44	308	53	371	53	371	53	371	53	371
Total de Proyectos - Zona Norte	30	84	41	309	92	616	92	726	92	726	92	723	92	726	92	726	84	669	84	669	84	669
Total de Proyectos - Zona Centro	52	133	74	781	125	1 428	280	2 716	448	3 958	508	4 493	514	4 502	628	5 392	629	5 392	629	5 393	629	5 395
Total de Proyectos - Zona Sur	37	335	83	738	148	1 225	210	1 531	354	2 434	356	2 748	384	3 055	487	3 906	553	4 464	601	4 855	628	5 077
TOTAL PROYECTOS	118	551	198	1 827	365	3 269	582	4 973	894	7 117	956	7 965	989	8 283	1 207	10 023	1 266	10 525	1 314	10 917	1 340	11 141

DEMANDA DEL SEIN

AÑO	ENERGÍA		POTENCIA	
	GWH	%	MW	%
2017	49 105	1.6%	6 656	2.5%
2018	50 372	2.6%	6 809	2.3%
2019	52 649	4.5%	7 017	3.0%
2020	55 104	4.7%	7 301	4.1%
2021	57 449	4.3%	7 598	4.1%
2022	60 715	5.7%	8 047	5.9%
2023	62 576	3.1%	8 243	2.4%
2024	64 087	2.4%	8 449	2.5%
2025	67 062	4.6%	8 822	4.4%
2026	69 377	3.5%	9 152	3.7%
2027	71 010	2.4%	9 375	2.4%
2028	72 425	2.0%	9 577	2.2%
PROMEDIO 2018 - 2028 (*)	3.6%		3.4%	

* Demanda a nivel de generadores COES (Año base 2017 histórico)

CRECIMIENTO



Nota: Proyección actualizada en julio de 2018 sobre la proyección elaborada para el Estudio de Actualización del Plan de Transmisión 2019 – 2028.

POTENCIA INSTALADA EN EL SEIN

- La expansión de la generación del SEIN, considera sólo los proyectos comprometidos con el Estado (Resultados de subastas).
- No se considera la disponibilidad de gas natural en el sur.

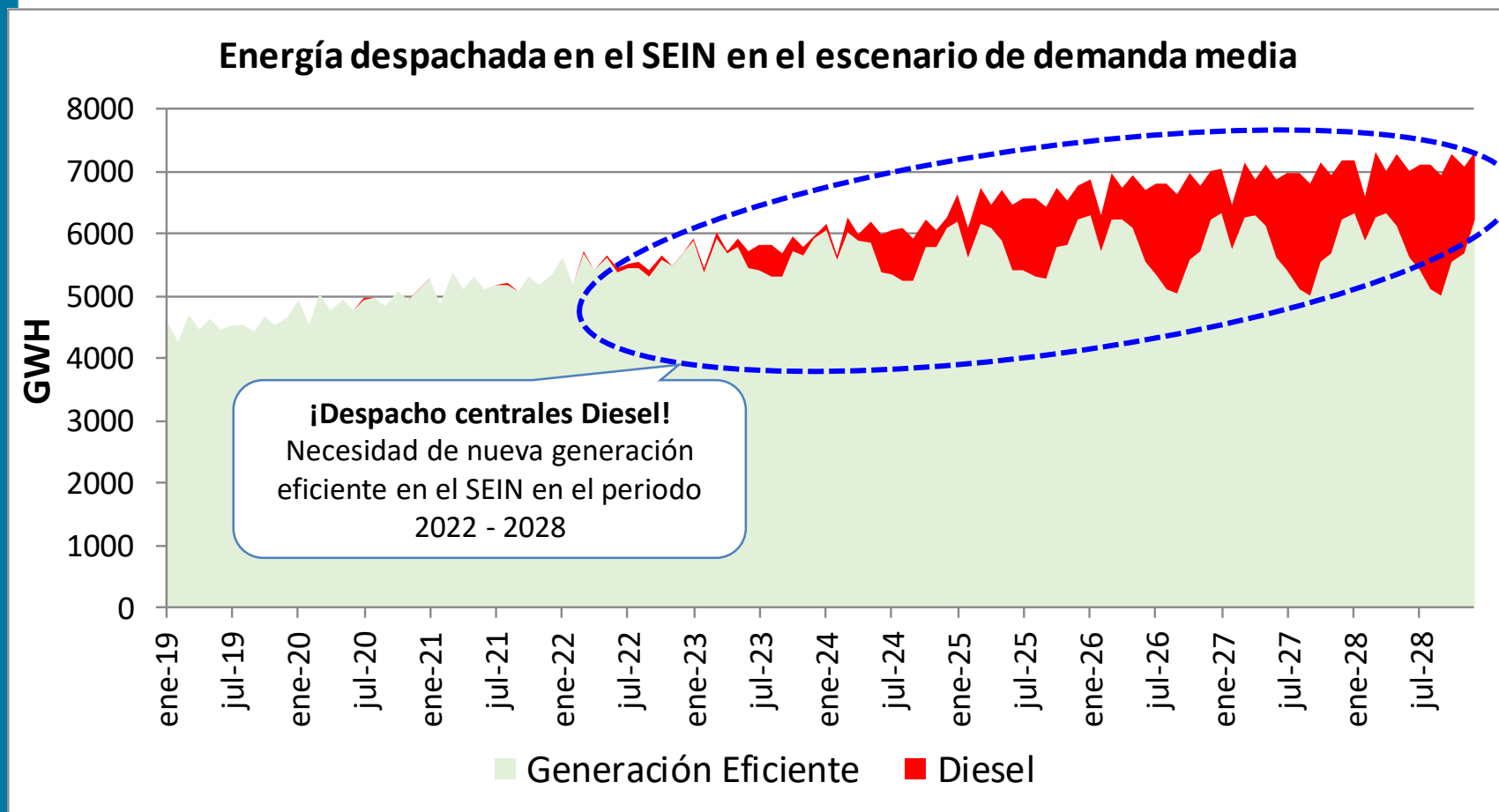
Proyectos comprometidos en el periodo 2019-2022.

AÑO ==>	2019	2020	2021	2022
HIDRO	133	29	103	10
BIOMASA	2	0	0	0
EÓLICO	37	0	0	0
GAS	0	100	0	0
TOTAL (MW)	172	129	103	10

FECHA	PROYECTO	TECNOLOGÍA	EMPRESA	MW
ago-2018	CH Angel III	Hidroeléctrica-RER	GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ	20
ago-2018	CH Angel II	Hidroeléctrica-RER	GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ	20
ago-2018	CH Angel I	Hidroeléctrica-RER	GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ	20
ago-2018	CB Doña Catalina (Huaycoloro II)	Biomasa	EMPRESA CONCESIONARIA ENERGÍA LIMPIA	2
sep-2018	CH La Virgen	Hidroeléctrica	LA VIRGEN	28
nov-2018	CH Carhuac	Hidroeléctrica-RER	ANDEAN POWER	20
ene-2019	CH 8 de Agosto	Hidroeléctrica-RER	GENERACIÓN ANDINA	20
ene-2019	CH El Carmen	Hidroeléctrica-RER	GENERACIÓN ANDINA	9
ene-2019	CB Callao	Biomasa	EMPRESA CONCESIONARIA ENERGÍA LIMPIA	2
mar-2019	CH Centauro - Etapa I	Hidroeléctrica	CORPORACIÓN MINERA DEL PERÚ S.A. - CORMIPESA	13
may-2019	CH Santa Lorenza I	Hidroeléctrica-RER	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA LORENZA	19
jul-2019	CH Karpa	Hidroeléctrica-RER	HIDROELÉCTRICA KARPA	20
ago-2019	CH Ayanunga	Hidroeléctrica-RER	ENERGETICA MONZON	20
oct-2019	CE Huambos	Eólica	GR PAINO	18
oct-2019	CE Duna	Eólica	GR TARUCA	18
oct-2019	CH Manta	Hidroeléctrica-RER	PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGÍAS RENOVABLES	20
nov-2019	CH Zaña 1	Hidroeléctrica-RER	ELECTRO ZAÑA	13
mar-2020	CH Laguna Azul	Hidroeléctrica-RER	CH MAMACocha S.R.L.	20
may-2020	CH Hydrika 6	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 6 S.A.C.	9
ago-2020	CT Refinería Talara	Térmica	PETROPERU	100
ene-2021	CH Centauro - Etapa II	Hidroeléctrica	CORPORACIÓN MINERA DEL PERÚ S.A. - CORMIPESA	13
ene-2021	CH Colca	Hidroeléctrica-RER	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA COLCA	12
ene-2021	CH Shima	Hidroeléctrica-RER	ENERGIA HIDRO S.A.C.	9
ene-2021	CH Kusa	Hidroeléctrica-RER	CONSORCIO HIDROELÉCTRICO SUR-MEDIO	16
ene-2021	CH Alli	Hidroeléctrica-RER	CONSORCIO HIDROELÉCTRICO SUR-MEDIO	15
feb-2021	CH Hydrika 2	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 2 S.A.C.	4
may-2021	CH Hydrika 4	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 4 S.A.C.	8
jun-2021	CH Hydrika 1	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 1 S.A.C.	7
ago-2021	CH Huatziroki I	Hidroeléctrica-RER	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDRAÚLICA SELVA	11
oct-2021	CH Hydrika 5	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 5 S.A.C.	10
abr-2022	CH Hydrika 3	Hidroeléctrica-RER	HYDRIKA 3 S.A.C.	10

DÉFICIT DE GENERACIÓN EFICIENTE EN EL SEIN

Despacho de Energía en el SEIN al 2028 – Escenario de Demanda Base

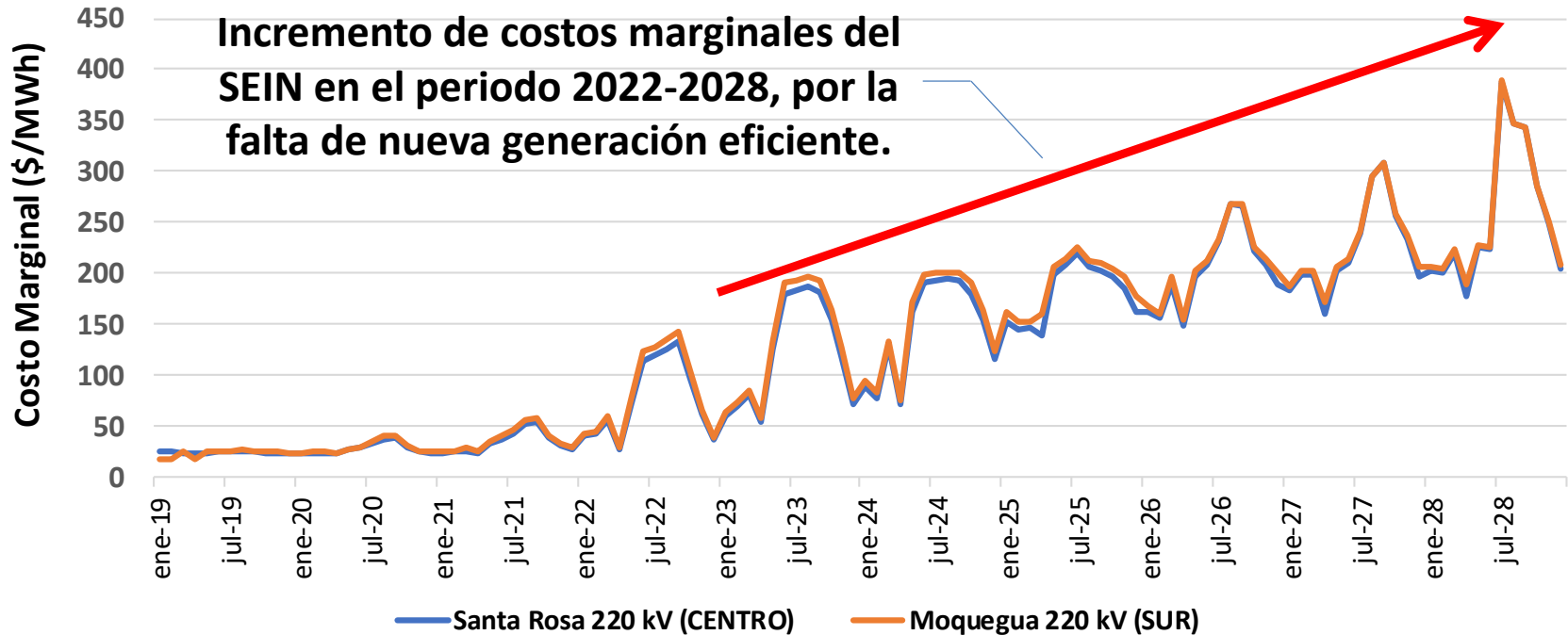


Generación Eficiente: Hidro, Gas Natural y Carbón (En el gráfico se incluyeron solares y eólicas).

FALTA DE NUEVA GENERACIÓN EFICIENTE EN EL SISTEMA

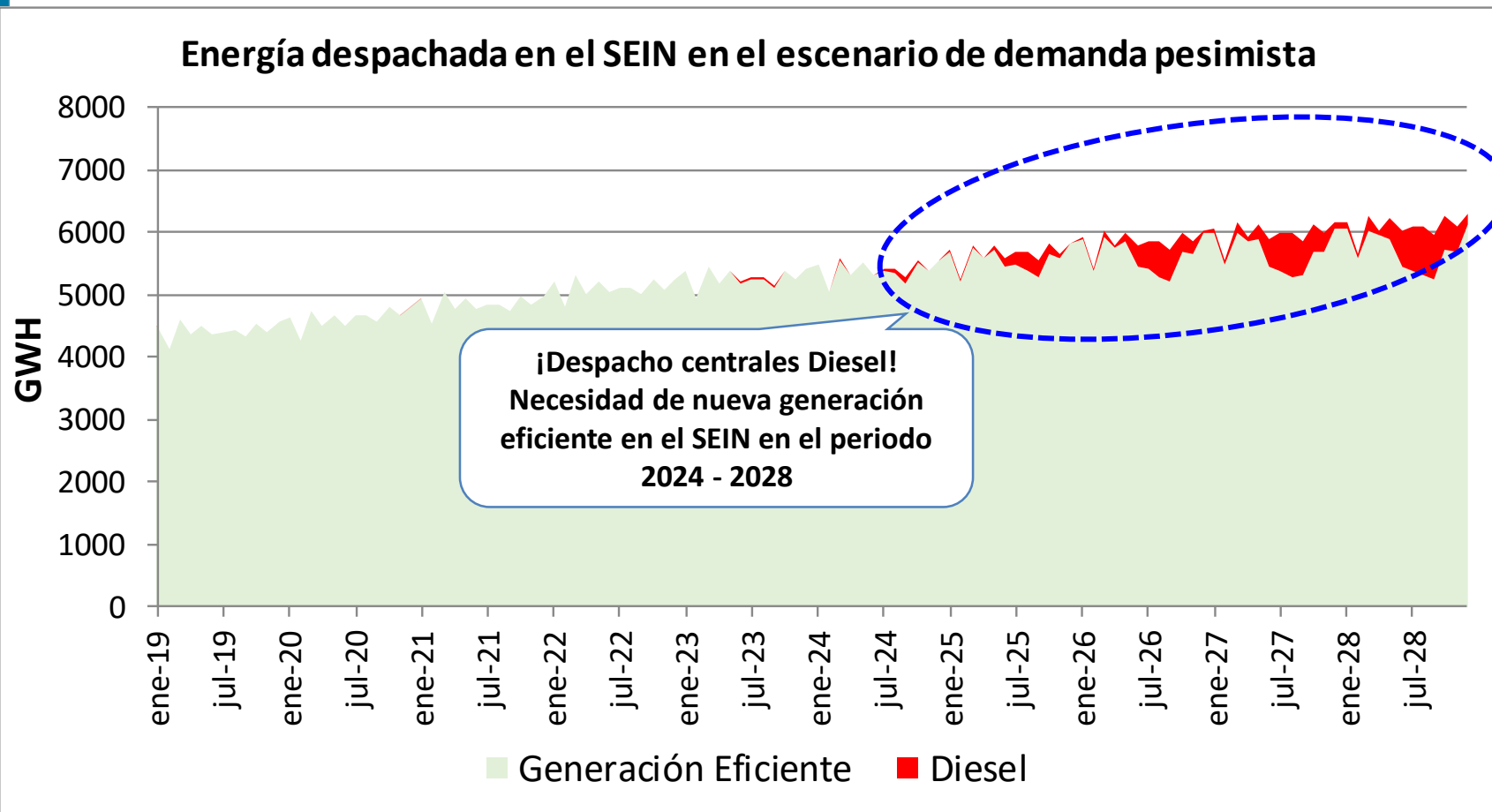
Costos marginales del SEIN– Escenario de Demanda Base

Costo marginal promedio mensual en el SEIN en el escenario de demanda media



FALTA DE NUEVA GENERACIÓN EFICIENTE EN EL SISTEMA

Despacho de Energía en el SEIN al 2028 – Escenario de Demanda Pesimista

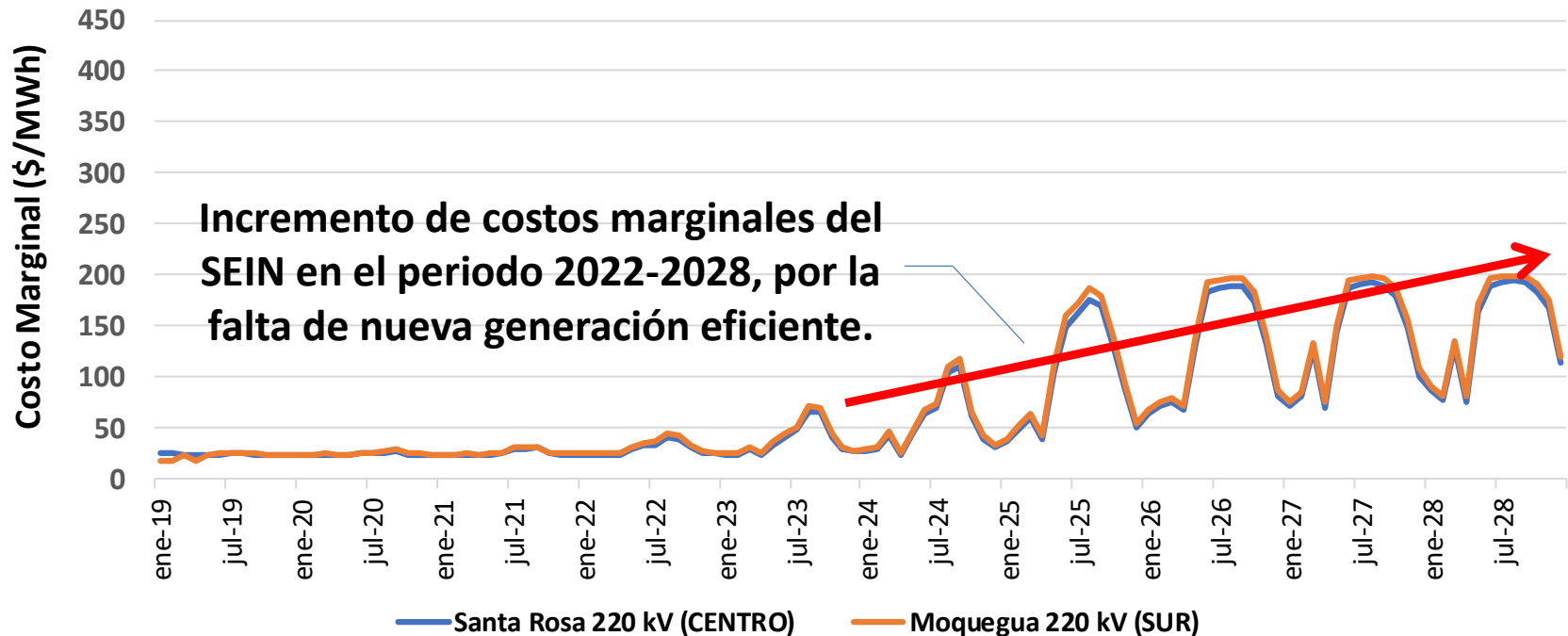


Generación Eficiente: Hidro, Gas Natural y Carbón (En el gráfico se incluyeron solares y eólicas).

FALTA DE NUEVA GENERACIÓN EFICIENTE EN EL SISTEMA

Costos marginales del SEIN– Escenario de Demanda Pesimista

Costo marginal promedio mensual en el SEIN en el escenario de demanda pesimista



ALTERNATIVAS DE NUEVA GENERACIÓN EFICIENTE EN EL SISTEMA

MEDIANO PLAZO 2022-2024 Hasta 1400 MW

OPCIONES

- Interconexión con Ecuador.
 - * Importación en estiaje (≈700 MW)
- Nuevos proyectos de centrales térmicas a gas natural en la zona de Lima, Chilca, Independencia y Marcona.
 - * TV Santa Rosa (130 MW)
 - * CT Humay (500 MW)
 - * CT Sulpay (340 MW)
 - * CT Los Libertadores (520 MW)
- Nuevos proyectos RER

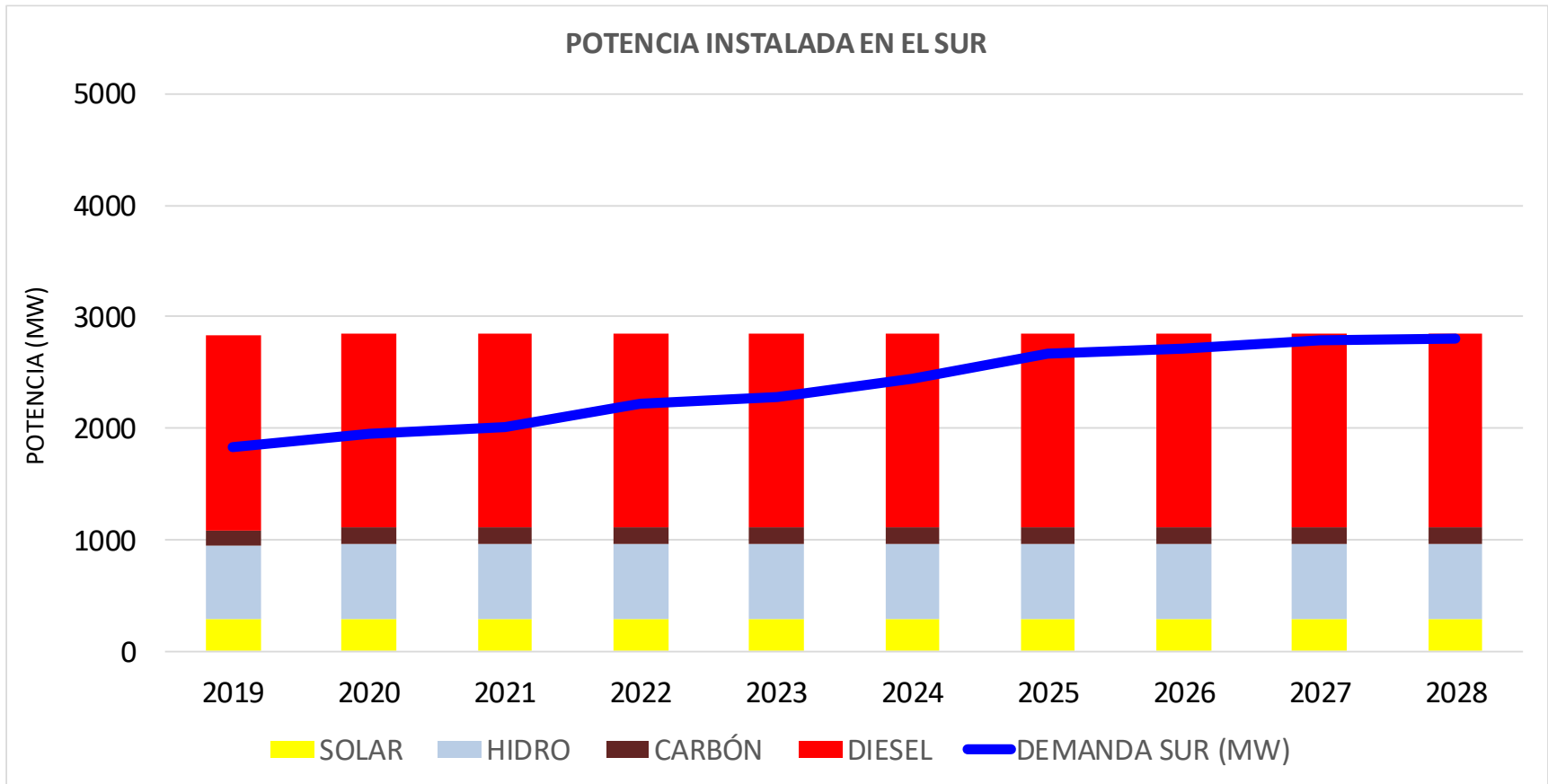
LARGO PLAZO 2025 – 2028 2000 MW a 3000 MW

OPCIONES:

- Gas en el sur.
 - * Nodo Energético ciclo abierto: 1400 MW
 - * Nodo Energético ciclo combinado: 2000 MW
 - * Reserva Fría Ilo : 550 MW
- Nuevos proyectos hidroeléctricos.
 - * San Gabán 3 : 220 MW
 - * Lluta, Lucilla : 510 MW
- Nuevos proyectos RER.

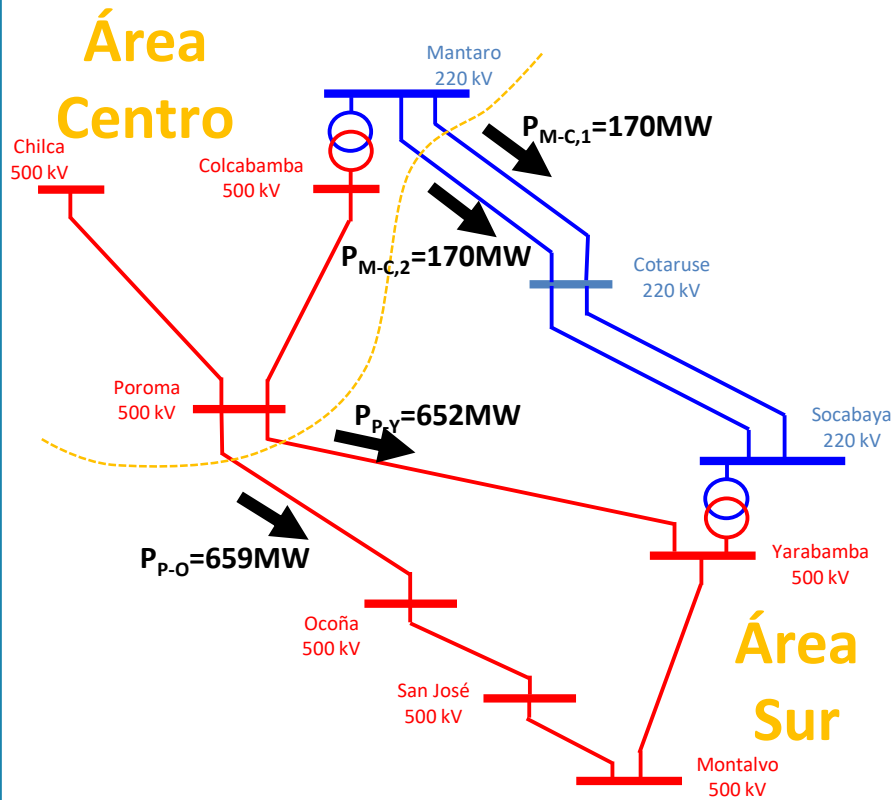
Caso Especial: El suministro para el Sur

Balance Oferta Instalada - Demanda en el Sur



TRANSFERENCIA CENTRO-SUR (ESTIAJE DE 2025)

Flujos en la hora de máxima transferencia Centro-Sur



$$\text{Transferencia Centro-Sur} = P_{M-C,1} + P_{M-C,2} + P_{P-Y} + P_{P-O}$$

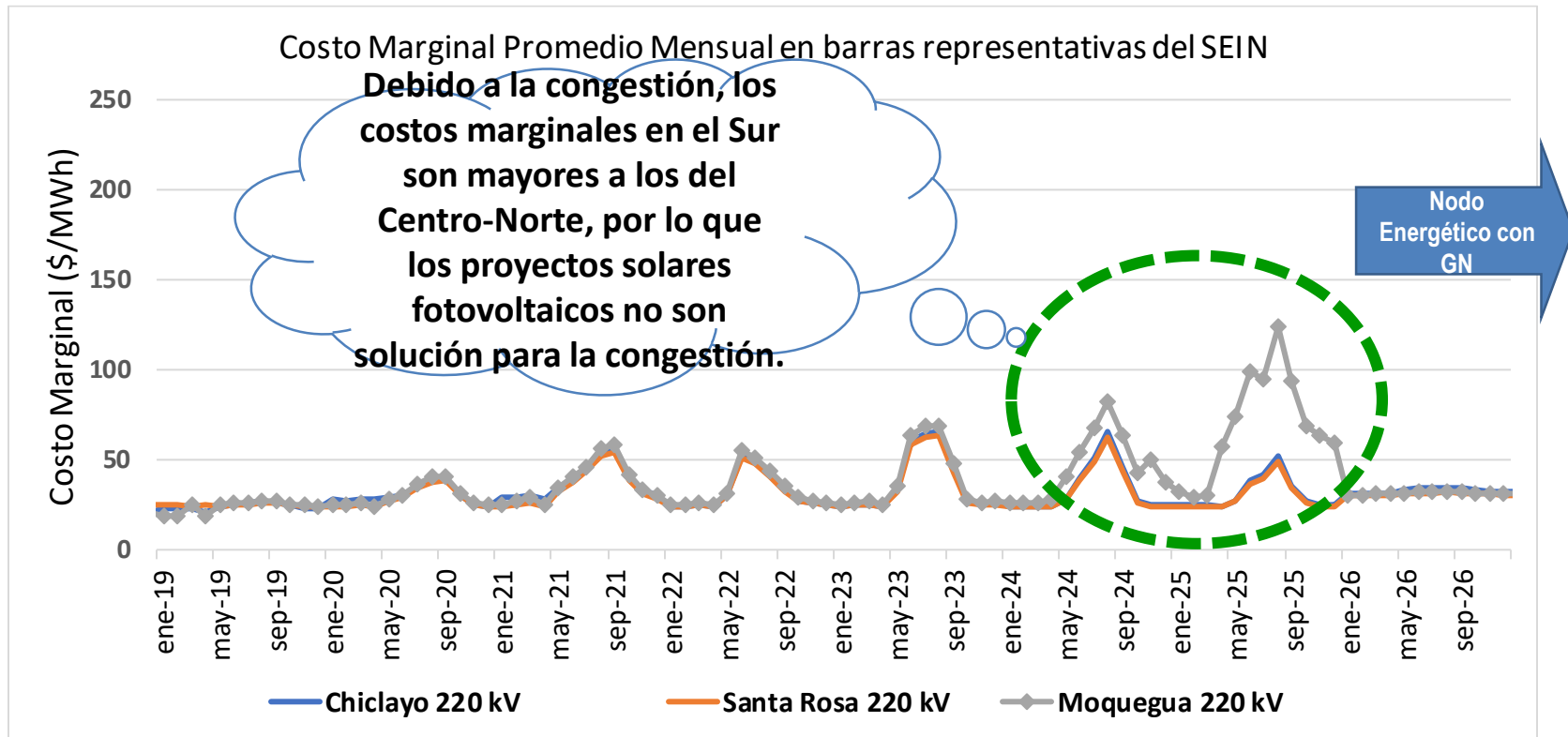
$$\text{Transferencia Centro-Sur} = 1650 \text{ MW}$$



Líneas del enlace Centro-Sur
Transferencia Centro-Sur = 1650 MW

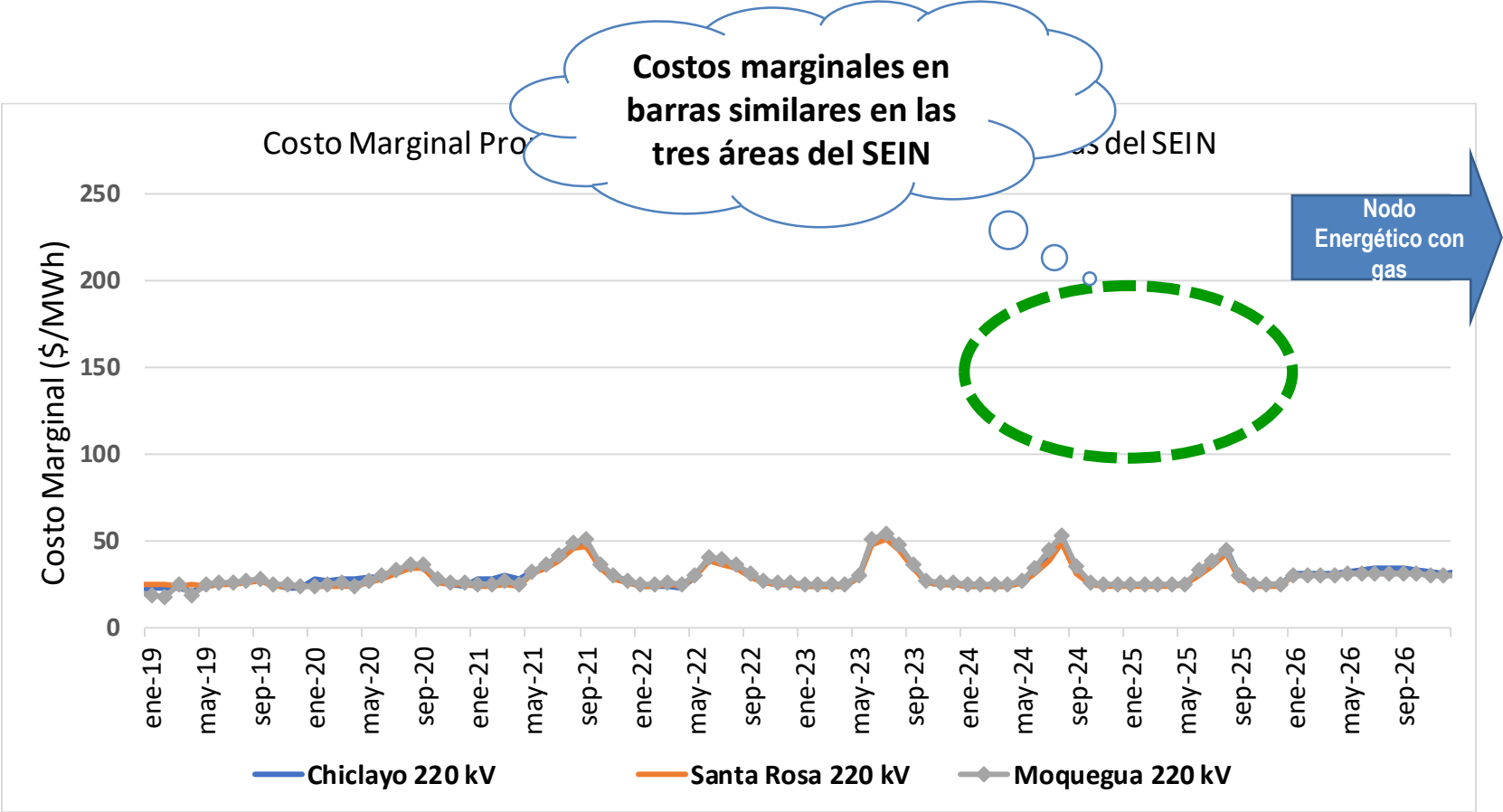
CASO: Con Nueva Generación Solar Fotovoltaica en el Sur y elevado crecimiento de demanda minera

Costos Marginales en las Áreas del SEIN



CASO: Sin generación eficiente en el sur hasta el año 2025, con crecimiento minero pesimista

Costos marginales en las áreas del SEIN





Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional