



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 031 DE 2019

(26 MAR. 2019)

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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018.

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*

JZ

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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018

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 competencia 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 2015-2029, en el cual se recomendó la instalación de la nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas. La UPME abrió la Convocatoria Pública UPME 06-2018 para seleccionar al inversionista que se encargue del diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del mencionado proyecto.

De acuerdo con información de la UPME y los Documentos de Selección, la fecha de puesta en operación del proyecto se estableció para el 30 de junio de 2022.

Mediante la comunicación radicada en la CREG con el número E-2019-000966 del 25 de enero de 2019, la UPME informa que la empresa Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. fue el único proponente que se presentó a la convocatoria UPME 06-2018 y cumple con todos los requisitos. De acuerdo con lo establecido en el artículo 4 de la Resolución CREG 022 de 2001, la UPME solicitó a la CREG su pronunciamiento.

La CREG en la sesión 904 estudió el tema y acordó comunicarle a la UPME que podía continuar el trámite de adjudicación con el único proponente que se presentó. Esta decisión se le dio a conocer a la UPME mediante comunicación con radicado CREG S-2019-000932 del 15 de febrero de 2019.

11

J2 41 J6

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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018

La UPME, en comunicación con radicado CREG E-2019-003236 del 14 de marzo de 2019, 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.

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 10157428-00 expedida por el banco Itaú, que ampara el cumplimiento de la Convocatoria Pública UPME 06-2018,
- copia de la comunicación 003238-1 del 28 de febrero de 2019, 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 06-2018, 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.

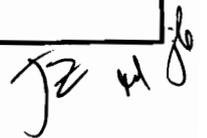
De acuerdo con la información suministrada por la UPME, se encuentra que la tasa de descuento y el perfil de pagos usados en la oferta, cumplen con los requisitos establecidos en la Resolución CREG 035 de 2010.

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 06-2018.

La Comisión en la sesión 909 del 26 de marzo de 2019 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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018, expresado en dólares de los Estados Unidos de América del 31 de diciembre de 2018, para los primeros 25 años contados a partir del primero de julio de 2022, de conformidad con la propuesta seleccionada dentro de la Convocatoria Pública UPME 06-2018, es el siguiente:



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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018

Año	Fechas	INGRESO ANUAL ESPERADO (Dólares del 31 de diciembre de 2018)	
		Números	Letras
1	1-jul-2022 a 30-jun-2023	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
2	1-jul-2023 a 30-jun-2024	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
3	1-jul-2024 a 30-jun-2025	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
4	1-jul-2025 a 30-jun-2026	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
5	1-jul-2026 a 30-jun-2027	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
6	1-jul-2027 a 30-jun-2028	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
7	1-jul-2028 a 30-jun-2029	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
8	1-jul-2029 a 30-jun-2030	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
9	1-jul-2030 a 30-jun-2031	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
10	1-jul-2031 a 30-jun-2032	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
11	1-jul-2032 a 30-jun-2033	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
12	1-jul-2033 a 30-jun-2034	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
13	1-jul-2034 a 30-jun-2035	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
14	1-jul-2035 a 30-jun-2036	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
15	1-jul-2036 a 30-jun-2037	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
16	1-jul-2037 a 30-jun-2038	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
17	1-jul-2038 a 30-jun-2039	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
18	1-jul-2039 a 30-jun-2040	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
19	1-jul-2040 a 30-jun-2041	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
20	1-jul-2041 a 30-jun-2042	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
21	1-jul-2042 a 30-jun-2043	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
22	1-jul-2043 a 30-jun-2044	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
23	1-jul-2044 a 30-jun-2045	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
24	1-jul-2045 a 30-jun-2046	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete dólares
25	1-jul-2046 a 30-jun-2047	10.836.197	diez millones ochocientos treinta y seis mil ciento noventa y siete 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

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 nueva subestación El Río 220 kV y líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2018

señalados en el artículo anterior se actualizará, al 31 de diciembre anterior a la 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 26 MAR. 2019

MARÍA FERNANDA SUÁREZ LONDOÑO
Ministra de Minas y Energía
Presidente

CHRISTIAN JARAMILLO HERRERA
Director Ejecutivo