



INFORME MENSUAL GENERACIÓN RENOVABLE VARIABLE



ILUSTRACIÓN 1 – P.E. VIENTOS NEUQUINOS I

Abril 2020

Energías Renovables. Integración y Despacho



RESUMEN GENERACIÓN EÓLICA

Central	Región	Potencia Habilitada [MW]	Histórico		Año Actual:		Mes:	
			Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga	2020		Abril	
					Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga	Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga
P.E. Pto. Madryn II	PAT	151.2	76.67	50.71%	74.38	49.19%	73.49	48.60%
P.E. San Jorge y El Mataco	BAS	102.6	46.97	51.63%	46.97	51.63%	47.59	46.38%
P.E. Pomona I	COM	101.4	40.91	40.34%	39.12	38.58%	36.80	36.29%
P.E. Del Bicentenario	PAT	100.8	54.10	53.67%	53.03	52.61%	50.62	50.22%
P.E. La Castellana	BAS	100.8	47.00	46.63%	47.95	47.57%	38.49	38.18%
P.E. Corti	BAS	100	44.33	44.33%	44.00	44.00%	34.20	34.20%
P.E. Arauco II	NOA	99.75	37.70	37.80%	37.70	37.80%	37.70	37.80%
P.E. Manantiales Behr	PAT	99	54.37	59.99%	57.30	57.88%	53.41	53.95%
P.E. Aluar - Autogenerador	PAT	93.6	40.97	51.78%	47.06	50.28%	52.73	56.34%
P.E. Energética I	BAS	79.8	28.95	36.27%	28.95	36.27%	15.75	19.74%
P.E. Pto. Madryn I	PAT	71.1	36.97	52.00%	36.64	51.54%	35.70	50.21%
P.E. Aluar I	PAT	68.4	27.64	48.81%	34.09	49.84%	35.74	52.25%
P.E. Manque	CEN	57	26.64	48.34%	26.64	48.34%	28.18	49.44%
P.E. Rawson I	PAT	52.5	20.52	41.13%	19.45	37.05%	17.16	32.69%
P.E. Villalonga	BAS	51.75	26.71	51.62%	26.45	51.11%	25.10	48.50%
P.E. Loma Blanca II	PAT	51.2	28.18	55.03%	28.18	55.03%	28.71	56.07%
P.E. Pampa Energía	BAS	50.4	19.05	37.80%	20.40	40.48%	14.62	29.02%
P.E. De La Bahía	BAS	50.4	25.27	50.75%	25.33	50.26%	18.84	37.39%
P.E. Arauco	NOA	50.4	5.43	21.54%	8.33	33.05%	16.15	32.04%
P.E. Loma Blanca IV	PAT	50	19.70	39.41%	18.47	36.94%	15.81	31.62%
P.E. Achiras	CEN	48	23.75	49.47%	22.68	47.26%	23.06	48.04%
P.E. La Genoveva II	BAS	41.8	19.77	47.30%	19.53	46.73%	15.91	38.05%
P.E. La Banderita	COM	39.6	19.24	48.58%	19.88	50.20%	21.69	54.77%
P.E. Vientos de Necochea	BAS	37.95	16.62	43.81%	16.62	43.81%	16.85	44.39%
P.E. Rawson II	PAT	31.15	12.50	42.26%	12.18	39.09%	11.02	35.38%
P.E. Chubut Norte	PAT	28.8	15.86	55.06%	16.00	55.54%	16.03	55.66%
P.E. Diadema II	PAT	27.6	10.01	36.27%	8.72	31.58%	0.00	0.00%
P.E. Del Bicentenario II	PAT	25.2	12.97	51.48%	12.73	50.52%	12.35	49.00%
P.E. Rawson III	PAT	25.05	12.55	50.11%	11.96	47.74%	11.18	44.63%
P.E. Garayalde	PAT	24.15	13.24	54.83%	12.86	53.26%	11.62	48.12%
P.E. Los Olivos	CEN	22.8	11.19	49.09%	11.19	49.09%	11.51	50.49%
P.E. Energética I - Fase II	BAS	19.95	8.69	43.55%	7.93	39.76%	4.72	23.67%
P.E. La Castellana II	BAS	15.2	7.70	52.49%	7.82	52.17%	6.64	43.66%
P.E. Pomona II	COM	11.7	5.15	44.05%	4.74	40.49%	4.56	39.02%
P.E. García del Río	BAS	10	5.61	56.07%	5.54	55.35%	4.19	41.93%
P.E. El Jume	NOA	8	1.28	15.95%	1.24	15.52%	0.83	10.35%
P.E. Diadema	PAT	6.3	3.21	50.89%	2.09	33.24%	0.00	0.00%
P.E. Villalonga II	BAS	3.45	1.76	50.98%	1.70	49.21%	1.59	46.10%
P.E. El Tordillo	PAT	3	0.38	12.69%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
P.E. Necochea	BAS	0.25	0.01	2.29%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total:		2012.1						

TABLA 1 - RESUMEN GENERACIÓN EÓLICA

- (1) Los P.E. Necochea y El Tordillo se encuentran indisponibles desde marzo de 2017 y julio de 2019 respectivamente.
- (2) Los factores de carga de los parques listados a continuación no son representativos del recurso primario. Se detallan en cada caso las causas que produjeron las respectivas reducciones de generación.
- (2.1) El P.E. El Jume y el P.E. Arauco presentan una alta indisponibilidad de equipamiento.

Informe Mensual Generación Renovable Variable

- (2.2) Los PP.EE. Pampa Energía, De la Bahía, Energética I – Fase II y Loma Blanca IV presentaron una disponibilidad inferior a su potencia habilitada durante todo el mes de marzo.
- (2.3) Desde el día 23/03/2020 se encuentran fuera de servicio los PP.EE. Diadema y Diadema II por falla en la estación transformadora. A la fecha de elaboración del presente informe se encuentran realizando pruebas para entrar en servicio.

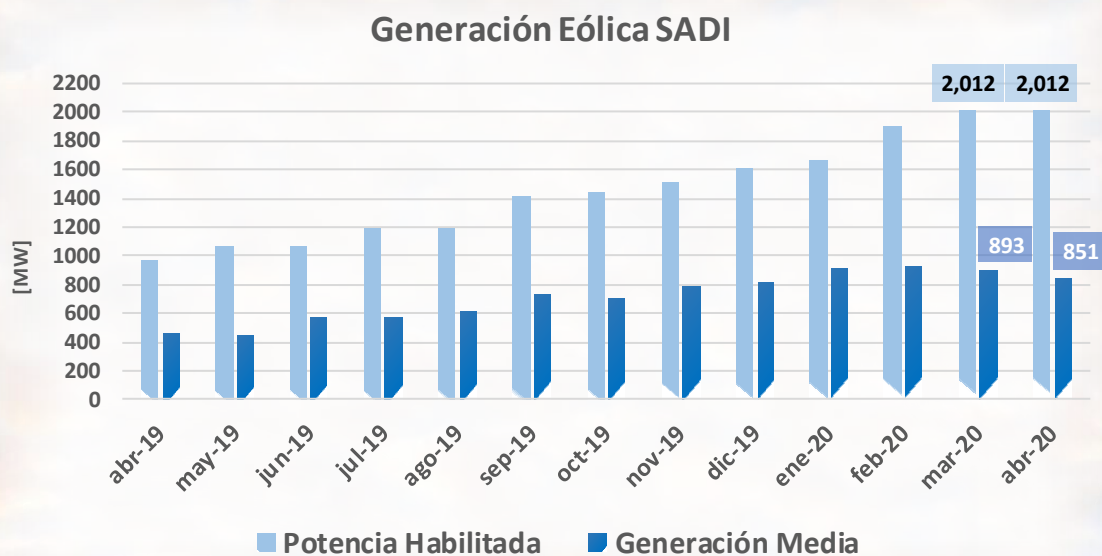


ILUSTRACIÓN 2 – EVOLUCIÓN DE LA GENERACIÓN EÓLICA



GENERACIÓN EÓLICA – PATAGONIA

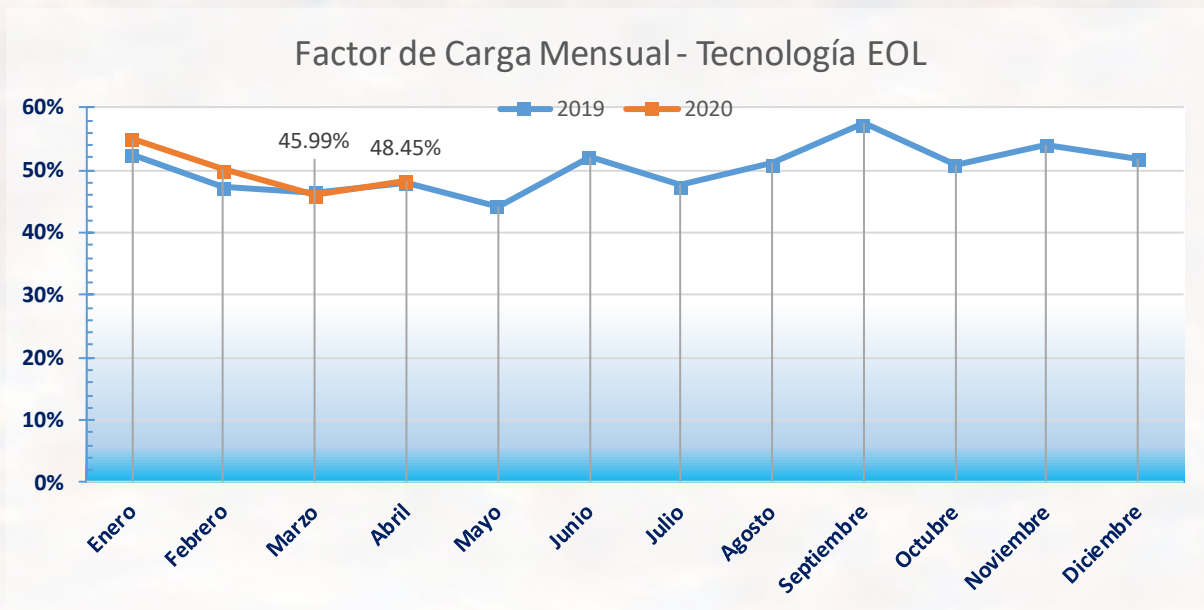


ILUSTRACIÓN 3 – FACTOR DE CARGA REGIÓN PATAGONIA



GENERACIÓN EÓLICA – COMAHUE

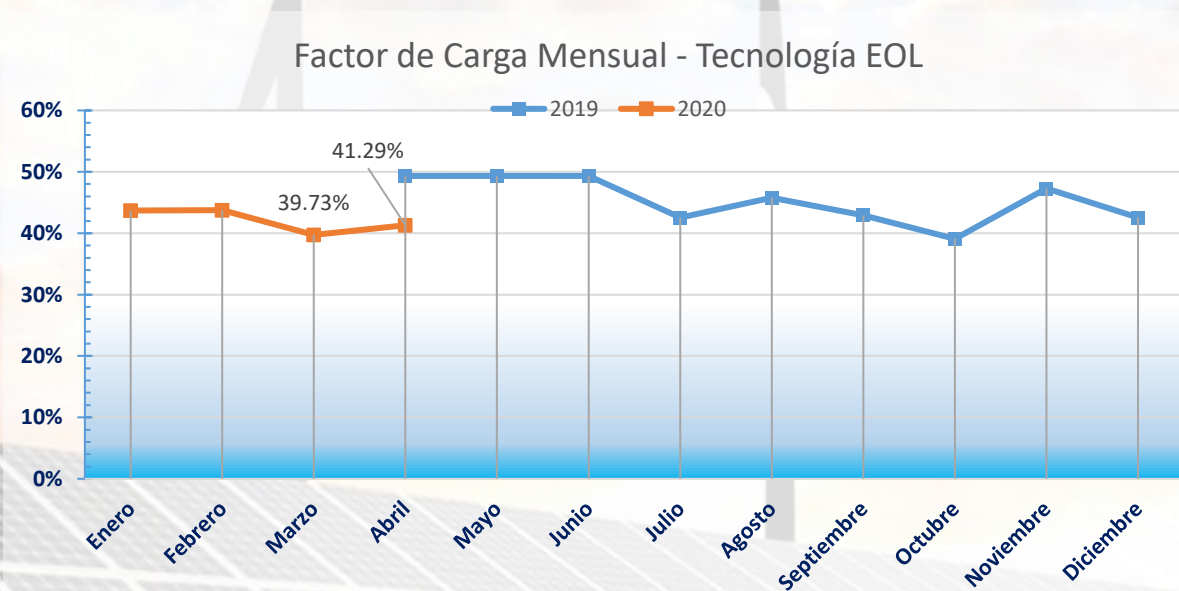


ILUSTRACIÓN 4 – FACTOR DE CARGA REGIÓN COMAHUE



GENERACIÓN EÓLICA – BUENOS AIRES

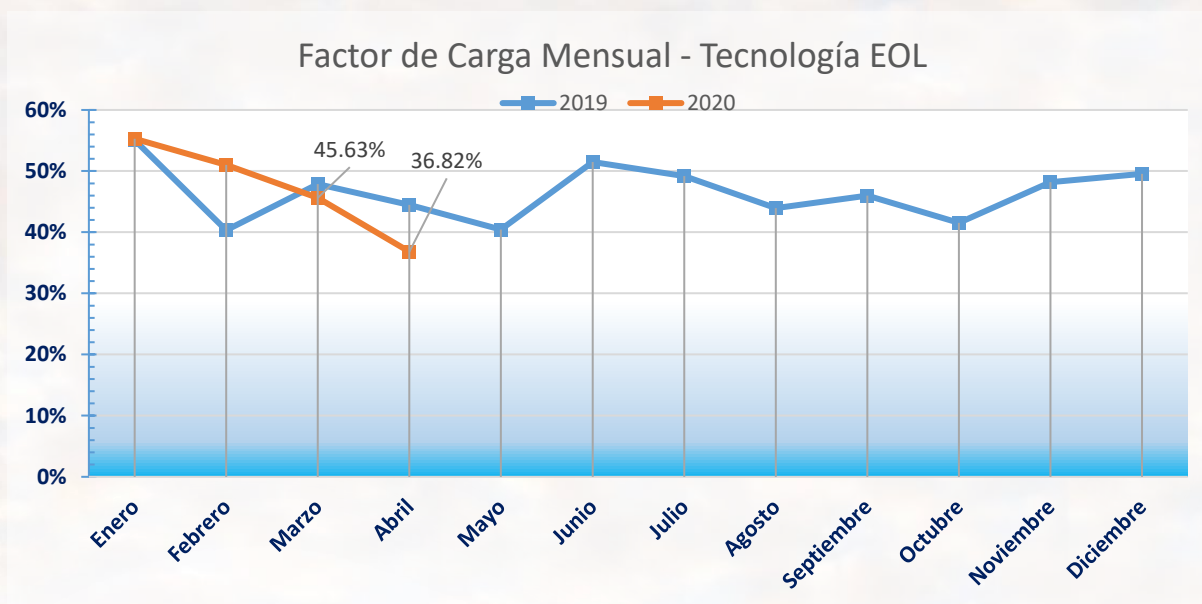


ILUSTRACIÓN 5 – FACTOR DE CARGA REGIÓN BUENOS AIRES



GENERACIÓN EÓLICA – CENTRO

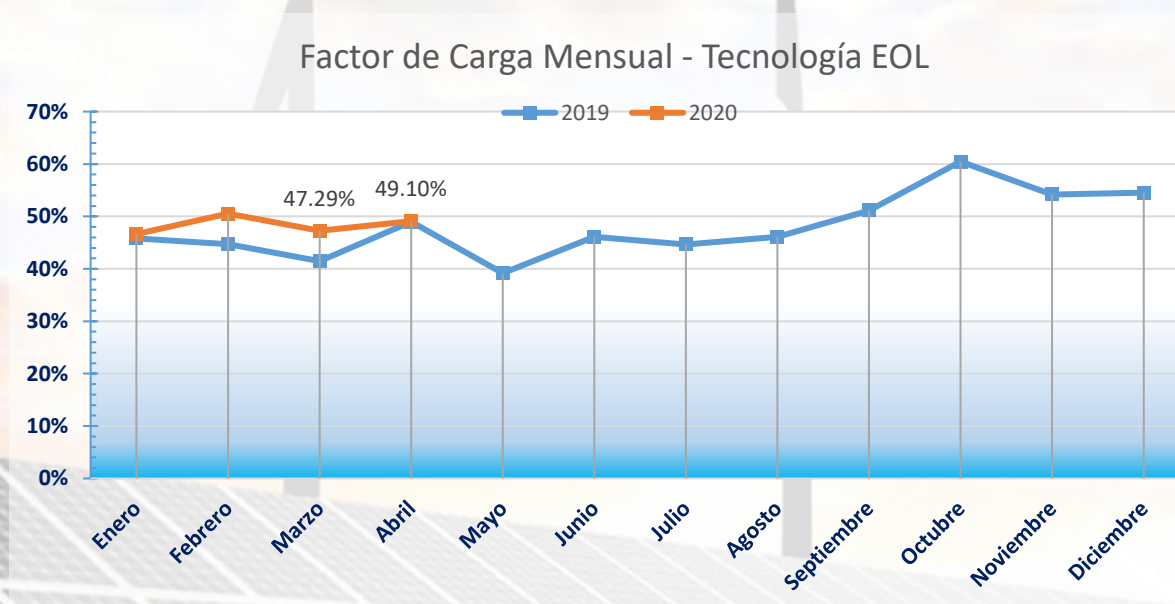


ILUSTRACIÓN 6 – FACTOR DE CARGA REGIÓN CENTRO



GENERACIÓN EÓLICA – NOROESTE

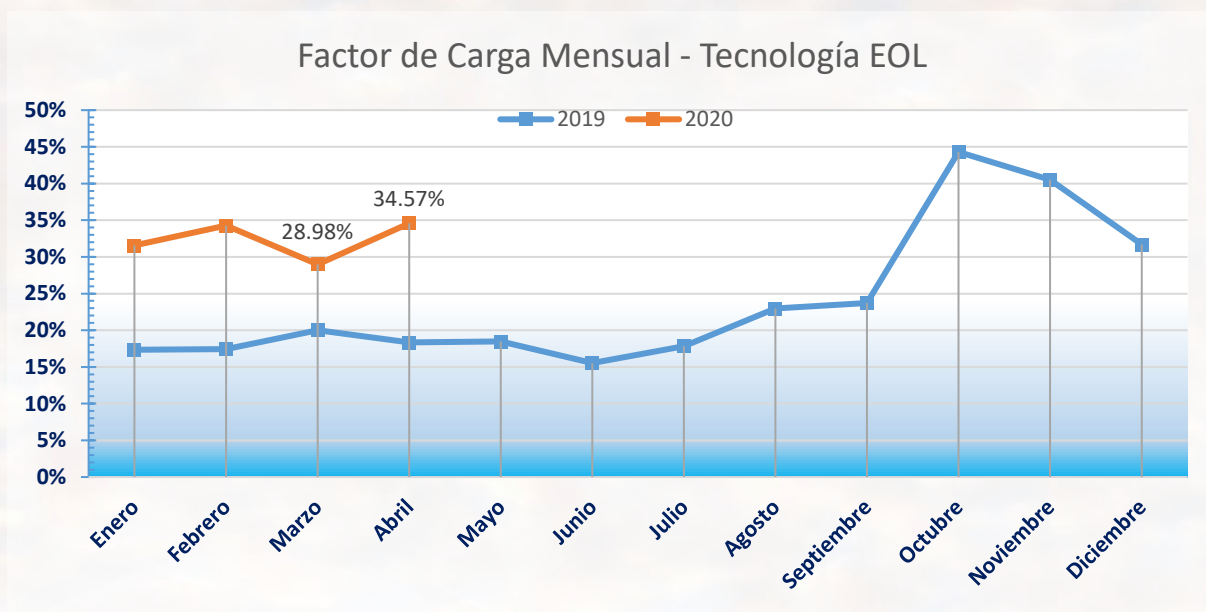


ILUSTRACIÓN 7 – FACTOR DE CARGA REGIÓN NOROESTE



GENERACIÓN EÓLICA PRÓXIMOS INGRESOS

Como consecuencia del **decreto 297/2020** publicado el 20/03/2020 que determina un estricto régimen de aislamiento social y preventivo, a la fecha de elaboración del informe los agentes se enfrentan a diversos problemas que impiden el normal curso de las actividades: fábricas con producción detenida, localidades con acceso restringido, importaciones demoradas, técnicos y especialistas extranjeros varados, y demás. Si bien la posterior **decisión administrativa 468/2020** publicada el 07/04/2020 determina en su Art.1: “Ampliase el listado de actividades y servicios declarados esenciales en la emergencia, en los términos previstos en el Decreto N° 297/20, incorporándose a la obra privada de infraestructura energética”, aún no se terminan de sortear todas las dificultades antes mencionadas. Es así que, más allá de que algunos equipos puedan comenzar su trabajo, no se cuenta con información fiable sobre las próximas fechas de ingresos. Se espera poder informar las mismas en el próximo informe mensual.

Informe Mensual Generación Renovable Variable



RESUMEN GENERACIÓN SOLAR

Central	Región	Potencia Habilitada [MW]	Tracking	Histórico		Año Actual:		Mes:	
				Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga	2020		Abril	
						Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga	Potencia Media Generada [MW med]	Factor de Carga
F.V. Guañizuil	CUY	80	Un eje	23.41	29.26%	26.53	33.16%	22.51	28.14%
F.V. Cafayate	NOA	80	Un eje	17.02	21.27%	14.20	17.75%	19.82	24.78%
F.V. Nonogasta	NOA	35	Un eje	8.46	25.54%	9.85	28.13%	8.44	24.11%
F.V. Ullum III	CUY	32	Un eje	8.99	28.09%	10.23	31.98%	8.09	25.29%
F.V. Ullum I	CUY	25	Un eje	6.93	27.73%	7.85	31.40%	6.27	25.06%
F.V. Ullum II	CUY	25	Un eje	7.11	28.46%	8.05	32.22%	6.40	25.62%
F.V. Caldenes del Oeste	CEN	24.75	Un eje	6.89	27.84%	7.67	31.00%	5.78	23.37%
F.V. Saujil	NOA	22.5	Un eje	6.16	27.36%	6.81	30.27%	5.56	24.69%
F.V. La Cumbre	CEN	22	Un eje	6.60	30.00%	7.15	32.48%	5.37	24.41%
F.V. Parque de los Llanos	NOA	20	Un eje	3.27	22.95%	4.64	23.20%	3.81	19.04%
F.V. Tinogasta	NOA	15	Un eje	3.95	26.34%	4.08	27.21%	3.09	20.60%
F.V. Ullum IV	CUY	13.5	Un eje	3.40	25.19%	4.23	31.36%	3.22	23.83%
F.V. Fiambalá	NOA	11	Un eje	3.37	30.59%	3.08	27.99%	2.26	20.54%
F.V. Tinogasta II	NOA	7	Un eje	1.73	24.66%	1.92	27.43%	1.50	21.36%
F.V. Ullum Solargen 2	CUY	6.5	Un eje	1.75	27.00%	2.01	30.96%	1.37	21.12%
F.V. Cerros del Sol	CEN	5	Fijos	1.15	23.00%	1.10	22.00%	0.97	19.37%
F.V. Solares de la Punta	CEN	5	Fijos	1.04	20.85%	1.04	20.85%	0.97	19.32%
F.V. Solar de los Andes	CUY	5	Un eje	1.51	30.14%	1.51	30.14%	1.36	27.21%
F.V. La Cumbre II	CEN	4	Un eje	0.82	20.47%	0.89	22.17%	0.00	0.00%
F.V. Cañada Honda II	CUY	3	Fijos	0.70	23.38%	0.77	25.69%	0.69	22.89%
F.V. Anchipurac	CUY	2.23	Un eje	0.61	27.48%	0.61	27.48%	0.61	27.48%
F.V. Cañada Honda I	CUY	2	Fijos	0.48	24.25%	0.60	29.90%	0.55	27.42%
F.V. Chimberas I	CUY	2	Fijos	0.46	23.19%	0.62	31.05%	0.56	28.18%
F.V. Chepes	NOA	2	Fijos	0.34	17.03%	0.37	18.55%	0.34	17.23%
F.V. Los Diaguitas	CUY	1.8	Un eje	0.68	37.65%	0.68	37.65%	0.57	31.62%
F.V. Las Lomitas	CUY	1.7	Un eje	0.46	26.92%	0.56	32.89%	0.44	25.75%
F.V. San Juan I	CUY	1.2	Mixtos	0.27	22.08%	0.27	22.31%	0.23	19.18%
F.V. Pasip	CUY	1.15	Un eje	0.37	32.58%	0.36	31.05%	0.27	23.20%
F.V. Tierra Santa	CEN	0.5	Fijos	0.11	25.48%	0.11	25.48%	0.10	23.01%
F.V. San Juan II	CUY	0.48	Mixtos	0.11	22.58%	0.11	23.86%	0.10	21.65%
Total:		456.31							

TABLA 2 - RESUMEN GENERACIÓN FV

(1) Los factores de carga de los parques listados a continuación no son representativos del recurso primario. Se detallan en cada caso las causas que produjeron las respectivas reducciones de generación.

(1.1) Los PP.SS.FF.VV. Tinogasta, Fiambalá, y Ullum Solargen 2 presentaron una disponibilidad inferior a su potencia habilitada.

(1.2) El P.S.F.V. La Cumbre 2 se encuentra fuera de servicio desde el 30/03/2020 a causa de una falla en el transformador.

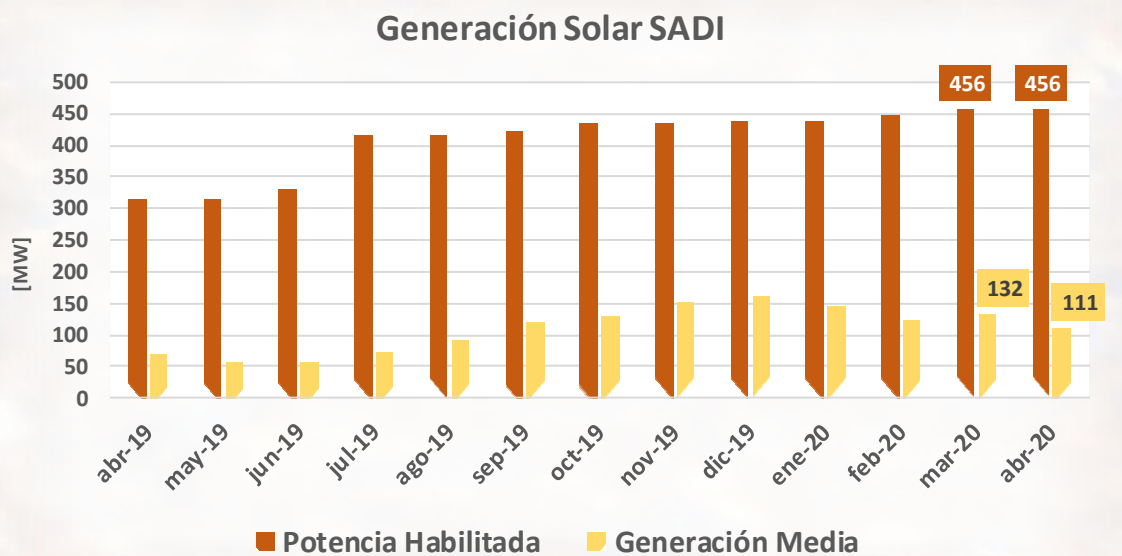


ILUSTRACIÓN 9 – EVOLUCIÓN DE LA GENERACIÓN SOLAR



GENERACIÓN SOLAR - CUYO

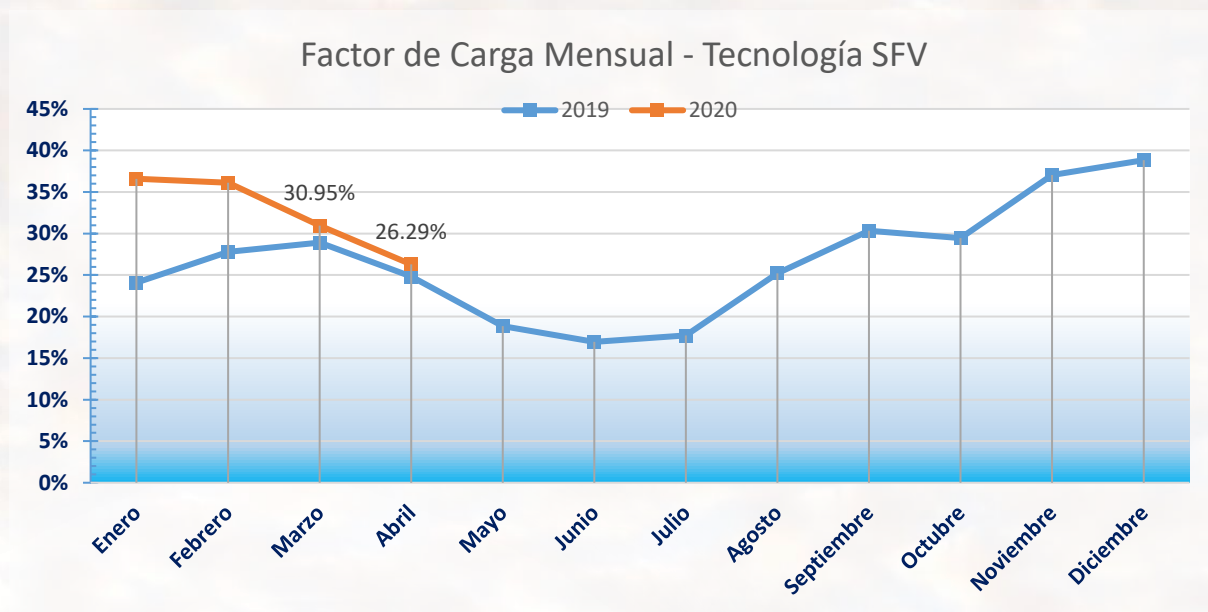


ILUSTRACIÓN 10 – FACTOR DE CARGA REGIÓN CUYO



GENERACIÓN SOLAR – CENTRO

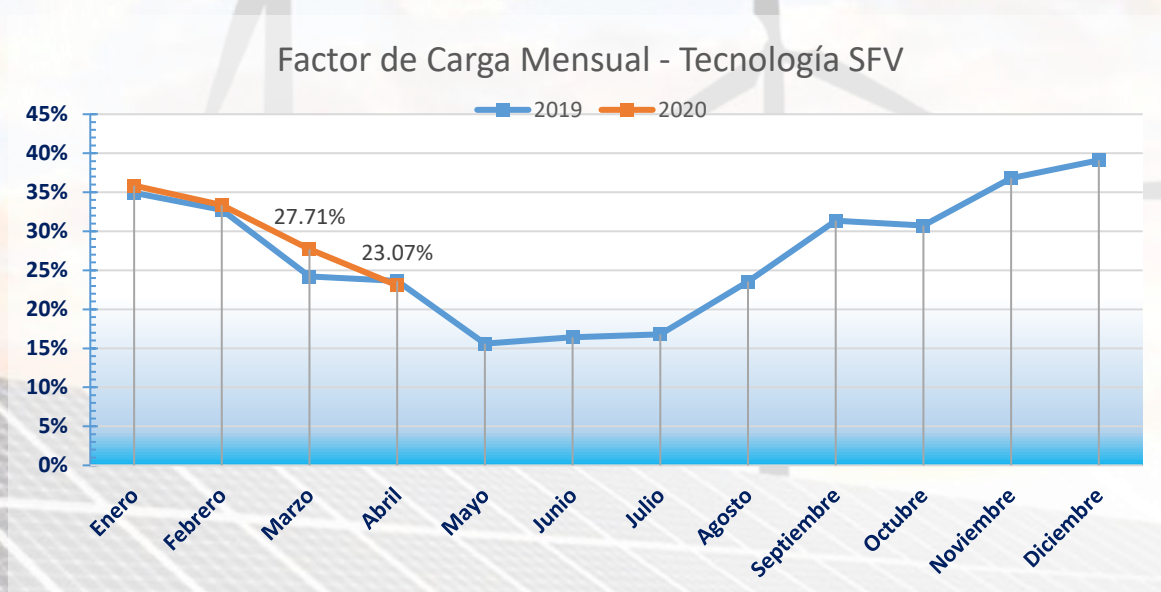


ILUSTRACIÓN 11 – FACTOR DE CARGA REGIÓN CENTRO



GENERACIÓN SOLAR – NOROESTE

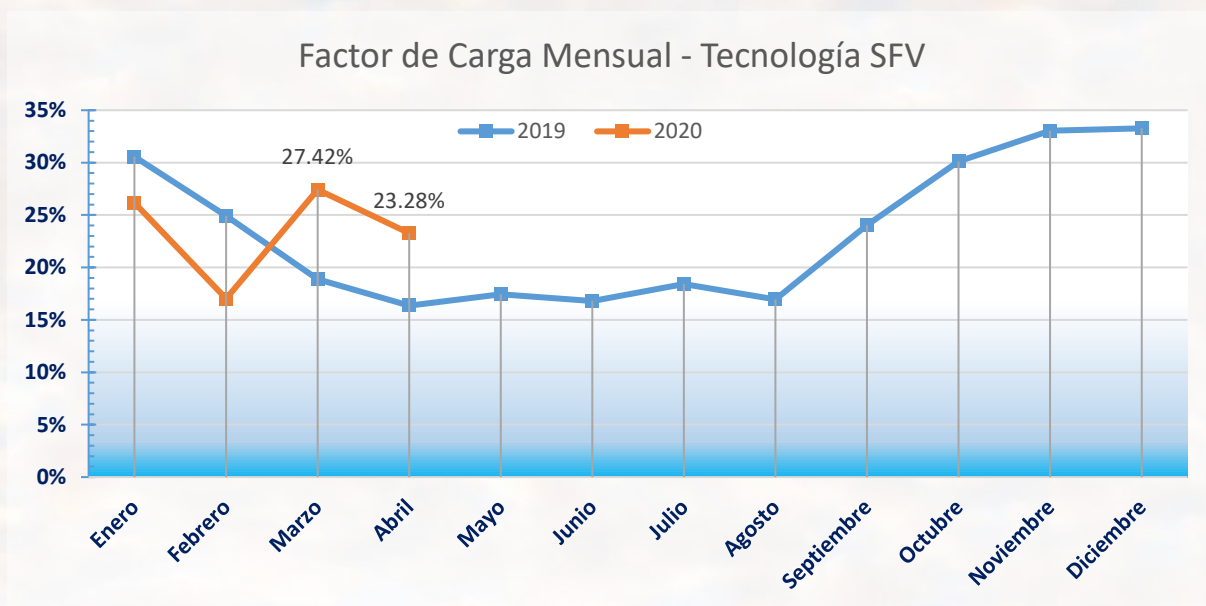


ILUSTRACIÓN 12 – FACTOR DE CARGA REGIÓN NOROESTE



GENERACIÓN SOLAR PRÓXIMOS INGRESOS

Como consecuencia del **decreto 297/2020** publicado el 20/03/2020 que determina un estricto régimen de aislamiento social y preventivo, a la fecha de elaboración del informe los agentes se enfrentan a diversos problemas que impiden el normal curso de las actividades: fábricas con producción detenida, localidades con acceso restringido, importaciones demoradas, técnicos y especialistas extranjeros varados, y demás. Si bien la posterior **decisión administrativa 468/2020** publicada el 07/04/2020 determina en su Art.1: “Ampliase el listado de actividades y servicios declarados esenciales en la emergencia, en los términos previstos en el Decreto N° 297/20, incorporándose a la obra privada de infraestructura energética”, aún no se terminan de sortear todas las dificultades antes mencionadas. Es así que, más allá de que algunos equipos puedan comenzar su trabajo, no se cuenta con información fiable sobre las próximas fechas de ingresos. Se espera poder informar las mismas en el próximo informe mensual.



PARTICIPACIÓN DE ENERGÍAS RENOVABLES VARIABLES EN EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA

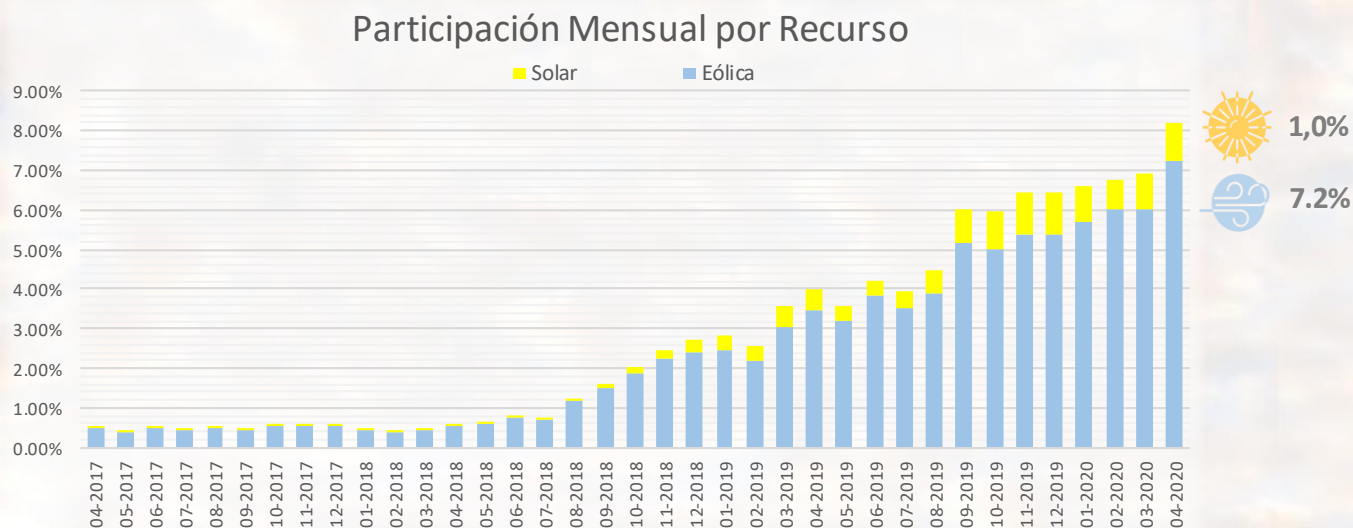


ILUSTRACIÓN 14 – PARTICIPACIÓN ENERGÍAS RENOVABLES VARIABLES



VALORES EXTREMOS

Generación Instantánea mes de Abril

Máximos Instantáneos por Recurso



Generación Eólica **1651.13 MW** **3/4/2020 21:37**

96.7% del máximo histórico: **1707 MW** **7/3/2020 03:50**



Generación FV **375.86 MW** **4/4/2020 15:16**

89.9% del máximo histórico: **418 MW** **30/12/2020 14:35**

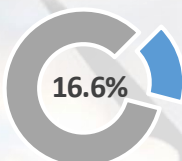
Valores Extremos de Generación Conjunta



Máxima Generación **1798.24 MW** **11/4/2020 10:04**

93.4% del máximo histórico: **1924.2 MW** **23/3/2020 15:45**

Mínima Generación **132.48 MW** **14/4/2020 00:23**



Máxima Penetración **16.6%** **11/4/2020 09:57**

109% del máximo histórico: **15.3%** **24/2/2019 09:35**

Generación Media Diaria mes de Abril



Máxima Generación **1421.57 [MWmed]** **17/4/2020**

Mínima Generación **428.97 [MWmed]** **14/4/2020**

TABLA 3 - VALORES EXTREMOS



VARIACIONES DIARIAS DE GENERACIÓN

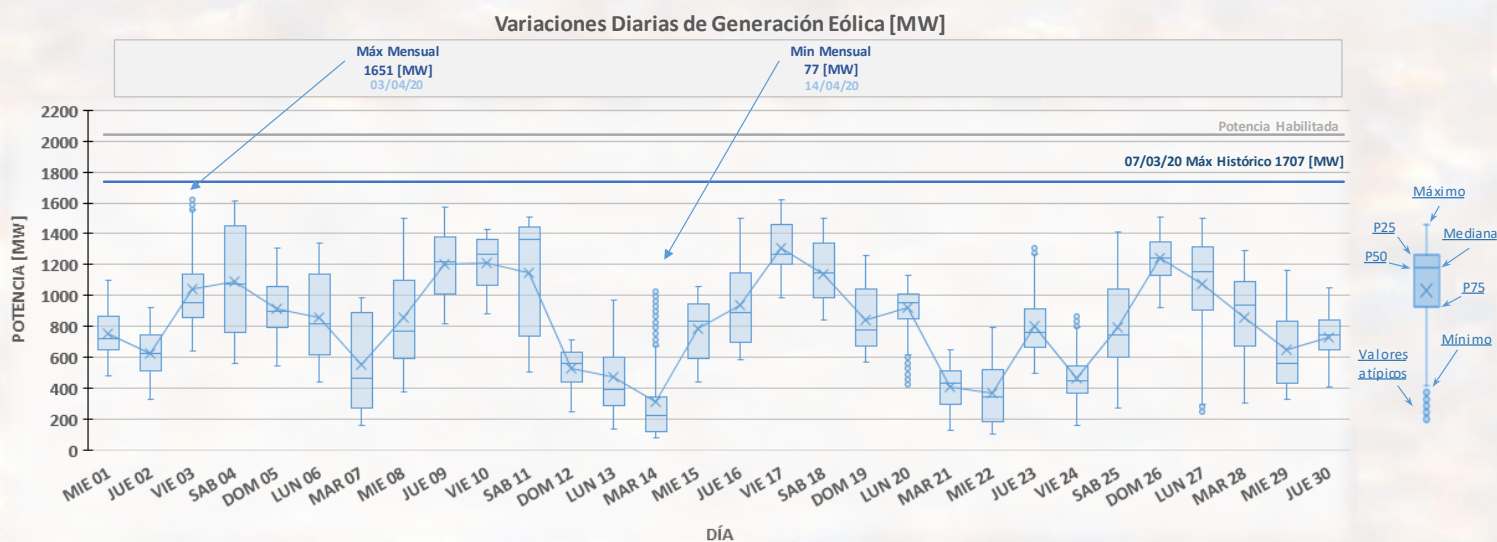


ILUSTRACIÓN 15 VARIACIONES DIARIAS DE GENERACIÓN EÓLICA

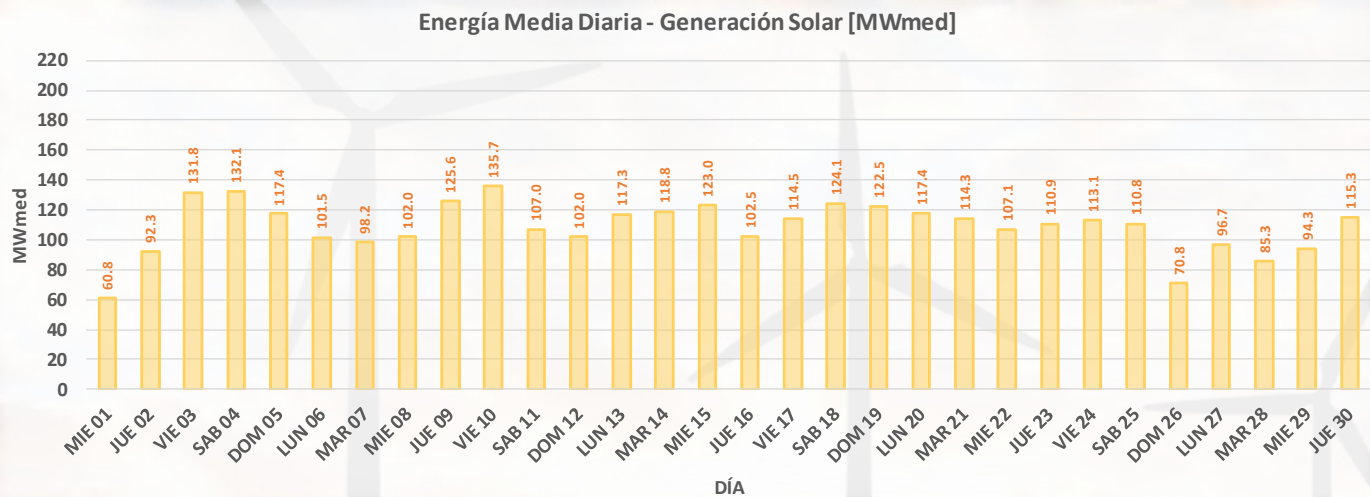


ILUSTRACIÓN 16 ENERGÍA MEDIA DIARIA DE LA GENERACIÓN SOLAR