

En julio, Generación promedio diaria de energía fue de 184.4 GWh-día

- El 83.20% de la generación fue producto de recursos renovables y el 16.80% restante de recursos no renovables.
- En la generación total con recursos renovables, la mayor contribución fue la generación hidráulica con un 98.33%.
- En el total de generación con recursos no renovables, el gas fue el mayor aportante con un 56.04%.
- La demanda de energía eléctrica para el mes de julio de 2020 disminuyó un -3.9% respecto al mismo mes de 2019.

Medellín, 18 de agosto de 2020

En XM operamos el Sistema Interconectado Nacional, SIN, y administramos el Mercado de Energía Mayorista, MEM, sumando energías con los agentes y los diferentes actores de la cadena productiva para entregar un servicio confiable, económico y seguro a los colombianos.

A continuación, presentamos el estado de las principales variables del sistema eléctrico colombiano con corte al 31 de julio de 2020: embalses de energía, aportes hídricos, generación y demanda de energía:

Embalses de energía

El nivel agregado de los embalses de generación de energía eléctrica se ubicó en el 62.5% del volumen útil, 15 puntos por encima del nivel reportado al cierre de junio (47.5 %). Al realizar el análisis por regiones hidrológicas, Caribe se encuentra en 78.6%, Valle en 64.8%, Oriente 76.5%, Antioquia 61.9% y Centro 53%.

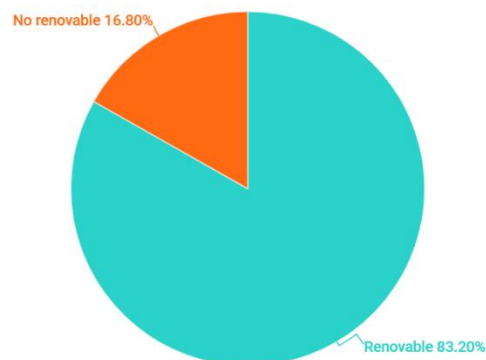
Aportes hídricos

Los aportes hídricos cerraron el mes con un promedio del 104.3% respecto a la media mensual histórica. La región con mayores aportes hídricos fue Valle con 120.65%, seguido por Antioquia con 115.41%.

Generación

En promedio, durante el mes de julio la generación de energía fue de 184.4 GWh-día, 3.64% por encima de lo reportado en mayo (177.89 GWh-día).

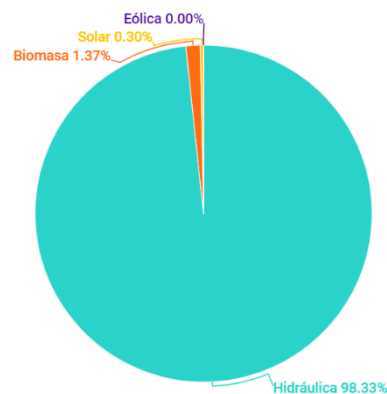
El 83.20% de la generación, equivalente a 153.4 GWh-día promedio, fue producto de recursos renovables; el 16.80% restante, equivalente a 31 GWh-día promedio, fue de recursos no renovables.



Tipo de recurso natural	Gen. de jun-01-2020 hasta jun-30-2020 (GWh-día)	Gen. de jul-01-2020 hasta jul-31-2020 (GWh-día)	Participación a jul-31-2020 (%)	Variación de generación (%)
No renovable	60.79	30.98	16.80%	↓ -49.04%
Renovable	117.10	153.39	83.20%	↑ 30.99%

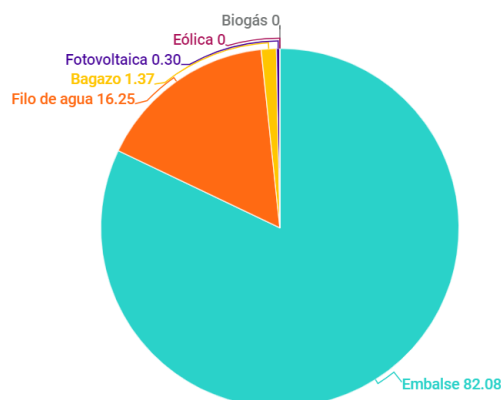
Energía renovable

La fuente de energía con mayor contribución fue la generación hidráulica con un 98.33%, equivalente a 150.82 GWh-día promedio (creciendo un 31.51% en relación con el mes anterior).



Tipo fuente de energía	Gen. de jun-01-2020 hasta jun-30-2020 (GWh-día)	Gen. de jul-01-2020 hasta jul-31-2020 (GWh-día)	Participación a jul-31-2020 (%)	Variación de generación (%)
Biomasa	1.96	2.11	1.37%	↑ 7.62%
Eólica	0.00	0.00	0.00%	
Hidráulica	114.68	150.82	98.33%	↑ 31.51%
Solar	0.46	0.46	0.30%	↑ 0.17%

Por fuente de energía, las plantas hidráulicas con embalses fueron las mayores aportantes con un 82.08%, equivalente a 125.90 GWh-día promedio (creciendo un 34.92% en relación con el mes anterior), mientras que las plantas filo de agua aportaron el 16.25% con un crecimiento del 16.63% frente al mes anterior.

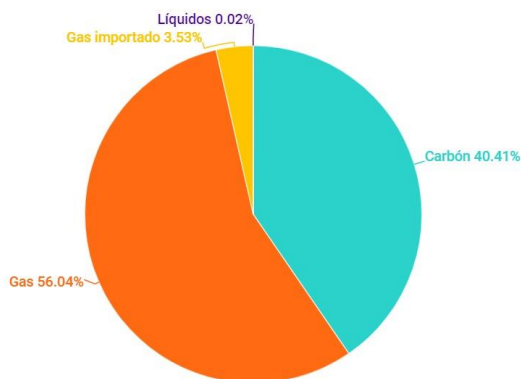


Subtipo	Gen. de jun-01-2020 hasta jun-30-2020 (GWh-día)	Gen. de jul-01-2020 hasta jul-31-2020 (GWh-día)	Participación a jul-31-2020 (%)	Variación de generación (%)
Bagazo	1.95	2.11	1.37%	↑ 7.79%
Biogás	0.00	0.00	0.00%	↓ -81.15%
Eólica	0.00	0.00	0.00%	
Embalse	93.32	125.90	82.08%	↑ 34.92%
Filo de agua	21.37	24.92	16.25%	↑ 16.63%
Fotovoltaica	0.46	0.46	0.30%	↑ 0.17%

Energía no renovable

El total de la generación con recursos no renovables (combustible fósil) para el mes de junio fue de 30.98 GWh-día promedio (decreciendo un -49.04% en relación con el mes anterior).

Tipo fuente de energía	Gen. de jun-01-2020 hasta jun-30-2020 (GWh-día)	Gen. de jul-01-2020 hasta jul-31-2020 (GWh-día)	Participación a jul-31-2020 (%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	60.79	30.98	100.00%	↓ -49.04%

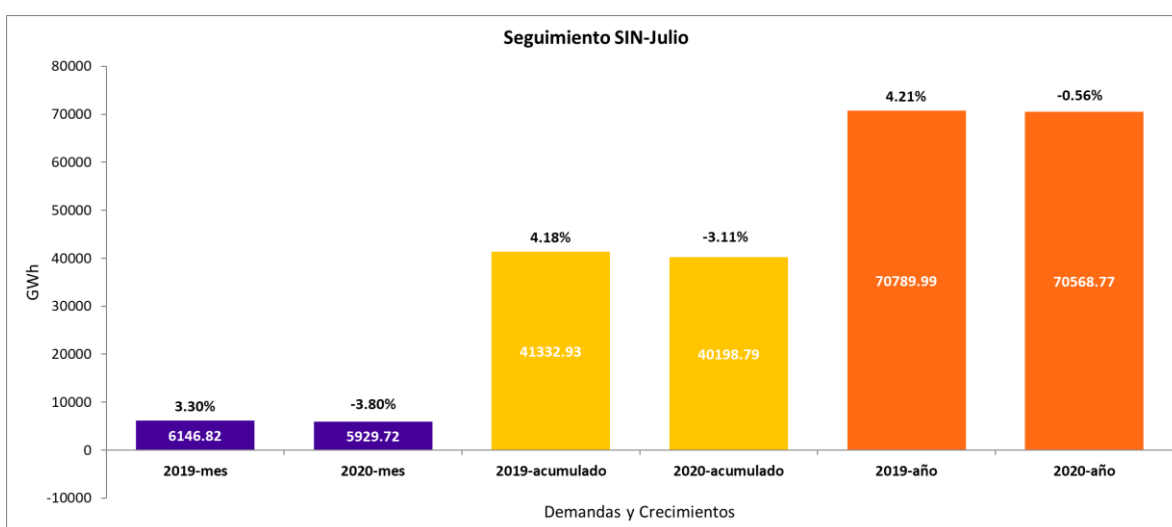


Por fuente de energía, el gas fue el mayor aportante con un 56.04%, equivalente a 17.36% GWh-día promedio (decreciendo un -37.73% en relación con el mes anterior), seguido por el carbón con un 40.41%, equivalente a 12.52 GWh-día promedio (decreciendo un -54.76% en relación con el mes anterior).

Subtipo	Gen. de jun-01-2020 hasta jun-30-2020 (GWh-día)	Gen. de jul-01-2020 hasta jul-31-2020 (GWh-día)	Participación a jul-31-2020 (%)	Variación de generación (%)
Carbón	27.67	12.52	40.41%	-54.76%
Gas	27.88	17.36	56.04%	-37.73%
Gas Importado	5.19	1.09	3.53%	-78.94%
Líquidos	0.06	0.01	0.02%	-88.50%

Demanda de energía

La demanda de energía en el mes de julio de 2020 decreció -3.80% respecto al mismo mes de 2019 en el que se presentó un crecimiento del 3.30%. En lo corrido del año alcanza un crecimiento acumulado de -3.11%.



Es importante tener en cuenta que los crecimientos de la demanda de energía se calculan como el promedio ponderado de los crecimientos de los diferentes tipos de días (comerciales, sábados, domingos y festivos). Con este tipo de cálculo disminuyen las fluctuaciones que se presentan en los seguimientos mensuales, originados por la dependencia del consumo de energía en relación con el número de días presentados en el mes de análisis.

mes	2019-mes				2020-mes			
	Demanda GWh	#. Días	Demanda Promedio Día	Crecimiento	Demanda GWh	#. Días	Demanda Promedio Día	Crecimiento
ORD	3681,26	18	204,51	3,95%	3639,55	19	191,56	-6,34%
SAB	969,92	5	193,98	3,28%	738,08	4	184,52	-4,88%
FEST	1231,59	7	175,94	3,52%	1190,72	7	170,10	-3,32%
TOTAL	5882,77	30	196,09	3,74%	5568,36	30	185,61	-5,44%

Discriminado por tipo de consumidor, en el consumo residencial, comercial y pequeña industria (mercado regulado) se presentó un decrecimiento de -3.16%; por su parte el consumo de mediana y gran industria (mercado no regulado) decreció un -5.55% con respecto al mismo mes de 2019.

	2019-7	2020-7	Crec	Participación
NO REGULADO	1904.28	1807.86	-5.55%	30.65%
REGULADO	4216.00	4090.22	-3.16%	69.35%
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	66.05	63.52	-4.67%	3.51%
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	114.43	97.33	-15.36%	5.38%
Construcción, alojamiento, información y comunicaciones	126.24	112.17	-11.29%	6.20%
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	106.85	85.88	-19.91%	4.75%
Explotación de minas y canteras	437.87	469.26	7.16%	25.96%
Industrias manufactureras	833.17	790.77	-6.19%	43.74%
Servicios sociales, comunales y personales	142.96	123.34	-13.64%	6.82%
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	37.44	32.88	-12.22%	1.82%
Transporte y almacenamiento	39.27	32.71	-17.05%	1.81%

Demanda de energía por regiones

THC (Tolima, Huila y Caquetá) es el área del país con mayor decrecimiento en demanda de energía durante julio, con un decrecimiento del -9.49%, seguida de Valle que presentó un decrecimiento del -6.29%, Antioquia -5.92%, Oriente -4.68%, Caribe -4.28%, Centro -3.62%, CQR (Caldas, Quindío y Risaralda) -1.66% y Sur -1.06%. Por su parte, Chocó y Guaviare presentaron un crecimiento de 7.71% y 8.04% respectivamente.

Según Jaime Alejandro Zapata Uribe, Gerente del Centro Nacional de Despacho de XM: “Durante el mes de julio se observó un incremento en los aportes hídricos, lo que se refleja en un cierre del mes con un promedio acumulado del 104.3% respecto a la media mensual histórica de aportes, situación que nos permitió cerrar dicho mes, con un nivel de embalses en el país del 62.5% del volumen útil diario, 15 puntos por encima del nivel reportado al cierre de junio. Desde XM continuamos con un monitoreo permanente de las variables del sistema y trabajando con el Ministerio de Minas y los demás actores del sistema para asegurar la prestación del servicio de energía a los colombianos con calidad, confiabilidad y economía.”

Comunicaciones XM

comunicaciones@xm.com.co

Celulares: 3156530484 - 3113024752

Aportamos al futuro sumando energías, nuevas ideas y nuevos modelos de negocio para que los colombianos tengan la mejor energía.