



# Comunicado de prensa

Embalses de energía cierran abril ubicándose en 62.81%, subiendo 5% frente al cierre de marzo.



## Embalses de energía cierran abril ubicándose en 62.81%, subiendo 5% frente al cierre de marzo

- En el mes de abril la generación de energía promedio fue de 194.2 GWh-día
- El 83.72% de la generación fue producto de recursos renovables y el 16.28% restante de recursos no renovables.

Medellín, 7 de mayo 2021

En abril XM continuó sumando energías con los agentes y diferentes actores de la cadena productiva a través de la operación del Sistema Interconectado Nacional, SIN, y la administración del Mercado de Energía Mayorista, MEM, para que Colombia cuente con un servicio de energía confiable y seguro.

A continuación, presentamos el estado de las principales variables del sistema eléctrico colombiano con corte al 30 de abril de 2021: embalses de energía, aportes hídricos y generación, entre otras,

### Aportes hídricos

Los aportes hídricos cerraron el mes con un promedio del 110.54% con respecto a la media mensual histórica. La región con mayores aportes hídricos fue Oriente con 143%, seguido por Caribe con 137% y Antioquia con 108.7%.

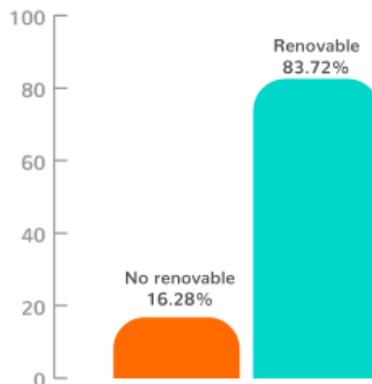
### Embalses de energía

El nivel agregado de los embalses de generación de energía eléctrica se ubicó en el 62.81% del volumen útil, 5 puntos por encima del nivel reportado al cierre de marzo del 2021 (57.88%). Al realizar el análisis por regiones hidrológicas, Antioquia se encuentra en 82.1%; Valle en 61%; Caribe en 54.5%; Oriente en 52.4% y Centro en 51%.



## Generación

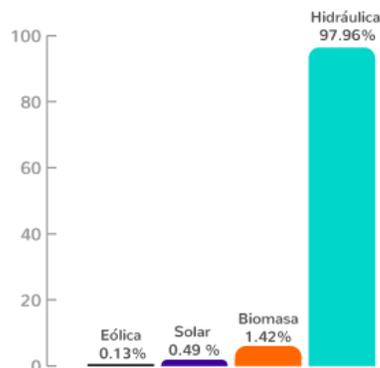
En promedio, durante el mes de abril la generación de energía fue de 194.2 GWh-día, 0.69% por debajo de lo reportado en marzo (195.55 GWh-día).



Tipo de recurso natural	Gen.de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Gen. de abr-01-2021 hasta abr-30-2021 (GWh-día)	Participación a abr-30-2021 (%)	Variación de generación (%)
No renovable	36.03	31.61	16.28%	↓ -12.26%
Renovable	159.51	162.59	83.72%	↑ 1.93%

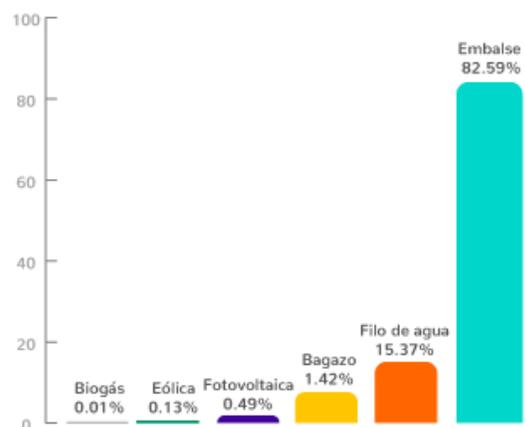
## Energía renovable

La fuente de energía con mayor contribución fue la generación hidráulica con un 97.96%, equivalente a 159.27 GWh-día promedio (aumentando 1.99% con relación al mes anterior).



Tipo de fuente de energía	Gen.de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Gen. de abr-01-2021 hasta abr-30-2021 (GWh-día)	Participación a abr-30-2021 (%)	Variación de generación (%)
Biomasa	2.33	2.31	1.42%	↓ -0.73%
Eólica	0.20	0.21	0.13%	↑ 5.38%
Hidráulica	156.16	159.27	97.96%	↑ 1.99%
Solar	0.82	0.79	0.49%	↓ -3.35%

Por fuente de energía, las plantas hidráulicas con embalses fueron las mayores aportantes con un 82.59%, equivalente a 134.28 GWh-día promedio (aumentando 1.54% con relación al mes anterior), mientras que las plantas filo de agua aportaron el 15.37% con un crecimiento del 4.5% frente al mes anterior.

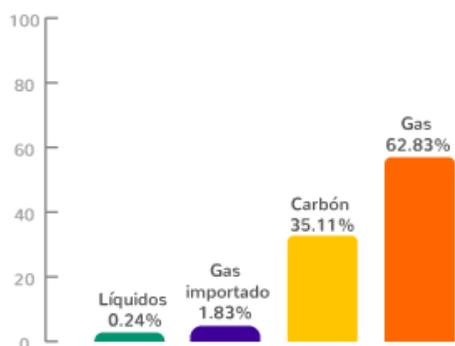


Subtipo	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2020 (GWh-día)	Gen. de abr-01-2021 hasta abr-30-2021 (GWh-día)	Participación a abr-30-2021 (%)	Variación de generación %
Bagazo	2.32	2.30	1.42 %	↓ -0.72%
Biogás	0.01	0.01	0.01 %	↓ -2.53%
Embalse	132.25	134.28	82.59 %	↑ 1.54 %
Eólica	0.20	0.21	0.13 %	↑ 5.38 %
Filo de agua	23.91	24.99	15.37%	↑ 4.49 %
Fotovoltaica	0.82	0.79	0.49 %	↓ -3.35%

### Energía no renovable

El total de la generación con recursos no renovables para el mes de abril fue de 31.61 GWh-día promedio (con un decrecimiento del 12.26% con relación al mes anterior).

Tipo fuente de energía	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Gen. de abr-01-2021 hasta abr-30-2021 (GWh-día)	Participación a abr-30-2021 (%)	Variación de generación (%)
Combustible fósil	36.03	31.61	100.00 %	↓ -12.26%



Por fuente de energía, el gas fue el mayor aportante con un 62.83%, equivalente a 19.86 GWh-día promedio (decreciendo un 10.93% con relación al mes anterior), seguido por el carbón con un 35.11%, equivalente a 11.10 GWh-día promedio (con un decrecimiento del 15.11% con relación al mes anterior).

Subtipo	Gen. de mar-01-2021 hasta mar-31-2021 (GWh-día)	Gen. de abr-01-2021 hasta abr-30-2021 (GWh-día)	Participación a abr-30-2021 (%)	Variación de generación %
Carbón	13.07	11.10	35.11%	↓ -15.11%
Gas	22.30	19.86	62.83%	↓ -10.93%
Gas importado	0.63	0.58	1.83%	↓ -8.06%
Líquidos	0.03	0.07	0.24%	↑ 182.53 %

Según Jaime Alejandro Zapata Uribe, gerente del Centro Nacional de Despacho de XM: "En el marco de las Transacciones Internacionales de Electricidad -TIE- con Ecuador, en abril Colombia importó cerca de 174 GWh, presentando un incremento del 5% con respecto a las importaciones del mes anterior. Por su parte, en abril los aportes hídricos fueron del 110.54% de la media histórica, aportando a la recuperación de las reservas hídricas del sistema eléctrico, las cuales llegaron a 62.81% al cierre del mes. La generación con recursos no renovables (combustible fósil) tuvo una participación del 16.28% y la generación con recursos renovables, una participación del 83.72%."

Desde XM continuamos con un monitoreo permanente de las variables del sistema y trabajando con el Ministerio de Minas y Energía y los demás actores del ecosistema de energía para asegurar la prestación del servicio con seguridad y confiabilidad.

Comunicaciones XM

[comunicaciones@xm.com.co](mailto:comunicaciones@xm.com.co)

Celulares: 3156530484 - 3113024752