



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 087 DE 2021

(29 JUL. 2021)

Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carriales 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021.

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por las leyes 142 y 143 de 1994, y en desarrollo de los decretos 1524 y 2253 de 1994, y 1260 de 2013, y

CONSIDERANDO QUE:

De conformidad con el artículo 20 de la Ley 143 de 1994, la función de regulación, en relación con el sector energético, tiene como objetivo básico asegurar una adecuada prestación del servicio mediante el aprovechamiento eficiente de los diferentes recursos energéticos, en beneficio del usuario en términos de calidad, oportunidad y costo del servicio.

Para el logro del mencionado objetivo legal, la citada Ley le asignó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas la función de promover la competencia, crear y preservar las condiciones que la hagan posible, así como crear las condiciones para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera.

Según lo previsto en el artículo 7 de la Ley 143 de 1994, en las actividades del sector, incluida la transmisión de electricidad, *“...podrán participar diferentes agentes económicos, públicos, privados o mixtos, los cuales gozarán de libertad para desarrollar sus funciones en un contexto de libre competencia, de conformidad con los artículos 333, 334 y el inciso penúltimo del artículo 336 de la Constitución Nacional, y el artículo 3o. de esta Ley”*.

Según lo establecido en el artículo 85 de la Ley 143 de 1994, *“las decisiones de inversión en generación, interconexión, transmisión y distribución de energía eléctrica constituyen responsabilidad de aquellos que las acometan, quienes*

M

R

Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carrieles 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021

asumen en su integridad los riesgos inherentes a la ejecución y explotación de los proyectos”.

De acuerdo con lo previsto en los literales c) y d) del artículo 23, y en el artículo 41, ambos de la Ley 143 de 1994, es función de la Comisión de Regulación de Energía y Gas definir la metodología de cálculo y fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas.

Mediante la Resolución CREG 022 de 2001, modificada por las resoluciones 085 de 2002 y 093 de 2007, entre otras, la CREG establece los principios generales y los procedimientos para definir el plan de expansión de referencia del Sistema de Transmisión Nacional, STN, y que la expansión de este sistema se haga mediante la ejecución, a mínimo costo, de los proyectos del Plan de Expansión, por parte de los inversionistas que resulten seleccionados en procesos que estimulen y garanticen la libre competencia.

El artículo 4 de la citada resolución establece que las inversiones ejecutadas a partir de los procesos de libre concurrencia se remuneren a los inversionistas seleccionados, que presenten en cada proceso la propuesta con el menor valor presente de los ingresos anuales esperados durante los veinticinco (25) años del flujo de Ingresos.

Mediante la Resolución 18 1315 de 2002, modificada por la Resolución 18 0925 de agosto de 2003, el Ministerio de Minas y Energía, MME, delega en la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, *“las gestiones administrativas necesarias para la selección mediante convocatoria pública de inversionistas que acometan en los términos del artículo 85 de la Ley 143 de 1994, los proyectos definidos y aprobados en el Plan de Expansión de Transmisión del Sistema Interconectado Nacional anualmente”.*

El MME adoptó el Plan de Expansión de Referencia Generación – Transmisión 2017-2031, en el cual se recomendó la construcción de la subestación Hispania 230 kV. Después, el MME mediante la Resolución MME 40193 de 2020 aprobó la “Modificación del proyecto Hispania 230 kV por Carrieles 230 kV”. La UPME abrió la Convocatoria Pública UPME 03-2021 para seleccionar al inversionista que se encargue del diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del mencionado proyecto.

De acuerdo con el acta de adjudicación de la UPME, del 2 de junio de 2021, el proyecto se adjudicó Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., por haber presentado el menor valor presente de las propuestas recibidas.

La UPME, en comunicación con radicado CREG E-2021-007079 del 21 de junio de 2021, conceptúa sobre el cumplimiento, por parte del inversionista seleccionado, de lo establecido en los Documentos de Selección y en la Resolución CREG 022 de 2001 y sus modificaciones, adjunta copia de los documentos que soportan su concepto, y solicita la expedición de la resolución que oficializa el Ingreso Anual Esperado del adjudicatario.

2

2

Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carrieles 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021

Además, informa que la fecha de puesta en operación del proyecto es la indicada en los Documentos de Selección, la cual se encuentra que corresponde al 31 de enero de 2025.

Dentro de los documentos enviados por la UPME se encuentran copias de los siguientes:

- certificado de existencia y representación legal del adjudicatario,
- propuesta económica,
- copia de la garantía 07003035100179611 expedida por el banco Davivienda, que ampara el cumplimiento de la Convocatoria Pública UPME 03-2021,
- copia de la comunicación 202144011970-1, de XM Compañía de Expertos en Mercados S.A., en su calidad de ASIC, donde informa sobre la aprobación de la garantía suscrita por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. para respaldar las obligaciones derivadas del cumplimiento de la convocatoria UPME 03-2021, de conformidad con lo establecido en el numeral 5 del anexo general de la Resolución CREG 022 de 2001, modificado por la Resolución CREG 093 de 2007, y
- cronograma de construcción del proyecto.

De acuerdo con la información suministrada por la UPME, se encuentra que la tasa de descuento y el perfil de pagos usados en la oferta, cumplen con los requisitos establecidos en la Resolución CREG 035 de 2010.

Con las revisiones y análisis realizados, se considera que se cumplen los requisitos exigidos y se procederá a hacer oficial el Ingreso Anual Esperado a Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. como adjudicatario de la convocatoria UPME 03-2021.

La Comisión en la sesión 1108 del 29 de julio de 2021 aprobó expedir la presente resolución.

RESUELVE :

Artículo 1. Ingreso Anual Esperado. El Ingreso Anual Esperado, IAE, para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carrieles 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021, expresado en dólares de los Estados Unidos de América del 31 de diciembre de 2020, para los primeros 25 años contados a partir del primero de febrero de 2025, de conformidad con la propuesta seleccionada dentro de la Convocatoria Pública UPME 03-2021, es el siguiente:

Año	Fechas	INGRESO ANUAL ESPERADO (Dólares del 31 de diciembre de 2020)	
		Números	Letras
1	1-feb-2025 a 31-ene-2026	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares

Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carreles 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021

Año	Fechas	INGRESO ANUAL ESPERADO	
		(Dólares del 31 de diciembre de 2020)	
		Números	Letras
2	1-feb-2026 a 31-ene-2027	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
3	1-feb-2027 a 31-ene-2028	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
4	1-feb-2028 a 31-ene-2029	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
5	1-feb-2029 a 31-ene-2030	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
6	1-feb-2030 a 31-ene-2031	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
7	1-feb-2031 a 31-ene-2032	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
8	1-feb-2032 a 31-ene-2033	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
9	1-feb-2033 a 31-ene-2034	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
10	1-feb-2034 a 31-ene-2035	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
11	1-feb-2035 a 31-ene-2036	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
12	1-feb-2036 a 31-ene-2037	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
13	1-feb-2037 a 31-ene-2038	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
14	1-feb-2038 a 31-ene-2039	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
15	1-feb-2039 a 31-ene-2040	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
16	1-feb-2040 a 31-ene-2041	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
17	1-feb-2041 a 31-ene-2042	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
18	1-feb-2042 a 31-ene-2043	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
19	1-feb-2043 a 31-ene-2044	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
20	1-feb-2044 a 31-ene-2045	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
21	1-feb-2045 a 31-ene-2046	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
22	1-feb-2046 a 31-ene-2047	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
23	1-feb-2047 a 31-ene-2048	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
24	1-feb-2048 a 31-ene-2049	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares
25	1-feb-2049 a 31-ene-2050	1.535.156	un millón quinientos treinta y cinco mil ciento cincuenta y seis dólares

Artículo 2. Forma de pago. De acuerdo con lo establecido en el numeral II del literal a) del artículo 4 de la Resolución CREG 022 de 2001, modificado por la Resolución CREG 085 de 2002, para la liquidación y pago del ingreso correspondiente, el Ingreso Anual Esperado de cada uno de los veinticinco años señalados en el artículo anterior se actualizará, al 31 de diciembre anterior a la

M

2

Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Carreles 230 kV y líneas asociadas de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2021

fecha de inicio de aplicación de cada anualidad, con el *Producer Price Index* definido en la Resolución CREG 022 de 2001, y se efectuará en pesos colombianos sobre una base mensual, dividiendo entre doce (12) dicho ingreso actualizado y utilizando la Tasa de Cambio Representativa del Mercado, o la tasa que la sustituya, vigente para el último día hábil del mes a facturar.

Artículo 3. Responsable del pago. El responsable de realizar los pagos de que trata esta resolución será el Liquidador y Administrador de Cuentas, LAC.

Artículo 4. Vigencia. La presente resolución deberá notificarse al representante legal de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y publicarse en el *Diario Oficial*. Contra este acto procede el recurso de reposición, el cual podrá interponerse ante la Dirección Ejecutiva de la CREG, dentro de los cinco (5) días siguientes a su notificación o publicación.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá D.C., a **29 JUL. 2021**



MIGUEL LOTERO ROBLEDO
Viceministro de Energía,
Delegado del Ministro de Minas y Energía
Presidente



JORGE ALBERTO VALENCIA MARÍN
Director Ejecutivo