

Alertas de Asoenergía sobre resultado de Subasta de Energía Renovable

- *Sandra Fonseca, directora Ejecutiva de Asoenergía, alertó sobre el incremento de costo que implicará para los Usuarios no Regulados las condiciones de cierre de precio de la Subasta de largo plazo de energía renovable que acaba de adjudicar el Gobierno*

Bogotá D.C., octubre 27 de 2021. La Asociación Colombiana de Grandes Consumidores de Energía Industriales y Comerciales (Asoenergía), alerta sobre el incremento de costo que implicará para los Usuarios no Regulados y en general a la demanda, las condiciones de cierre de precio de la Subasta de largo plazo de energía renovable que acaba de adjudicar el Gobierno.

A continuación, las principales observaciones de la agremiación sobre la Subasta de Energía Renovables realizada este martes:

- Se materializan los riesgos advertidos previamente de que obligar a los Comercializadores a contratar el 10% de la demanda causaría un incremento de precios en el mercado de contratos. Esta obligación, a contratar, en este tipo de energía y contrato, de manera exclusiva no era viable y por el contrario sí causa una pérdida de competitividad ostensible en el mercado de contratos. Se estima que solo se logró el 50% del faltante de esta meta y se indujo a precios elevados sin lograrla plenamente.
- Para los UNR un precio promedio anunciado de 155 \$/kwh más cerca de 75 \$/Kwh de cargos en el mercado, llevan a precios por 15 años de aproximadamente 230\$/kwh, que, para contratos de longitud similar y firmeza comparable, representan un incremento de entre 5% y 10% de las condiciones actuales. A precios de este año, el cierre es un 20% mayor a la subasta anterior, a pesar de que en la anterior cerca del 80% fue energía eólica, que es una tecnología más costosa que la tecnología solar que es el 100% de la tecnología de la presente asignación.

- Se resalta la inclusión de nuevos agentes al mercado como lo ha anunciado el operador del mercado, sin embargo, esta pluralidad se alcanza a un alto costo, afortunadamente solo para una parte menor al 2% de la demanda a cubrir bajo esta obligación. Sin embargo, la oferta no fue la esperada.
- Igualmente, si bien se avanza en la inclusión de ERNC en la matriz energética cuando los proyectos entren en operación, los precios de cierre de la subasta ya empiezan a evidenciar el costo para el mercado de la transición energética.
- Esperamos que hacia adelante se materialice la participación directa del usuario de manera libre y voluntaria, y de esta manera sí se incremente de manera eficiente la competencia en el mercado.