

**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**TRÁMITE:** Aprobación de Precios de Nodo de Energía y Potencia, Fórmulas de Indexación, Peajes Unitarios de Instalaciones de Transmisión del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y Factores de Adaptabilidad para Generadoras con Fuentes de Energías Alternativas, correspondientes al periodo noviembre 2024 – abril 2025.

**SÍNTESIS RESOLUTIVA:** Aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo I de la presente Resolución; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo II de la presente Resolución.

**VISTOS:**

La Resolución AE N° 139/2018 de 16 de marzo de 2018; la Resolución AE N° 145/2018 de 21 de marzo de 2018; la Resolución AE N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019; la Resolución AE N° 423/2019 de 15 de febrero de 2019; la Resolución AE N° 517/2019 de 21 de marzo de 2019; la Resolución AETN N° 197/2020 de 06 de julio de 2020; la Resolución AETN N° 32/2021 de 05 de febrero de 2021; la Resolución AETN N° 51/2021 de 25 de febrero de 2021; la Resolución AETN N° 103/2021 de 05 de abril de 2021; la Resolución AETN N° 101/2021 de 05 de abril de 2021; la Resolución AETN N° 102/2021 de 05 de abril de 2021; la Resolución AETN N° 128/2021 de 19 de abril de 2021; la Resolución AETN N° 466/2021 de 30 de agosto de 2021; la Resolución AETN N° 498/2021 de 20 de septiembre de 2021; la Resolución AETN N° 510/2021 de 21 de septiembre de 2021; la Resolución AETN N° 611/2021 de 19 de octubre de 2021; la Resolución AETN N° 707/2021 de 30 de noviembre de 2021; la Resolución AETN N° 211/2022 de 30 de marzo de 2022; la Resolución AETN N° 496/2022 de 06 de septiembre de 2022; la Resolución AETN N° 181/2023 de 21 de abril de 2023; la Resolución AETN N° 213/2023 de 05 de mayo de 2023; la Resolución AETN N° 145/2024 de 1° marzo de 2024; la nota con Registro N° 4601 de 20 de marzo de 2024; la nota con Registro N° 5067 de 28 de marzo de 2024; la nota con Registro N° 13210 de 23 de agosto de 2024; la nota AETN-4561-DPT-468/2024 de 13 de septiembre de 2024; la nota con Registro N° 14403 de 13 de septiembre de 2024; la nota con Registro N° 15344 de 27 de septiembre de 2024; la nota con Registro N° 15581 de 01 de octubre de 2024; la nota con Registro N° 16026 de 09 de octubre de 2024; la nota AETN-5049-DPT-520/2024 de 11 de octubre de 2024; la nota AETN-5293-DPT-536/2024 de 24 de octubre de 2024; la nota con Registro N° 17024 de 24 de octubre de 2024; la nota con Registro N° 17025 de 24 de octubre de 2024; el Informe AETN-DPT N° 616/2024 de 25 de octubre de 2024; y todo lo que ver convino, se tuvo presente, y;

**CONSIDERANDO: (Competencias y Atribuciones de la AETN)**

Que el artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894 de 07 de febrero de 2009, dispuso entre otros, la extinción de las Superintendencias Sectoriales, en el plazo de sesenta (60) días y estableció que las competencias y atribuciones de las mismas sean



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

asumidas por los Ministerios correspondientes o por una nueva entidad a crearse por norma expresa.

Que en tal sentido, se promulgó el Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, que en su artículo 3 determina la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) y en su artículo 4 establece que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las entonces Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social, en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado.

Que mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, se modificó el artículo 3 y el Título VII del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, otorgando nuevas atribuciones y cambio de denominación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) como Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN).

Que mediante Resolución Suprema N° 27288 de 30 de noviembre de 2020, se designó al ciudadano Eusebio Lucio Aruquipa Fernández como Director Ejecutivo de la la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN).

Que mediante Resolución AETN-INTERNA N° 63/2024 de 15 de julio de 2024, se designó a la ciudadana Cinthya Claudia López Videla Villanueva, como Directora Titular de la Dirección Legal (DLG) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN).

**CONSIDERANDO: (Antecedentes)**

Que mediante Resolución AE N° 139/2018 de 16 de marzo de 2018, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Planta Solar Uyuni – Potosí" de 64,15 USD/MWh que considera el Impuesto al Valor Agregado (IVA).

Que mediante Resolución AE N° 145/2018 de 21 de marzo de 2018, se determinó retirar del cálculo los componentes asociados a las instalaciones de transmisión que tengan una operación mayor a treinta (30) años, de conformidad a lo establecido en el artículo 26 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001; asimismo, se instruyó al Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) continuar aplicando el "Costo Anual de OM&A (Bs)" para las instalaciones de transmisión que recuperaron su inversión en los treinta (30) años de operación.

Que mediante Resolución AE N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019, se aprobaron los Costos de Operación y Mantenimiento de Referencia para Unidades de Generación Térmica, conforme establece el artículo 26 del Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME), aprobado mediante Decreto Supremo N° 26093 de 02 de marzo de 2001.

Que mediante Resolución AE N° 423/2019 de 15 de febrero de 2019, se rectificó la Resolución AE N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019, con relación a los Costos de



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Operación y Mantenimiento de Referencia de las Unidades de Ciclo Combinado de Entre Ríos de propiedad de ENDE ANDINA Sociedad Anónima Mixta (ENDE ANDINA S.A.M.).

Que mediante Resolución AE N° 517/2019 de 21 de marzo de 2019, se aceptó la modificación propuesta por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) del porcentaje de "Reserva Total Mínima del Sistema" del punto 4.1.2, numeral 1 Anexo 1 de la Resolución AE N° 110/2011 de 11 de marzo de 2011, con el valor de treinta por ciento (30%) y en consecuencia se dejó sin efecto la Disposición Primera de la Resolución AE N° 141/2015 de 08 de abril de 2015; asimismo, se modificó la Disposición Primera de la Resolución AE N° 139/2015 de 08 de abril de 2015, respecto al valor del "Precio de la Reserva Fría" del Sistema de Generación para el Sistema Interconectado Nacional (SIN), con el valor de cincuenta por ciento (50%) del Precio Básico de la Potencia, conforme establece el artículo 62 del ROME, quedando firmes y subsistentes las demás disposiciones de las Resoluciones AE N° 139/2015 y AE N° 141/2015, ambas de 08 de abril de 2015.

Que mediante Resolución AETN N° 197/2020 de 06 de julio de 2020, se dispuso mantener el Precio de Generación del Proyecto "Parque Eólico Qollpana Fase II" en 56,62 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 32/2021 de 05 de febrero de 2021, se aprobó la Modificación a la Norma Operativa N° 29 "Declaración Semestral de Agentes".

Que mediante Resolución AETN N° 51/2021 de 25 de febrero de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Oruro – Segunda Etapa" de 55,77 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 103/2021 de 05 de abril de 2021, se aprobaron los Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA y sus respectivas Fórmulas de Indexación, de las Instalaciones de Transmisión dentro del STI de propiedad de Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A. (ISA Bolivia S.A.), correspondiente al periodo mayo 2021 – abril 2025.

Que mediante Resoluciones AETN N° 101/2021 y AETN N° 102/2021, ambas de 05 de abril de 2021, se aprobaron los Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA y sus respectivas Fórmulas de Indexación, de las Instalaciones de Transmisión dentro y fuera del STI de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A., correspondiente al periodo mayo 2021 – abril 2025.

Que mediante Resolución AETN N° 128/2021 de 19 de abril de 2021, se rectificó el Anexo de la Disposición Primera de la Resolución AETN N° 101/2021 de 05 de abril de 2021, que aprobó los Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA y sus respectivas Fórmulas de Indexación, de las Instalaciones de Transmisión dentro del STI de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A., correspondiente al periodo mayo 2021 – abril 2025.



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Que mediante Resolución AETN N° 466/2021 de 30 de agosto de 2021, se modificó el Precio de Generación del Proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Oruro" de 58,31 USD/MWh a 57,75 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 498/2021 de 20 de septiembre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico San Julián" de 62,36 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 510/2021 de 21 de septiembre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico Warnes" de 84,98 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 611/2021 de 19 de octubre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico El Dorado" de 60,85 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 707/2021 de 30 de noviembre de 2021, se modificó el Precio de Generación del Proyecto "Planta Solar Yunchará – Tarija" de 112,74 USD/MWh a 107,62 USD/MWh con IVA.

Que mediante Resolución AETN N° 211/2022 de 30 de marzo de 2022, se aprobaron los Costos Anuales de Inversión y los Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) de las instalaciones de transmisión dentro y fuera del STI de propiedad de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) y sus respectivas Fórmulas de Indexación, correspondiente al periodo mayo 2022 – abril 2026.

Que mediante Resolución AETN N° 496/2022 de 06 de septiembre de 2022, se aprobaron los modelos SDDP (Stochastic Dual Dynamic Programming) versión 16.0 y NCP (Nuevo Corto Plazo) versión 5.23 para ser empleados en la Programación de Mediano y Corto Plazo, Despacho Económico de Corto Plazo, Estudios y Análisis a ser realizados en el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Que mediante Resolución AETN N° 181/2023 de 21 de abril de 2023, se aprobó la "Metodología para la Determinación del Precio de Generación de Proyectos de Energías Alternativas".

Que mediante Resolución AETN N° 213/2023 de 05 de mayo de 2023, se determinó el costo de inversión del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) del Proyecto "Bahía 115 kV Subestación Catavi" de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Que mediante Resolución AETN N° 145/2024 de 1° marzo de 2024, se aprobaron los Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración del STEA y sus respectivas Fórmulas de Indexación de las Instalaciones pertenecientes y no pertenecientes al Sistema Troncal de Interconexión (STI) de propiedad de la empresa San Cristóbal Transmisora de Electricidad S.A. (SAN CRISTÓBAL TESA), correspondiente al periodo mayo 2024 – abril 2028.



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 4601 de 20 de marzo de 2024, el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) en cumplimiento a la Resolución AE N° 145/2018 de 21 de marzo de 2018, informó las instalaciones de transmisión que superarán los treinta (30) años de funcionamiento en el periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2024 y el 31 de octubre 2024.

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 5067 de 28 de marzo de 2024, el CNDC remitió el "Informe Preliminar de Precios de Nodo Periodo mayo 2024 – octubre 2024", aprobado con la Resolución CNDC N° 490/2024-1 de 28 de marzo de 2024.

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 13210 de 23 de agosto de 2024, el CNDC remitió el documento de "Información de Agentes para el Estudio de Programación de Mediano Plazo periodo noviembre 2024 – octubre 2028".

Que mediante nota AETN-4561-DPT-468/2024 de 13 de septiembre de 2024, se remitió al CNDC las observaciones a las "Declaraciones de los Agentes para el Estudio de la Programación de Mediano Plazo periodo noviembre 2024 – octubre 2028".

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 14403 de 13 de septiembre de 2024, el CNDC remitió el "Informe de la Programación de Mediano Plazo Periodo noviembre 2024 – octubre 2028", aprobado con la Resolución CNDC N° 496/2024-1 de 13 de septiembre de 2024.

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 15344 de 27 de septiembre de 2024, el CNDC remitió el Informe Preliminar de Precios de Nodo periodo noviembre 2024 – abril 2025.

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 15581 de 01 de octubre de 2024, el CNDC remitió respuestas a las "Observaciones de la AETN a la Declaración de Agentes para la Programación de Mediano Plazo periodo noviembre 2024 – octubre 2028".

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 16026 de 09 de octubre de 2024, el CNDC remitió respuestas a las "Observaciones de la AETN al Informe de la Programación de Mediano Plazo periodo noviembre 2024 – octubre 2028".

Que mediante nota AETN-5049-DPT-520/2024 de 11 de octubre de 2024, se remitió al CNDC las observaciones al "Informe Preliminar de Precios de Nodo Periodo noviembre 2024 – abril 2025".

Que mediante nota AETN-5293-DPT-536/2024 de 24 de octubre de 2024, se remitió al CNDC los valores de los montos del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STE) de la modificación de la Expansión del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y el Costo de Inversión STEA de los Proyectos "Conexión Planta Solar Oruro al SIN" aprobado con la Resolución AETN N° 805/2024 de 23 de octubre de 2024 y "Adecuación Segunda Terna Línea Pagador – Solar Oruro en 115 kV" aprobado con la Resolución AETN N° 806/2024 de 23 de octubre de 2024, con instalaciones de propiedad de ENDE y ENDE TRANSMISIÓN.



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 17024 de 24 de octubre de 2024, el CNDC remitió la Resolución CNDC N° 498/2024-1 de 24 de octubre de 2024, con la cual se aprobó el "Informe de Precios de Nodo Periodo noviembre 2024 – abril 2025", e instruyó la remisión del mismo a la AETN.

Que mediante nota recibida en la AETN con Registro N° 17025 de 24 de octubre de 2024, el CNDC remitió el "Informe de Precios de Nodo Periodo noviembre 2024 – abril 2025", aprobado con la Resolución CNDC N° 498/2024-1.

Que el Informe AETN-DPT N° 616/2024 de 25 de octubre de 2024, luego del análisis desarrollado, recomendó aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas para su aplicación en el período noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo.

**CONSIDERANDO: (Marco Legal)**

Que el artículo 3 de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, señala lo siguiente:

*"Las actividades relacionadas con la industria Eléctrica se regirán por principios de eficiencia, transparencia, calidad, continuidad, adaptabilidad y neutralidad. (...)"*

e) *El principio de adaptabilidad promueve la incorporación de tecnología y sistemas de administración modernos, que aporten mayor calidad y eficiencia en la prestación del servicio. (...)"*

Que el artículo 49 de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, señala lo siguiente:

*"Los precios de Nodo para el suministro a las empresas de Distribución presentados por el Comité Nacional de Despacho de Carga, para los puntos del Sistema Troncal de Interconexión en los que se efectúen transferencias de electricidad a las Distribuidoras, serán aprobadas semestralmente por la Superintendencia de Electricidad. (...)"*

Que el artículo 30 del Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26093 de 2 de marzo de 2001, establece:

*"Los Agentes del Mercado, entregarán al Comité la información sobre sus previsiones y datos para los siguientes 48 meses, a partir del inicio del siguiente período estacional. La Información será entregada hasta el 10 de febrero de cada año, para la programación de mediano plazo que comienza en mayo y hasta el 10 de agosto de cada año, para la programación de mediano plazo que comienza en noviembre. (...)"*



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Que el artículo 22 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, establece:

*"A más tardar hasta el 30 de marzo y hasta el 30 de septiembre de cada año, el Comité deberá presentar a la Superintendencia, un informe con los siguientes datos, hipótesis y resultados:*

- La proyección de la demanda de potencia y energía del Sistema Interconectado Nacional;*
- El programa de obras de generación y transmisión;*
- Los costos de combustibles, costos de racionamiento y otros costos variables de operación;*
- Los contratos de importación y exportación de energía;*
- La secuencia de Costos Marginales de Corto Plazo de Energía Esperados para cada nodo de consumo;*
- El Precio Básico de Potencia de Punta y su nodo de referencia;*
- Los factores de pérdida y peajes;*
- Los valores resultantes para los Precios de Nodo de Potencia de Punta y de Energía; y,*
- Las fórmulas de indexación para los Precios de Nodo de Potencia de Punta y de Energía".*

Que el artículo 23 del RPT, establece:

*"La Superintendencia revisará el informe técnico de Precios de Nodo, verificará que en su determinación se hayan seguido los procedimientos establecidos en la Ley de Electricidad y en el presente Reglamento, aprobará mediante Resolución y publicará los Precios de Nodo y sus fórmulas de indexación. (...)"*

Que el artículo 24 del RPT, establece:

*"Los Precios de Nodo en los puntos del Sistema Troncal de Interconexión, en los que se efectúen transferencias de electricidad a los Distribuidores serán aprobados por la Superintendencia mediante Resolución y publicados semestralmente a más tardar el 28 de abril y el 28 de octubre de cada año y regirán a partir del 1 de mayo y del 1 de noviembre, respectivamente. (...)"*

Que el artículo 51 del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, modificado mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, establece entre las competencias de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) las siguientes:

*"b) Regular, controlar, supervisar, fiscalizar y vigilar la prestación de los servicios y actividades por parte de las entidades y operadores bajo su jurisdicción reguladora y el cumplimiento de sus obligaciones legales y contractuales.*



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

*d) Fijar, aprobar y publicar precios, tarifas, derechos u otros de acuerdo a la normativa vigente, garantizando su correcta aplicación y asegurando que la información sustentatoria esté disponible y sea pública”.*

Que mediante Decreto Supremo N° 1301 de 25 de julio de 2012, entre otras, se han adoptado medidas reglamentarias en beneficio del Mercado Eléctrico como la “Compensación por Ubicación” y la “Remuneración de Unidades que Utilicen Combustible Líquido”.

Que el artículo 1 del Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo de 2017, dispuso lo siguiente:

*“a) Modificar el artículo único del Decreto Supremo N° 1536 de 20 de marzo de 2013 que modifica el artículo 2 del decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003; b) Complementar los artículos 7 y 29, y modificar el artículo 30 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo N° 26094, de 02 de marzo de 2001”.*

Que el artículo 3 del Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo de 2017, establece:

*“(...) II. Se incorpora un párrafo en el Artículo 29 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo N° 26094, de 2 de marzo de 2001, con el siguiente texto:*

*“El monto de peaje correspondiente al uso atribuible a los Generadores que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación, incluida ENDE Matriz, será pagado a través de un depósito a una cuenta de ENDE Matriz destinada exclusivamente al pago de los créditos otorgados por el Banco Central de Bolivia a favor de ENDE para la ejecución de proyectos de la industria eléctrica.”*

*III. Se modifica el primer Párrafo del Artículo 30 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo N° 26094, de 2 de marzo de 2001, con el siguiente texto:*

*“El monto del peaje atribuible a los consumos se calculará como la diferencia entre el valor del peaje total y el monto del peaje atribuible a los generadores, al cual se adicionará el peaje atribuible a los generadores que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación incluida ENDE Matriz según lo dispuesto en el Artículo 29 del presente reglamento.”*

Que mediante Decreto Supremo N° 4610 de 03 de noviembre de 2021, se modificó el artículo 68 (EXTENSIÓN DEL PEAJE ESTAMPILLA) del Reglamento de Precios y Tarifas de la Ley de Electricidad, aprobado por Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, con el siguiente texto:

*“Artículo 68.- (Extensión del Peaje Estampilla). En la determinación del peaje unitario establecido en el Artículo 30 del presente Reglamento, se incluirá el valor del peaje total atribuible a los consumos del Sistema Troncal de Interconexión, el costo anual de las líneas: Torre Huayco – Tupiza, Tupiza – Villazón, Subestación Villazón, Caranavi –*



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

*Guanay, Chuspipata – Chojlla, Sucre – Padilla, Subestación Uyuni, Equipo Transformador de 50 MVA con su bahía de transformación en Subestación Trinidad, línea de Transmisión Mazocruz – Padilla, Subestación Pallina (Contorno Bajo), línea Angostura – Bermejo, Línea de Transmisión Padilla – Monteagudo – Camiri y Subestaciones Asociadas y Línea Tarija – Angostura, cuyo uso, según el Artículo 38 del presente Reglamento, es atribuible a los consumos; y en la potencia de punta de todos los agentes consumidores se incluirá las potencias de los consumos conectados a estas líneas.”*

Que el párrafo I del artículo 2 del Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022, señala lo siguiente:

*“ARTÍCULO 2.- (MECANISMO DE REMUNERACIÓN). I. La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, conjuntamente a los Precios de Nodo, aprobará el factor de adaptabilidad que se aplicará al Precio de Nodo de Energía para retribuir la generación de cada uno de los proyectos de Energías Alternativas valorada al precio aprobado por el ente regulador, en aplicación del principio de adaptabilidad de la Ley de N° 1604, de 21 de diciembre de 1994. (...).”*

Que el Decreto Supremo N° 4989 de 19 de julio de 2023, incorporó en el apartado “Mercado Eléctrico Mayorista – MEM”, del Artículo 2 del Decreto Supremo N° 27302, de 23 de diciembre de 2003, modificado por el Decreto Supremo N° 1301, de 25 de julio de 2012, lo siguiente:

*“f) La demanda coincidente esperada corresponde a la demanda máxima de los Distribuidores y Consumidores No Regulados afectada por un factor que refleja el nivel de aproximación esperado con la demanda coincidente del sistema. El cálculo de la demanda coincidente esperada de los Distribuidores y Consumidores No Regulados, y los cargos compensables asociados, serán determinados conforme a procedimiento aprobado por la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear.*

*Se autoriza al Comité Nacional de Despacho de Carga - CNDC incluir en los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista, los montos correspondientes a los cargos compensables que sean determinados en base a la demanda coincidente esperada.”*

Que el Decreto Supremo N° 4994 de 02 de agosto de 2023, estableció el procedimiento de verificación para reconocer las inversiones efectivamente realizadas por el Transmisor en el sector eléctrico.

**CONSIDERANDO: (Análisis)**

Que mediante Informe AETN-DPT N° 616/2024 de 25 de octubre de 2024, la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones (DPT) estableció lo siguiente:



**"(...) 3. ANÁLISIS.**

Con relación a la información presentada por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la fijación de los Precios de Nodo correspondiente al período noviembre 2024 – abril 2025, esta Autoridad realizó la revisión y análisis del procesamiento y obtención de los resultados remitidos por el CNDC, verificándose la aplicación de los criterios y procedimientos establecidos en la normativa vigente.

El Informe Final de Precios de Nodo correspondiente al período noviembre 2024 – mayo 2025, considera las observaciones realizadas por esta Autoridad al "Informe de la Programación de la Operación de Mediano Plazo correspondiente al período noviembre 2024 – octubre 2028" y al "Informe Preliminar de Precios de Nodo del período noviembre 2024 - mayo 2025"; asimismo, se verificó que la metodología y los procedimientos empleados en su elaboración, cumplen con lo establecido en la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994 y sus respectivos Reglamentos.

La Programación de la Operación de Mediano Plazo para el período noviembre 2024 – octubre 2028, fue realizado empleando los siguientes criterios: el Modelo de Programación Dinámica Dual Estocástica - SDDP (Stochastic Dual Dynamic Programming) desarrollada por PSR (Power Systems Research) en su versión 16.0 y la versión 5.23 del Modelo NCP, ambas versiones fueron aprobadas por esta Autoridad Reguladora mediante Resolución AETN N° 496/2022 de 06 de septiembre de 2022.

Mediante Decreto Supremo N° 1301 de 25 de julio de 2012, se han adoptado las siguientes medidas reglamentarias en beneficio del Mercado Eléctrico:

- **Compensación por Ubicación.** Consiste en una compensación económica por pérdida de potencia por efecto de la altura y la temperatura, entre el Nodo marginal de potencia y el sitio donde se ubica la unidad generadora termoeléctrica a gas natural.
- **Remuneración de Unidades que Utilicen Combustible Líquido.** Establece que la diferencia entre el costo variable de producción y el costo marginal del Nodo de inyección, asociada a la generación forzada de unidades generadoras que utilicen combustible líquido, será remunerada con el monto resultante de los descuentos efectuados a los generadores por indisponibilidad de Potencia Firme y Reserva Fria.

De acuerdo a lo establecido en el inciso c) del artículo 49 de la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, la Autoridad Reguladora mediante Resolución AETN N° 218/2020 de 30 de julio de 2020, estableció cinco (5) Bloques Horarios de Demanda: Hora de Punta, Semipunta, Intermedio, Medio y Bajo; asimismo, aprobó el "Procedimiento para la Conversión de los Precios de Energía de 5 a 3 Bloques Horarios" con la Resolución AETN N° 109/2021 de 07 de abril de 2021, los cuales fueron considerados en la fijación de Precios de Nodo.



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
 La Paz, 25 de octubre de 2024

Con referencia a los Costos Marginales de Corto Plazo de Energía Esperados, el Precio Básico de Energía y los Precios de Energía en cada Nodo, se determinan para cada bloque horario, conforme lo estable los artículos 15, 16 y 17 del RPT.

Respecto a los Costos de Operación y Mantenimiento Variables No Combustibles, utilizados en el despacho y la determinación de los precios de energía, esta Autoridad emitió la Resolución AE N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019, con la cual se aprobaron los nuevos Costos de Operación y Mantenimiento de Referencia, conforme lo establecido en el artículo 26 del ROME; asimismo, mediante Resolución AE N° 423/2019 de 15 de febrero de 2019, se rectificó la Resolución AE N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019, modificándose los costos de Operación y Mantenimiento para los regímenes de operación Semibase y Punta, para los nuevos ciclos combinados de la Central Termoeléctrica de Entre Ríos (CC) de propiedad de ENDE ANDINA S.A.M., de acuerdo al siguiente detalle:

**Cuadro N° 1**  
**COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE REFERENCIA**

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD GENERADORA	MÁRCA	CVNC [USD/MWh] - AE		
				BASE	SEMIBASE	PUNTA
ENDE	MOXOS	01 a 14 / 2 a 8	CATERPILLAR	23,300	23,300	23,300
EGSA	Aranjuez	01 a 03	NORDBERG	33,690	33,690	35,960
EGSA	Aranjuez	09 a 15	JENBACHER	18,958	18,958	18,958
ENDE G	San Borja	01 - 02	CATERPILLAR	23,300	23,300	23,300
ENDE G	Yucumo	01	DOOSAN	23,300	23,300	23,300
ENDE G	Rurrenabaque	01 - 02	CATERPILLAR	23,300	23,300	23,300
ENDE G	San Ignacio	01 - 02	CATERPILLAR	23,300	23,300	23,300
ENDE G	Santa Ana	01 - 02	CATERPILLAR	23,300	23,300	23,300
EGSA	Guaracachi	02	GE	4,900	6,100	7,500
EGSA	Guaracachi	04	GE	4,900	6,100	7,500
EGSA	Guaracachi	06	GE	4,900	6,100	7,500
EGSA	Santa Cruz	01	GE	4,870	6,040	7,410
EGSA	Santa Cruz	02	GE	4,870	6,040	7,410
EGSA	Guaracachi	01	GE	4,900	6,100	7,500
EVH	Valle Hermoso	01	GE	5,040	6,360	7,900
EVH	Valle Hermoso	02 - 04	GE	5,040	6,360	7,900
EGSA	Aranjuez	08	GE	5,080	6,420	8,000
EGSA	Guaracachi	11	GE	6,770	8,990	11,960
EVH	Valle Hermoso	05 - 08	SOLAR	5,190	6,640	8,340
EVH	Carrasco	01 - 02	SIEMENS	9,060	11,700	19,270
ENDE ANDINA	Entre Ríos (OCGT)	11-12-21-22	SIEMENS	8,520	11,040	18,360
ENDE ANDINA	Entre Ríos (CC)	31-32-30-41-42-40-51-52-50		7,560	9,650	16,170
ENDE ANDINA	Delsur (OCGT)	11-12-21-22	SIEMENS	8,640	11,080	18,090
ENDE ANDINA	Delsur (CC)	10-11-12-20-21-22-30-31-32-40-41-42		7,540	9,520	15,730
ENDE ANDINA	Warnes (OCGT)	11-12-21-22-51	SIEMENS	8,550	10,950	17,840
ENDE ANDINA	Warnes (CC)	11-12-10-20-21-22-30-31-32-40-41-42		7,440	9,360	15,450
EGSA	Guaracachi	09 - 10	GE	6,790	8,990	11,990
EGSA	Guaracachi (CC)	09 - 10 - 12	GE	6,230	7,450	9,190
EGSA	Karachipampa	01	ROLLS ROYCE	8,810	9,020	9,960
EVH	Carrasco	03	GE	8,280	9,660	14,250
EVH	El Alto	01	GE	8,280	8,530	13,240
EVH	El Alto	02	ROLLS ROYCE	9,340	9,570	10,600
CECBB	Bulo Bulo	01 - 02 - 03	GE	7,840	8,070	12,350
COBEE	El Kenko	01 - 02	ROLLS ROYCE	8,810	9,020	9,960
GBE	Guabirá	01	TGM	6,470	6,470	6,470
IAGSA	Guabirá	01	-	6,470	6,470	6,470
ENDE GUARACACHI	Unagro	01	-	6,470	6,470	6,470
ENDE GUARACACHI	San Buenaventura	01	-	6,470	6,470	6,470
ENDE CORPORACIÓN	Laguna Colorada			5,610	9,010	15,990

Fuente: Resolución AE N° 423/2019 de 15 de febrero de 2019



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

Por otra parte, en la determinación del Precio Básico de la Potencia, se ha considerado la Resolución AE N° 151/2014 de 15 de abril de 2014, mediante la cual se modificó el valor de 50% establecido en el inciso b) del numeral 1, del artículo 18 del Reglamento de Precios y Tarifas por el valor de 68% del valor de catálogo de los equipos; asimismo, dicha Resolución modifica el valor del 1,5% establecido en el inciso d) del numeral 2 del artículo 18 del Reglamento de Precios y Tarifas, por el valor de 2,07% por concepto de gastos fijos.

A raíz de la Resolución AE N° 151/2014 de 15 de abril de 2014, el cálculo, la forma de operación, la asignación y remuneración de la Reserva Fría de unidades generadoras en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), se ha considerado lo establecido en la Resolución AE N° 127/2015 de 01 de abril de 2015, con la cual se aprobó la Norma Operativa N° 15 "Determinación de la Reserva Fría".

Mediante Resolución AE N° 517/2019 de 21 de marzo de 2019, se modificó el porcentaje de "Reserva Total Mínima del Sistema" con un valor del treinta por ciento (30%) de la capacidad efectiva de las unidades generadoras asignadas con Potencia Firme, dejándose sin efecto la Disposición Primera de la Resolución AE N° 141/2015 de 08 de abril de 2015; asimismo, se modificó la Disposición Primera de la Resolución AE N° 139/2015 de 08 de abril de 2015, respecto al valor del "Precio de la Reserva Fría" del Sistema de Generación para el Sistema Interconectado Nacional (SIN), con el valor del cincuenta por ciento (50%) del Precio Básico de la Potencia, quedando firmes y subsistentes las demás disposiciones de la Resoluciones AE N° 141/2015 y N° 139/2015, ambas de 08 de abril de 2015.

Por otra parte, se considera lo establecido en la Resolución AE N° 141/2015 de 08 de abril de 2015, respecto a las limitaciones de potencia de las unidades generadoras dentro de la metodología para la determinación de la reserva rotante establecida en el numeral 1 del Anexo 1.1 de la Resolución AE N° 110/2011 de 11 de marzo de 2011 (Condiciones de Desempeño Mínimo). Se hizo un ajuste del uno por ciento (1%) al margen de reserva óptima, porque existían unidades generadoras con potencia limitada, aspecto que ocasionó la reducción de la reserva rotante disponible en aproximadamente uno por ciento (1%); asimismo, en la citada Resolución se estableció que la remuneración de las Unidades Térmicas que cubren el desplazamiento de Unidades Hidroeléctricas debe realizarse de forma similar a las unidades con potencia firme y la remuneración por energía de estas unidades serán a su costo variable de generación y no podrán ser candidatas a marginar.

Se considera el Decreto Supremo N° 4610 de 03 de noviembre de 2021, el cual dispuso la modificación del artículo 68 del Reglamento de Precios y Tarifas - "Extensión del Peaje Estampilla", en la determinación del peaje unitario establecido en el artículo 30 del RPT. La modificación señalada, determina que se incluirá el valor del peaje total atribuible a los consumos del Sistema Troncal de Interconexión, el costo anual de las líneas: Torre Huayco - Tupiza, Tupiza - Villazón, Subestación Villazón, Caranavi - Guanay, Chuspipata - Chojlla, Sucre - Padilla, Subestación Uyuni, Equipo Transformador de 50 MVA con su bahía de transformación en Subestación Trinidad, línea de Transmisión Mazocruz - Padilla, Subestación Pallina (Contorno Bajo), Línea Angostura - Bermejo, Línea de Transmisión Padilla - Monteagudo - Camiri y Subestaciones Asociadas y Línea Tarija - Angostura, cuyo uso y en aplicación del

RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024, Página 12 de 20



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

artículo 38 del RPT, es atribuible a los consumos; y en la potencia de punta de todos los agentes consumidores se incluirán las potencias de los consumos conectados a estas líneas.

La determinación de la Potencia Firme se ha realizado de acuerdo a lo establecido en la Norma Operativa N° 2 (Determinación de la Potencia Firme) aprobado mediante Resolución AE N° 0226/2012 de 27 de abril de 2012 y modificada con la Resolución AE N° 317/2015 de 23 de junio de 2015.

### 3.1 RESULTADOS

#### 3.1.1 PRECIOS DE ENERGÍA Y POTENCIA

Con los resultados obtenidos de la revisión y verificación del Informe de Precios de Nodo presentado por el CNDC, se procedió con la determinación de: Precios de Nodo de Energía; Precios de Nodo de Potencia para Consumo y Generación; Peajes atribuibles a los Consumos, Peajes atribuibles a los Generadores por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI) y sus Fórmulas de Indexación, correspondiente al período mayo 2024 – abril 2025, resultados que son detallados en los cuadros Anexos al presente Informe (Anexos N° 1 y N° 2).

En general se cumplió con las disposiciones establecidas en la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, el Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME), el Reglamento de Precios y Tarifas (RPT), el Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo 2017, el Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022 y los criterios de las Resoluciones AE N° 151/2014 de 15 de abril de 2014, N° 139/2015 de 08 de abril de 2015 (con excepción de la Disposición Primera), N° 141/2015 de 08 de abril de 2015 (con excepción de la Disposición Primera), N° 145/2018 de 21 de marzo de 2018, N° 404/2019 de 08 de febrero de 2019, N° 423/2019 de 15 de febrero de 2019, N° 517/2019 de 21 de marzo de 2019 y AETN N° 109/2021 de 07 de abril de 2021.

El Precio Básico de la Potencia para el período noviembre 2024 – abril 2025, determinado de acuerdo al procedimiento señalado en la Norma Operativa N° 19 "Determinación del Precio Básico de la Potencia de Punta" y la Resolución AE N° 151/2014 de 15 de abril de 2014, corresponde el siguiente valor:

**Cuadro N° 2**  
**PRECIO BÁSICO DE LA POTENCIA**

Precio Básico de la Potencia	9,627 USD/kW-mes
------------------------------	------------------

Fuente: Elaboración propia

Los Precios Básicos de Energía Estabilizados por bloque horario para el período noviembre 2024 – abril 2025 son:

... //



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**Cuadro N° 3**  
**PRECIO BÁSICO DE ENERGÍA**

BLOQUE HORARIO	USD/MWh
Bloque Hora de Punta	15,995
Bloque Semipunta	16,051
Bloque Intermedio	15,845
Bloque Medio	15,677
Bloque Bajo	15,432
<b>Precio Básico</b>	<b>15,665</b>

Fuente: Elaboración propia

Los Precios de Energía y Potencia para cada Nodo del STI, fueron obtenidos a partir de los Precios Básicos de Energía y Potencia, cuyos valores son presentados en los Anexos adjuntos al presente Informe.

Luego de comparar los Precios de Energía y Potencia obtenidos por el CNDC con los obtenidos por la AETN, se pudo observar diferencias ocasionadas por criterios de redondeo de decimales. En consideración a que las diferencias son mínimas, se recomienda la aprobación de los valores determinados y presentados en el numeral 1.1 del Anexo N° 1 del presente Informe.

### 3.1.2 PEAJES DE TRANSMISIÓN

Los peajes fueron determinados considerando la remuneración que deben percibir las empresas transmisoras por concepto de Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración, tal como establece el artículo 26 del RPT, descontando los Ingresos Tarifarios resultantes de la aplicación del artículo 27 del RPT.

De acuerdo a lo establecido en los artículos 29 y 30 del RPT, la remuneración total asociada al Peaje fue dividida en dos (2) partes: 25% atribuible a la Generación y 75% atribuible a los Consumos, considerando los parágrafos II y III del artículo 3 del Decreto Supremo N° 3187 de 17 de mayo de 2017.

Asimismo, se consideró la Resolución AE N° 145/2018 de 21 de marzo de 2018, mediante la cual se determinó retirar del cálculo los componentes asociados a las instalaciones de transmisión que tengan una operación mayor a treinta (30) años.

Por otro lado, los artículos 31 y 40 del RPT establecen que cada cuatro (4) años, todo Agente Transmisor presentará un Estudio para la actualización de los Costos Anuales de Inversión y Costos Anuales de Operación, Mantenimiento y Administración (OM&A), correspondientes a los componentes de Transmisión dentro y fuera del STI; en este sentido, esta Autoridad aprobó las siguientes Resoluciones:



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

- Resolución AETN N° 102/2021 de 05 de abril de 2021, para instalaciones fuera del STI de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A., período mayo 2021 – abril 2025.
- Resolución AETN N° 103/2021 de 05 de abril de 2021, para instalaciones Dentro del STI de propiedad de la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A., período mayo 2021 – abril 2025.
- Resolución AETN N° 101/2021 de 05 de abril de 2021, rectificada mediante Resolución AETN N° 128/2021 de 19 de abril de 2021, para instalaciones dentro del STI de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A., período mayo 2021 – abril 2025.
- Resolución AETN N° 211/2022 de 30 de marzo de 2022, para instalaciones dentro y fuera del STI de propiedad de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), período mayo 2022 – abril 2026.
- Resolución AETN N° 145/2024 de 1° de marzo de 2024, para instalaciones dentro y fuera del STI de propiedad de la empresa San Cristóbal Transmisora de Electricidad S.A. (SAN CRISTÓBAL TESA), período mayo 2024 – abril 2028.
- Resolución AETN N° 805/2024 de 23 de octubre de 2024, modificación de la Expansión del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y del Costo de Inversión del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) del Proyecto "Conexión Planta Solar Oruro al SIN" de propiedad ENDE TRANSMISIÓN S.A. aprobado mediante Resolución AE N° 823/2018 de 1° de noviembre de 2018.
- Resolución AETN N° 806/2024 de 23 de octubre de 2024, modificación de la Expansión del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y del Costo de Inversión del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) del Proyecto "Adecuación Segunda Terna Línea Pagador – Solar Oruro de 115 kV" de propiedad de ENDE TRANSMISIÓN S.A. aprobado mediante Resolución AETN N° 46/2021 de 22 de febrero de 2021.

Considerando las Resoluciones citadas precedentemente, los valores resultantes de Peajes atribuibles a Generadores y Consumos para el período mayo 2024 – octubre 2024, se presentan en los siguientes cuadros:

**Cuadro N° 4**  
**PEAJES UNITARIOS ATRIBUIBLE A GENERADORES**  
**PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025 (C/IVA)**

ENDE TRANSMISIÓN S.A.	ISA	ENDE	TESA
Bs/MWh	Bs/MWh	Bs/MWh	Bs/MWh
24,840	1,176	5,160	0,808

Fuente: Elaboración propia



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**Cuadro N° 5**

**PEAJES UNITARIOS ATRIBUIBLE A CONSUMOS**  
**PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025 (C/IVA)**

<b>ENDE TRANSMISIÓN S.A.</b> Bs/kW-mes	<b>ISA</b> Bs/kW-mes	<b>ENDE</b> Bs/kW-mes	<b>TESA</b> Bs/kW-mes
51,544	2,328	11,904	1,592

Fuente: Elaboración propia

En el numeral 1.1 del Anexo N° 1 del presente Informe, se muestran los resultados finales de Precios de Nodo de Energía, Precios de Nodo de Potencia para Consumo y Generación, Peajes atribuibles a Consumo, Peajes atribuibles a Generadores y las correspondientes Fórmulas de Indexación.

En el Anexo N° 2 del presente Informe, se muestran los siguientes resultados: Costo de Operación y Mantenimiento de referencia, Costos de Generación Térmica; energía despachada (libre y forzada) hidroeléctrica y termoeléctrica con detalle por bloque y por semana; Costos Marginales libre, forzado y reserva fría y costos de generación de unidades forzadas y de reserva fría; precio básico de energía; y precio básico de potencia.

**3.1.3 PRECIOS DE GENERACIÓN Y FACTORES DE ADAPTABILIDAD PARA LA REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN CON FUENTES DE ENERGÍAS ALTERNATIVAS**

La AETN conforme lo establece el Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022 y sus Reglamentaciones conexas ha determinado los precios de generación para los proyectos en base a Energías Alternativas, que a continuación se describen:

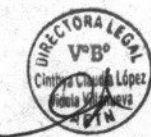
**3.1.3.1 PARQUE EÓLICO QOLLPANA FASE II (PROPIEDAD DE ENDE CORANI S.A.)**

Mediante Resolución AETN N° 197/2020 de 06 de julio de 2020, se dispuso mantener el Precio de Generación del Proyecto "Parque Eólico Qollpana Fase II" en 56,62 USD/MWh que considera el Impuesto al Valor Agregado (IVA). Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 62,67 USD/MWh con IVA (436,15 Bs/MWh con IVA).

**3.1.3.2 PLANTA SOLAR YUNCHARÁ – TARIJA (PROPIEDAD DE ENDE GUARACACHI S.A.)**

Mediante Resolución AETN N° 707/2021 de 30 de noviembre de 2021, se modificó el Precio de Generación del Proyecto "Planta Solar Yunchará – Tarija" de 112,74 USD/MWh a 107,62 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 113,45 USD/MWh con IVA (789,61 Bs/MWh con IVA).



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**3.1.3.3 PLANTA SOLAR UYUNI – POTOSÍ (PROPIEDAD DE ENDE GUARACACHI S.A.)**

Mediante Resolución AE N° 139/2018 de 16 de marzo de 2018, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Planta Solar Uyuni – Potosí" de 64,15 USD/MWh con IVA, precio que fue ratificado mediante Resolución AE N° 254/2018 de 30 de mayo de 2018.

**3.1.3.4 PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA ORURO (PROPIEDAD DE ENDE)**

Mediante Resolución AETN N° 466/2021 de 30 de agosto de 2021, se modificó el Precio de Generación del Proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Oruro" de 58,31 USD/MWh a 57,75 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 60,78 USD/MWh con IVA (423,04 Bs/MWh con IVA).

**3.1.3.5 PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA ORURO – SEGUNDA ETAPA (PROPIEDAD DE ENDE)**

Mediante Resolución AETN N° 51/2021 de 25 de febrero de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Oruro – Segunda Etapa" de 55,77 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 58,34 USD/MWh con IVA (406,06 Bs/MWh con IVA).

**3.1.3.6 PARQUE EÓLICO WARNES (PROPIEDAD DE ENDE)**

Mediante Resolución AETN N° 510/2021 de 21 de septiembre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico Warnes" de 84,98 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 91,90 USD/MWh con IVA (639,62 Bs/MWh con IVA).

**3.1.3.7 PARQUE EÓLICO SAN JULIÁN (PROPIEDAD DE ENDE)**

Mediante Resolución AETN N° 498/2021 de 20 de septiembre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico San Julián" de 62,36 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 67,00 USD/MWh con IVA (466,34 Bs/MWh con IVA).



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**3.1.3.8 PARQUE EÓLICO EL DORADO (PROPIEDAD DE ENDE)**

Mediante Resolución AETN N° 611/2021 de 19 de octubre de 2021, se aprobó el Precio de Generación para el Proyecto "Parque Eólico El Dorado" de 60,85 USD/MWh con IVA.

Para el semestre noviembre 2024 – abril 2025, el Precio de Generación PGo es de 65,17 USD/MWh con IVA (453,60 Bs/MWh con IVA).

**3.1.3.9 DETERMINACIÓN DEL FACTOR DE ADAPTABILIDAD**

El parágrafo I, artículo 2, MECANISMO DE REMUNERACIÓN, del Decreto Supremo N° 4808 de 12 de octubre de 2022, señala: "La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, conjuntamente a los Precios de Nodo, aprobará el factor de adaptabilidad que se aplicará al Precio de Nodo de Energía para retribuir la generación de cada uno de los proyectos de Energías Alternativas valorada al precio aprobado por el ente regulador, en aplicación del principio de adaptabilidad de la Ley N° 1604, de 21 de diciembre de 1994".

En este sentido, para los proyectos de generación con fuentes de energías alternativas citados precedentemente, se procedió a la determinación del valor de ajuste por adaptabilidad y que la misma se presenta en el siguiente cuadro:

**Cuadro N° 6**  
**FACTOR DE ADAPTABILIDAD – GENERACIÓN CON ENERGÍAS ALTERNATIVAS**  
**PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025**

PROYECTO	RESOLUCIÓN QUE DETERMINA EL PRECIO DE GENERACIÓN	NODO	PRECIO DE NODO DE ENERGÍA PONDERADO (Bs/MWh)	PRECIO DE GENERACIÓN (Bs/MWh)	Factor de Adaptabilidad
Parque Eólico Qolpana Fase II	AETN N° 197/2020 de 6 de julio de 2020	QOL-115	124,936	PG <sub>0</sub> = 436,148	Fad <sub>0</sub> = 3,49097
Planta Solar Yunchará - Tarija	AETN N° 707/2021 de 30 de noviembre de 2021	TAJ-115	123,656	PG <sub>0</sub> = 789,612	Fad <sub>0</sub> = 6,38555
Planta Solar Uyuni - Potosí	AETN N° 139/2018 de 16 de marzo de 2018	UYU-230	127,664	PG = 446,484	Fad = 3,49734
Planta Solar Fotovoltaica Oruro	AETN N° 466/2021 de 30 de agosto de 2021	VIN-115	127,952	PG <sub>0</sub> = 423,036	Fad <sub>0</sub> = 3,30621
Planta Solar Fotovoltaica Oruro - Segunda Etapa	AETN N° 51/2021 de 25 de febrero de 2021	VIN-115	127,952	PG <sub>0</sub> = 406,060	Fad <sub>0</sub> = 3,17354
Parque Eólico Warnes	AETN N° 510/2021 de 21 de septiembre de 2021	WAR-115	124,664	PG <sub>0</sub> = 639,624	Fad <sub>0</sub> = 5,13078
Parque Eólico San Julián	AETN N° 498/2021 de 20 de septiembre de 2021	SJU-115	124,840	PG <sub>0</sub> = 466,341	Fad <sub>0</sub> = 3,73551
Parque Eólico El Dorado	AETN N° 611/2021 de 19 de octubre de 2021	BRE-115	124,888	PG <sub>0</sub> = 453,597	Fad <sub>0</sub> = 3,63203

Nota: Fad<sub>0</sub> = Factor de Adaptabilidad Base  
Fad = Factor de Adaptabilidad

Fuente: Elaboración propia

**4. CONCLUSIONES**

**4.1** De acuerdo a lo mencionado en el numeral 3 del presente Informe, se concluye que los resultados obtenidos de la revisión del Informe de Precios de Nodo presentado por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), en el cual se determinan los Precios de Nodo de Energía; los Precios de Nodo de Potencia para



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

*Consumo y Generación; los Peajes atribuibles a Consumos y Generadores por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI); y sus Fórmulas de Indexación, correspondiente al periodo noviembre 2024 – abril 2025, son correctos.*

- 4.2** *En conformidad al párrafo I, artículo 2 del Decreto Supremo N° 4808 de 12 octubre de 2022, se determinó los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas.*

**5. RECOMENDACIONES**

- 5.1** *Aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al numeral 1.1 del Anexo N° 1 del presente Informe.*
- 5.2** *Aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al numeral 1.2 del Anexo N° 1 del presente Informe.*
- 5.3** *Disponer la publicación de la Resolución que emerja del presente Informe, por una sola vez en un órgano de prensa de circulación nacional, en aplicación del artículo 24 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT), aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001”.*

Que la presente Resolución es de carácter técnico, se basa y fundamenta en el análisis realizado por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones (DPT) de la AETN mediante Informe AETN-DPT N° 616/2024 de 25 de octubre de 2024; en consecuencia, se acepta el citado Informe, a los efectos señalados en el párrafo III del artículo 52 de la Ley N° 2341 de 23 de abril de 2002, Ley de Procedimiento Administrativo.

**CONSIDERANDO: (Conclusión)**

Que por lo expuesto, en mérito a las consideraciones y recomendaciones emitidas en el Informe AETN-DPT N° 616/2024 de 25 de octubre de 2024, se concluye que corresponde aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo I de la presente Resolución; y aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas para su aplicación en el periodo noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo II de la presente Resolución.



**RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**POR TANTO:**

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), conforme a la Resolución Suprema N° 27288 de 30 de noviembre de 2020, en uso de las funciones y atribuciones conferidas por la Ley N° 1604 de Electricidad de 21 de diciembre de 1994, el Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, modificado mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019 y demás disposiciones legales en vigencia;

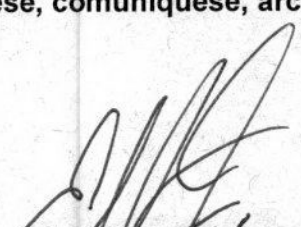
**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar los Precios de Nodo de Energía y Potencia, Potencia Desplazada, Reserva Fría y Compensación por Ubicación y Peajes Unitarios por uso de las instalaciones de Transmisión en el Sistema Troncal de Interconexión (STI), con sus correspondientes Fórmulas de Indexación, para su aplicación en el período noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo I de la presente Resolución.


**SEGUNDO.-** Aprobar los Factores de Adaptabilidad para la generación de electricidad con fuentes alternativas para su aplicación en el período noviembre 2024 – abril 2025, conforme al Anexo II de la presente Resolución.

**TERCERO.-** Instruir a la Unidad de Gestión Estratégica (UGE) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) que de conformidad con el artículo 34 de la Ley N° 2341 de 23 de abril de 2002, Ley de Procedimiento Administrativo, con el artículo 24 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 02 de marzo de 2001, con el inciso d) del artículo 51 del Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, modificado mediante Decreto Supremo N° 3892 de 1° de mayo de 2019, concordantes con el parágrafo I del artículo 9 del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial - SIRESE, aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15 de septiembre de 2003 y sus modificaciones, proceda con la publicación de la presente Resolución por una sola vez en un órgano de prensa de circulación nacional, así como su publicación en la página web [www.aetn.gob.bo](http://www.aetn.gob.bo).

**Regístrese, comuníquese, archívese.**

  
Eusebio L. Aruquipa Fernández  
DIRECTOR EJECUTIVO  
AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE  
ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR

Es conforme:

  
Cynthia Claudia López Videla Villalueva  
DIRECTORA LEGAL  
AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE  
ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR

RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024, Página 20 de 20



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA**  
**PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025**

**1. PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA PARA TRES BLOQUES**

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO DE ENERGÍA en Bs/MWh				
			Período: 01 DE NOVIEMBRE DE 2024 - 30 DE ABRIL DE 2025				
			BLOQUE BAJO	BLOQUE MEDIO	BLOQUE ALTO	PONDERADO	
CRE	GUARACACHI	GCH-069	124,664	127,840	129,256	127,536	
	URUBÓ	URU-069	123,336	126,104	127,536	125,776	
	ARBOLEDA	ARB-115	122,248	125,016	126,848	124,680	
	WARNES	WAR-115	122,456	125,072	126,368	124,664	
	BRECHAS 115	BRE-115	122,592	125,152	126,848	124,888	
	BRECHAS 069	BRE-069	122,232	124,648	126,176	124,408	
	TRONCOS	TRN-115	123,280	125,960	127,456	125,632	
	TRONCOS (MISIONES)	TRN-115	123,256	125,960	127,480	125,664	
	URUBÓ	URU-115	123,544	126,512	127,888	126,216	
	YAPACANI	YAP-230	122,392	124,840	126,400	124,632	
	SAN JULIAN	SJU-115	122,640	125,128	126,688	124,840	
	BELGICA	BEL-230	122,704	125,240	126,608	124,904	
	GUARAYOS	GUA-230	123,592	126,384	127,936	126,040	
	SUCRE (CAMIRI)	SUC-115	132,152	135,328	139,904	135,576	
	SAN IGNACIO DE VELASCO	SIV-230	122,896	125,648	126,632	125,168	
	DELAPAZ	KENKO	KEN-115	125,536	129,040	132,440	129,168
		CHUSPIPATA	CHS-115	122,264	124,176	126,712	124,384
CARANAVI		CRN-115	125,064	127,128	129,960	127,368	
CUMBRE		CUM-115	124,616	127,856	131,016	128,160	
PALCA		PCA-115	125,264	128,112	130,960	128,160	
MAZOCRUZ		MAZ-230	127,032	129,000	131,832	129,312	
SAN BUENAVENTURA		SBU-115	127,592	130,184	133,032	130,320	
VINTO		VIN-069	126,704	128,424	131,736	128,640	
ELFEC		AROCAGUA	ARO-115	123,792	126,144	128,008	126,016
	VALLE HERMOSO	VHE-115	123,792	126,088	128,328	126,248	
	IRPA IRPA	IRP-115	126,408	128,920	131,768	129,448	
	PARACAYA	PAY-115	123,512	125,304	127,584	125,440	
	QOLLPANA	QOL-115	123,320	124,552	127,136	124,936	
	SANTIVÁÑEZ	SAN-115	123,176	125,312	126,992	125,088	
	SAN JOSÉ	SJO-115	121,208	122,672	124,408	122,672	
	CHIMORÉ	CHI-230	122,160	124,280	126,208	124,264	
	CARRASCO	CAR-230	121,680	123,880	125,696	123,776	
	VILLA TUNARI	VTU-230	122,304	124,280	126,288	124,304	
	ENDE DECURO	VINTO	VIN-069	126,112	128,072	131,720	128,520
		CATAVI	CAT-069	129,272	131,736	135,680	132,064
		VINTO	VIN-115	125,976	127,728	131,016	127,952
JERUYO		JER-115	126,848	128,864	132,064	128,912	
LUCIANITA 115		LUC-115	127,912	130,224	133,928	130,408	
CATAVI 115		CAT-115	129,096	131,560	135,480	131,880	
PAGADOR		PAG-115	124,744	126,232	129,568	126,800	
SEPSA	POTOSÍ 69	POT-069	133,264	135,624	140,640	136,072	
	POTOSÍ 115	POT-115	133,064	135,488	140,640	136,064	
	PUNUTUMA 69	PUN-069	125,904	127,296	131,448	127,880	
	TELAMAYU	TEL-069	127,376	129,096	133,000	129,520	
	PORTUGALETE	POR-069	126,904	128,504	132,512	128,912	
	CHILCOBIJA	CHL-069	125,376	127,016	130,560	127,336	
	TORRE HUAYCO	THU-069	123,360	124,856	128,704	125,512	
	DON DIEGO	DDI-069	132,784	135,184	140,560	135,872	
	OCURI	OCU-115	131,424	133,920	138,824	134,728	
	SACACA	SAC-115	127,832	130,256	134,136	130,840	
	KARACHIPAMPA	KAR-069	132,272	134,896	139,976	135,224	
	LA PLATA	PLA-115	132,496	134,880	139,856	135,432	
	LITIO	LIT-115	125,184	126,336	130,816	127,256	
ECEBOL POTOSI	EPO-115	132,632	135,168	139,936	135,384		
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	128,664	131,360	148,960	135,480	
	SUCRE 069	SUC-069	126,672	128,944	146,536	132,784	
	SUCRE 115	SUC-115	128,008	130,392	134,488	130,816	
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	124,224	127,336	129,088	127,032	
	SAN BORJA	SBO-115	125,160	127,840	130,536	127,880	
	MOXOS	MOX-115	124,736	127,656	129,896	127,536	
	YUCUMO	YUC-115	125,224	127,792	130,560	127,888	
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	125,896	128,712	131,792	128,832	
PARAISO	PRA-115	123,608	126,520	128,400	126,304		
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	122,496	124,064	127,696	124,480	
	UYUNI	UYU-230	125,544	126,664	131,160	127,664	
	PUNUTUMA 69	PUN-069	125,696	127,424	130,768	127,872	
SETAR	TARJA	TAJ-115	121,448	123,200	126,552	123,656	
	YAGUACUA	YAG-069	118,608	120,528	123,288	120,760	
	TARJA (BERMEJO)	TAJ-115	123,288	125,576	129,496	126,056	
EMDEECRUZ	WARNES 115	WAR-115	122,328	124,920	125,816	124,320	
	SAN CRISTOBAL	LIT-230	125,392	126,608	130,664	127,096	
COBOCE	IRPA IRPA	IRP-115	126,320	128,816	131,496	128,672	
EMVINTO	VINTO	VIN-069	126,120	127,984	131,416	128,152	
LAS LOMAS	ARBOLEDA	ARB-230	123,000	125,848	126,760	125,136	
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	126,496	127,640	131,720	128,160	



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**2. PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA PARA CINCO BLOQUES**

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		PRECIO DE NODO DE ENERGÍA en Bs/MWh						
			Periodo: 01 DE NOVIEMBRE DE 2024 - 30 DE ABRIL DE 2025						
			BLOQUE BAJO	BLOQUE MEDIO	BLOQUE INTERMEDIO	BLOQUE SEMIPUNTA	BLOQUE HORA DE PUNTA	PONDERADO	
CRE	GUARACACHI	GCH-069	124,664	128,192	128,848	130,768	130,296	127,536	
	URUBÓ	URU-069	123,336	126,448	127,272	129,144	128,712	125,776	
	ARBOLEDA	ARB-115	122,248	125,424	126,400	129,048	128,280	124,680	
	WARNES	WAR-115	122,456	125,464	126,072	127,696	127,288	124,664	
	BRECHAS 115	BRE-115	122,592	125,496	126,552	128,728	128,008	124,888	
	BRECHAS 069	BRE-069	122,232	124,944	125,960	127,928	127,320	124,408	
	TRONCOS	TRN-115	123,280	126,296	127,184	129,128	128,632	125,632	
	TRONCOS (MISIONES)	TRN-115	123,256	126,328	127,144	128,960	128,536	125,664	
	URUBÓ	URU-115	123,544	126,824	127,552	129,536	129,048	126,216	
	YAPACANI	YAP-230	122,392	125,136	126,144	128,064	127,424	124,632	
	SAN JULIAN	SJU-115	122,640	125,480	126,360	128,432	127,832	124,840	
	BELGICA	BEL-230	122,704	125,600	126,312	128,048	127,632	124,904	
	GUARAYOS	GUA-230	123,592	126,760	127,624	129,576	129,120	126,040	
	SUCRE (CAMIRI)	SUC-115	132,152	135,752	140,032	143,432	142,808	135,576	
	SAN IGNACIO DE VELAZQUEZ	SIV-230	122,896	126,024	126,528	127,312	127,272	125,168	
	DELAPAZ	KENKO	KEN-115	125,536	129,440	132,208	135,184	134,328	129,168
		CHUSPIPATA	CHS-115	122,284	124,448	126,416	128,776	128,032	124,384
CARANAVI		CRN-115	125,064	127,424	129,760	132,072	131,400	127,368	
CUMBRE		CUM-115	124,616	128,160	130,728	133,552	132,704	128,160	
PALCA		PCA-115	125,264	128,432	130,712	133,536	132,648	128,160	
MAZOCRUZ		MAZ-230	127,032	129,216	131,640	134,288	133,504	129,312	
SAN BUENAVENTURA		SBU-115	127,592	130,504	132,928	135,096	134,624	130,320	
VINTO		VIN-069	126,704	128,712	131,856	134,392	133,736	128,640	
ELFEC		AROCAGUA	ARO-115	123,792	126,440	127,968	129,960	128,744	126,016
		VALLE HERMOSO	VHE-115	123,792	126,368	128,016	130,200	128,992	126,248
	IRPA IRPA	IRP-115	126,408	129,288	131,504	133,984	133,024	129,048	
	PARACAYA	PAY-115	123,512	125,560	127,392	129,640	128,440	125,440	
	QOLLPANA	QOL-115	123,320	124,752	126,888	129,280	127,936	124,936	
	SANTIVANEZ	SAN-115	123,176	125,584	126,992	129,096	128,024	125,088	
	SAN JOSÉ	SJO-115	121,208	122,904	124,272	126,104	125,296	122,672	
	CHIMORÉ	CHI-230	122,160	124,560	125,968	128,008	127,160	124,264	
	CARRASCO	CAR-230	121,680	124,192	125,440	127,416	126,680	123,776	
	VILLA TUNARI	VTU-230	122,304	124,568	126,040	128,072	127,240	124,304	
	ENDE DEORURO	VINTO	VIN-069	126,112	128,344	131,672	134,352	133,584	128,520
CATAVI		CAT-069	129,272	132,088	135,624	138,648	137,856	132,064	
VINTO		VIN-115	125,976	127,992	131,264	134,296	133,400	127,952	
JERUYÓ		JER-115	126,848	129,216	132,352	134,584	133,776	128,912	
LUCIANITA 115		LUC-115	127,912	130,552	134,072	137,064	135,920	130,408	
CATAVI 115		CAT-115	129,096	131,912	135,416	138,472	137,648	131,880	
PAGADOR		PAG-115	124,744	126,400	129,584	132,016	131,232	126,800	
SEPSA		POTOSÍ 69	POT-069	133,264	135,992	140,960	144,200	143,696	136,072
		POTOSÍ 115	POT-115	133,064	135,856	140,832	144,072	143,584	136,064
	PUNUTUMA 69	PUN-069	125,904	127,520	131,648	134,192	133,680	127,880	
	TELAMAYU	TEL-069	127,376	129,312	133,416	136,080	135,584	129,520	
	PORTUGALETE	POR-069	126,904	128,760	132,832	135,344	134,936	128,912	
	CHILCOBIA	CHL-069	125,376	127,224	131,104	133,352	133,040	127,336	
	TORRE HUAYCO	THU-069	123,360	125,064	128,752	131,088	130,672	125,512	
	DON DIEGO	DDI-069	132,784	135,592	140,504	143,824	143,344	135,872	
	OCURI	OCU-115	131,424	134,256	138,584	141,752	141,216	134,728	
	SACACA	SAC-115	127,832	130,672	133,672	136,464	135,640	130,840	
	KARACHIPAMPA	KAR-069	132,272	135,312	140,416	143,704	143,160	135,224	
	LA PLATA	PLA-115	132,496	135,240	140,064	143,112	142,720	135,432	
	LITO	LIT-115	125,184	126,512	130,896	133,288	132,944	127,256	
	ECEBOL POTOSÍ	EPO-115	132,632	135,616	140,352	143,488	143,048	135,384	
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	128,664	131,688	135,248	138,472	137,656	130,816	
	SUCRE 069	SUC-069	126,672	129,272	132,416	135,672	134,920	128,784	
	SUCRE 115	SUC-115	128,008	130,736	134,472	137,256	136,656	130,816	
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	124,224	127,736	128,792	130,696	130,304	127,032	
	SAN BORJA	SBO-115	125,160	128,200	130,304	132,704	132,096	127,880	
	MOXOS	MOX-115	124,736	128,048	129,584	131,744	131,280	127,536	
	YUCUMO	YUC-115	125,224	128,128	130,328	132,872	132,136	127,888	
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	125,896	129,096	131,576	134,120	133,512	128,832	
	PARAISO	PRA-115	123,608	126,896	128,160	130,032	129,656	126,304	
ENDE	LAS CARRERAS	LCA-230	122,496	124,312	127,840	130,112	129,656	124,480	
	UYUNI	UYU-230	125,544	126,808	131,264	133,688	133,280	127,664	
	PUNUTUMA 69	PUN-069	125,696	127,528	131,624	134,104	133,640	127,872	
SETAR	TARJA	TAJ-115	121,448	123,424	126,584	128,776	128,384	123,656	
	YAGUACUA	YAG-069	118,608	120,800	123,200	125,216	124,816	120,760	
	TARJA (BERMEJO)	TAJ-115	123,288	125,872	129,496	132,144	131,632	126,056	
EMDEÉCRUZ	WARNES 115	WAR-115	122,328	125,240	125,960	127,672	127,176	124,320	
	SAN CRISTOBAL	LIT-230	125,392	126,816	131,120	133,552	133,096	127,096	
COBOCO	IRPA IRPA	IRP-115	126,320	129,192	131,536	134,088	133,128	128,672	
EMVINTO	VINTO	VIN-069	126,120	128,296	131,584	134,288	133,480	128,152	
LAS LOMAS	ARBOLEDA	ARB-230	123,000	126,224	127,016	128,688	128,224	125,136	
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	126,496	127,832	132,184	134,712	134,184	128,160	



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**3. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE ENERGÍA**

$$PNE_i = \left[ 0,9 * \frac{PG_i}{(PG_{0i})} + 0,1 * \frac{IPC}{117,27} \right] * PNE_{0i}$$

Dónde:

- $PNE_i$  Precio de Nodo indexado de la energía.  
 $PNE_{0i}$  Precio de Nodo base de la energía.  
 $IPC$  Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación.  
117,27 Índice de Precios al Consumidor a septiembre 2024.  
 $PG_i$  Precio actual del combustible en el nodo  $i$ .  
 $PG_{0i}$  Precio base del combustible en el nodo  $i$ .  
0,90 Proporción del costo del gas natural por unidad de energía en el precio de nodo de la energía.  
 $PG_i/PG_{0i}$  La relación  $PG_i/PG_{0i}$  se calcula de acuerdo a la Resolución SSDE N° 131/2000 de 27 de octubre de 2000.



ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024  
 TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT  
 CIAE N° 0000-0000-0000-0000  
 La Paz, 25 de octubre de 2024

PRECIOS DE NODO DE POTENCIA  
 PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025  
 1. PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA CONSUMOS

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO	PRECIO DE NODO ESTIMADO 5 de noviembre de 2024 al 3 de noviembre de 2024				PRECIO DE NODO ESTIMADO 16 de noviembre de 2024 al 18 de noviembre de 2024				PRECIO DE NODO ESTIMADO 27 de noviembre de 2024 al 31 de diciembre de 2024			
		NE POTENCIA	REPARTITIVA	ESTABILIZADOR	TOTAL	NE POTENCIA	REPARTITIVA	ESTABILIZADOR	TOTAL	NE POTENCIA	REPARTITIVA	ESTABILIZADOR	TOTAL
CRE	GUARACACH	77,016	0,000	0,000	80,972	77,016	0,000	0,000	80,972	77,016	0,000	0,000	84,720
	ARBOLEDA	75,200	0,000	0,000	84,080	75,216	0,000	0,000	84,072	74,832	0,000	0,000	82,960
	WARINES	78,880	0,000	0,000	84,760	76,096	0,000	0,000	84,092	76,360	0,000	0,000	84,448
	WIN-115	76,384	0,000	0,000	85,264	76,400	0,000	0,000	85,336	76,480	0,000	0,000	84,016
	TRONCOS MICHONES	76,624	0,000	0,000	85,504	76,728	0,000	0,000	85,384	76,784	0,000	0,000	84,320
	BRECHAS 115	76,528	0,000	0,000	85,432	76,632	0,000	0,000	85,488	76,592	0,000	0,000	84,128
	URUBO 115	76,528	0,000	0,000	85,432	76,632	0,000	0,000	85,488	76,592	0,000	0,000	84,128
	URUBO 200	76,528	0,000	0,000	85,432	76,632	0,000	0,000	85,488	76,592	0,000	0,000	84,128
	SAN JULIAN	76,528	0,000	0,000	85,432	76,632	0,000	0,000	85,488	76,592	0,000	0,000	84,128
	REL-200	76,528	0,000	0,000	85,432	76,632	0,000	0,000	85,488	76,592	0,000	0,000	84,128
DELTAZ	SAN EMILIO DE VELASCO	76,688	0,000	0,000	85,568	76,776	0,000	0,000	85,632	76,768	0,000	0,000	84,304
	CARANAMA	74,208	0,000	0,000	83,088	74,200	0,000	0,000	83,056	73,216	0,000	0,000	80,656
	CAMARITA	75,984	0,000	0,000	84,864	75,504	0,000	0,000	84,792	74,864	0,000	0,000	82,432
	CLA-115	75,984	0,000	0,000	84,864	75,504	0,000	0,000	84,792	74,864	0,000	0,000	82,432
	PACA	75,984	0,000	0,000	84,864	75,504	0,000	0,000	84,792	74,864	0,000	0,000	82,432
	POA-115	75,984	0,000	0,000	84,864	75,504	0,000	0,000	84,792	74,864	0,000	0,000	82,432
	PAJ-115	75,984	0,000	0,000	84,864	75,504	0,000	0,000	84,792	74,864	0,000	0,000	82,432
	SAN BUENAVENTURA	77,640	0,000	0,000	85,320	77,056	0,000	0,000	85,320	76,472	0,000	0,000	83,888
	UNTO 60A	75,936	0,000	0,000	84,816	75,952	0,000	0,000	84,816	75,008	0,000	0,000	82,560
	VALLE HERMOSO	74,320	0,000	0,000	83,272	74,376	0,000	0,000	83,232	73,312	0,000	0,000	80,712
EUFEC	PARACAYA	74,440	0,000	0,000	83,320	74,432	0,000	0,000	83,296	73,424	0,000	0,000	80,944
	GOLPAMAY	75,448	0,000	0,000	84,128	75,232	0,000	0,000	84,088	74,216	0,000	0,000	81,624
	BDO-115	72,064	0,000	0,000	80,844	72,048	0,000	0,000	80,804	71,200	0,000	0,000	78,664
	CHUMPE	73,272	0,000	0,000	82,272	73,208	0,000	0,000	82,224	72,440	0,000	0,000	79,976
	VELA TUNARI	73,272	0,000	0,000	82,272	73,208	0,000	0,000	82,224	72,440	0,000	0,000	79,976
	CATAM	70,984	0,000	0,000	79,888	70,960	0,000	0,000	79,840	70,864	0,000	0,000	78,856
	SERVIJO	77,256	0,000	0,000	85,208	77,304	0,000	0,000	85,256	77,336	0,000	0,000	81,200
	UNTO 115	75,000	0,000	0,000	83,960	75,568	0,000	0,000	83,960	75,792	0,000	0,000	81,328
	PASADOR 115	75,000	0,000	0,000	83,960	75,568	0,000	0,000	83,960	75,792	0,000	0,000	81,328
	APANAZEZ	80,864	0,000	0,000	89,760	80,912	0,000	0,000	89,872	79,908	0,000	0,000	87,304
GESSA	SUCRE 115	79,544	0,000	0,000	88,128	79,592	0,000	0,000	88,144	79,640	0,000	0,000	86,200
	PLATA 115	85,000	0,000	0,000	94,400	85,000	0,000	0,000	94,400	85,000	0,000	0,000	92,400
	POT-099	80,250	0,000	0,000	89,500	80,384	0,000	0,000	89,500	80,512	0,000	0,000	78,560
	PLAUTAMA 99	79,500	0,000	0,000	88,440	79,254	0,000	0,000	88,090	78,562	0,000	0,000	77,440
	TEL-099	79,500	0,000	0,000	88,440	79,254	0,000	0,000	88,090	78,562	0,000	0,000	77,440
	CH-COLLA	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	79,000
	TONRE HUAYCO	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	79,000
	OCUNI	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	89,000	80,000	0,000	0,000	79,000
	KAR-099	85,240	0,000	0,000	94,120	85,312	0,000	0,000	94,208	85,304	0,000	0,000	83,264
	PLATA 115	84,044	0,000	0,000	93,824	84,592	0,000	0,000	93,848	84,304	0,000	0,000	82,760
ENRE DELBEN	CEBOLLO FOTOBI	85,120	0,000	0,000	94,000	85,120	0,000	0,000	94,000	85,120	0,000	0,000	83,000
	TRINIDAD	77,200	0,000	0,000	86,200	77,408	0,000	0,000	86,200	77,416	0,000	0,000	84,960
	MOY-01A	77,262	0,000	0,000	86,232	77,424	0,000	0,000	86,200	77,208	0,000	0,000	84,744
	HUAYCO	79,048	0,000	0,000	88,096	79,252	0,000	0,000	88,144	79,332	0,000	0,000	86,960
	PASA-115	77,232	0,000	0,000	86,112	77,336	0,000	0,000	86,240	77,336	0,000	0,000	84,972
	YAN-115	75,472	0,000	0,000	84,352	75,568	0,000	0,000	84,464	75,568	0,000	0,000	84,352
	PLAUTAMA 200	75,952	0,000	0,000	84,848	76,136	0,000	0,000	84,848	76,136	0,000	0,000	84,848
	YAG-099	75,264	0,000	0,000	84,160	75,264	0,000	0,000	84,160	75,264	0,000	0,000	84,160
	YAG-115	77,024	0,000	0,000	85,920	77,024	0,000	0,000	85,920	77,024	0,000	0,000	84,928
	YAG-200	79,416	0,000	0,000	88,296	79,416	0,000	0,000	88,296	79,416	0,000	0,000	87,416
SITOK	SAN CARLOS	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-115	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-200	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-115	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-200	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-115	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-200	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-115	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-200	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688
	LAZAR-115	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	87,464	78,576	0,000	0,000	86,688





ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024  
 TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT  
 CIAE N° 0000-0000-0000-0000  
 La Paz, 25 de octubre de 2024

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO	PRECIO DE MODO MONEREAJO				
		POTENCIA	PERIODO	UBICACION	TOTAL	
CRE	GUARACACHI	77,016	0,000	7,048	0,484	84,564
	URUBO	76,793	0,000	7,048	0,484	84,325
	ARBOLEDA	75,546	0,000	7,048	0,484	83,080
	WARNES	76,215	0,000	7,048	0,484	83,747
	TRONCOS MISIONES	78,516	0,000	7,048	0,484	84,048
	BRECHAS 115	76,049	0,000	7,048	0,484	83,581
	BRECHAS 069	75,994	0,000	7,048	0,484	83,528
	YAPACANI	75,252	0,000	7,048	0,484	82,784
	SAN JULIAN	76,028	0,000	7,048	0,484	83,558
	BELGICA	76,002	0,000	7,048	0,484	83,534
	GUARAVO	76,828	0,000	7,048	0,484	84,360
	SAN IGNACIO DE VELASCO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	RENKAM	77,852	0,000	7,048	0,484	85,484
	CHISPAPATA	72,701	0,000	7,048	0,484	80,233
	CUMBRE	76,944	0,000	7,048	0,484	84,478
	PALCA RUIZ	77,077	0,000	7,048	0,484	84,609
	SAN BUENAVENTURA	77,732	0,000	7,048	0,484	85,264
	VINTO 69	75,035	0,000	7,048	0,484	82,567
	VALLE HERMOSO	76,230	0,000	7,048	0,484	83,862
	IRPA RPA	77,622	0,000	7,048	0,484	85,154
PAPACAYA	75,384	0,000	7,048	0,484	82,928	
CHUMORE	74,309	0,000	7,048	0,484	81,841	
SAN JOSE	73,115	0,000	7,048	0,484	80,647	
CH-290	74,421	0,000	7,048	0,484	81,953	
CHUMORE	74,421	0,000	7,048	0,484	81,953	
VILLA LLINARI	74,438	0,000	7,048	0,484	81,951	
VINTO 69	76,035	0,000	7,048	0,484	83,567	
CATAM	81,043	0,000	7,048	0,484	88,575	
LUZMANTA 115	79,713	0,000	7,048	0,484	87,245	
VN-115	77,900	0,000	7,048	0,484	85,432	
PAGADOR 115	76,688	0,000	7,048	0,484	84,200	
ARJ-069	81,572	0,000	7,048	0,484	89,104	
SUCRE 115	80,924	0,000	7,048	0,484	88,456	
SUCRE 69	80,185	0,000	7,048	0,484	87,677	
POTOSI 115	86,567	0,000	7,048	0,484	94,099	
PUN-069	80,527	0,000	7,048	0,484	88,059	
TELAMAYU	81,711	0,000	7,048	0,484	89,243	
CHALCORITA	80,535	0,000	7,048	0,484	88,067	
TORRE BLANCO	79,187	0,000	7,048	0,484	86,689	
DOÑ DIEGO	86,356	0,000	7,048	0,484	93,888	
SAC-115	79,317	0,000	7,048	0,484	86,849	
KAR-069	86,289	0,000	7,048	0,484	93,821	
PIATA 115	85,982	0,000	7,048	0,484	93,514	
PIATA 115	85,982	0,000	7,048	0,484	93,514	
CEBOL POTOSI	88,138	0,000	7,048	0,484	95,630	
TRINIDAD	77,486	0,000	7,048	0,484	85,028	
SAN BORJA	77,189	0,000	7,048	0,484	84,680	
YUCUMO	76,777	0,000	7,048	0,484	84,309	
SAN BUENAVENTURA	77,732	0,000	7,048	0,484	85,264	
PARASO	74,493	0,000	7,048	0,484	81,995	
UVIN-230	80,443	0,000	7,048	0,484	87,975	
PUN-069	80,443	0,000	7,048	0,484	87,975	
TARUJA-069	76,972	0,000	7,048	0,484	84,504	
TARUJA - BERMEJO	77,972	0,000	7,048	0,484	85,504	
WAR-115	76,215	0,000	7,048	0,484	83,747	
WTO-230	80,384	0,000	7,048	0,484	87,926	
SAN CRISTOBAL	78,035	0,000	7,048	0,484	85,587	
WINTO	78,035	0,000	7,048	0,484	85,587	
LAB LOMAS	75,935	0,000	7,048	0,484	83,467	
YLB (ENDE)	80,759	0,000	7,048	0,484	88,251	



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024  
TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT  
CIAE N° 0000-0000-0000-0000  
La Paz, 25 de octubre de 2024**

**2. PRECIOS DE NODO DE POTENCIA PARA GENERACIÓN**

EMPRESAS GENERADORAS	NODO	PRECIO DE NODO ESTIMADO Btu/Mwh				PRECIO DE NODO ESTIMADO Btu/Mwh				PRECIO DE NODO ESTIMADO Btu/Mwh							
		1 de noviembre de 2024 al 9 de noviembre de 2024	10 de noviembre de 2024 al 19 de noviembre de 2024	16 de noviembre de 2024 al 15 de noviembre de 2024	17 de noviembre de 2024 al 12 de diciembre de 2024	15 de diciembre de 2024 al 31 de diciembre de 2024	DE POTENCIA	DE RESERVA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE RESERVA	DE COMP. UBICACIÓN	DE POTENCIA	DE RESERVA	DE COMP. UBICACIÓN		
COBEE	KEN-115	77,024	0,000	0,000	0,000	76,080	0,000	0,000	0,000	75,080	0,000	0,000	0,000	78,592	0,000	0,000	0,000
	CUMRE	75,968	0,000	0,000	0,000	75,048	0,000	0,000	0,000	74,896	0,000	0,000	0,000	77,568	0,000	0,000	0,000
	HUAI	73,448	0,000	0,000	0,000	73,424	0,000	0,000	0,000	72,424	0,000	0,000	0,000	74,952	0,000	0,000	0,000
	VNTO-69	76,920	0,000	0,000	0,000	76,896	0,000	0,000	0,000	75,920	0,000	0,000	0,000	78,664	0,000	0,000	0,000
ENDE CORAN S.A.	CORAN-115	71,152	0,000	0,000	0,000	71,136	0,000	0,000	0,000	70,240	0,000	0,000	0,000	72,704	0,000	0,000	0,000
	SANTA ISABEL	71,280	0,000	0,000	0,000	71,264	0,000	0,000	0,000	70,384	0,000	0,000	0,000	72,840	0,000	0,000	0,000
	MUQUELITO	73,320	0,000	0,000	0,000	73,296	0,000	0,000	0,000	72,400	0,000	0,000	0,000	74,936	0,000	0,000	0,000
HB	CHISPAPATA	71,816	0,000	0,000	0,000	71,800	0,000	0,000	0,000	70,992	0,000	0,000	0,000	73,264	0,000	0,000	0,000
	VALLE HERMOSO	74,392	0,000	0,000	0,000	74,376	0,000	0,000	0,000	73,312	0,000	0,000	0,000	75,888	0,000	0,000	0,000
SDB S.A.	VNTO	76,920	0,000	0,000	0,000	76,896	0,000	0,000	0,000	76,008	0,000	0,000	0,000	78,664	0,000	0,000	0,000
	GUARACACH	77,016	0,000	38,512	0,000	77,016	0,000	38,512	0,000	77,016	0,000	38,512	0,000	77,016	0,000	38,512	0,000
ENDE GUARACACH S.A.	ARANUEZ	80,888	0,000	38,512	0,000	80,016	0,000	38,512	0,000	79,368	0,000	38,512	0,000	82,176	0,000	38,512	0,000
	WARNES	75,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	SAN BUENAVENTURA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CHACO ENERGÍAS S.A.	TARUA	77,024	0,000	0,000	0,000	76,704	0,000	0,000	0,000	75,896	0,000	0,000	0,000	78,576	0,000	0,000	0,000
	CARRASCO	73,232	0,000	38,512	0,000	73,224	0,000	38,512	0,000	72,440	0,000	0,000	0,000	74,848	0,000	0,000	0,000
ENDE V. HERMOSO S.A.	CARRASCO	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000
	VALLE HERMOSO	0,000	0,000	38,512	17,448	0,000	0,000	38,512	17,448	73,312	0,000	38,512	17,448	75,888	0,000	38,512	17,448
	KENKO	0,000	0,000	38,512	25,264	0,000	0,000	38,512	25,264	0,000	0,000	38,512	25,264	0,000	0,000	38,512	25,264
GUABRÁ ENERGÍA S.A.	WARNES	0,000	0,000	0,000	0,000	76,096	0,000	0,000	0,000	76,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ENTRE RÍOS	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000
ENDE ANDINA S.A.M.	YAGUACUA	74,976	0,000	0,000	0,000	74,664	0,000	0,000	0,000	73,880	0,000	0,000	0,000	76,488	0,000	0,000	0,000
	ENTRE RÍOS DOS	75,696	0,000	0,000	0,000	75,816	0,000	0,000	0,000	75,864	0,000	0,000	0,000	75,808	0,000	0,000	0,000
ENDE	VALLE HERMOSO	74,392	0,000	0,000	0,000	74,376	0,000	0,000	0,000	73,312	0,000	0,000	0,000	75,888	0,000	0,000	0,000
	TRINIDAD	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000	0,000	0,000	38,512	0,000
AGUÁ ENERGÍA S.A.	WARNES	75,880	0,000	0,000	0,000	75,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000





LA PAZ: (Oficina Central) Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado) (591-2) 2312401 - (591-2) 2430309 (591-2) 2312393  
 COCHABAMBA: Av. Humboldt N° 746 (Distribuidor Copija) (591-4) 4142100 (591-4) 4152076  
 SANTA CRUZ: Edificio Millennium Tower N° 949, Calle 21 de Mayo (591-3) 3111291  
 aetn@aetn.gob.bo Linea Gratuita: 800-10-2407 www.aetn.gob.bo



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CAIE N° 0000-0000-0000-0000**  
**La Paz, 25 de octubre de 2024**

EMPRESAS GENERADORAS	NODO	PRECIO DE NODO ESTIMADO						PRECIO DE NODO ESTIMADO						PRECIO DE NODO ESTIMADO						PRECIO DE NODO PONDERADO					
		DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA PEA	DE COMP. UBICACION	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA PEA	DE COMP. UBICACION	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA PEA	DE COMP. UBICACION	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA PEA	DE COMP. UBICACION	DE POTENCIA	DE POTENCIA DESPLAZADA	DE RESERVA PEA	DE COMP. UBICACION				
COBEE	KENKO	78.592	0.000	0.000	0.000	78.208	0.000	0.000	0.000	77.952	0.000	0.000	0.000	77.952	0.000	0.000	0.000	78.035	0.000	0.000	0.000				
	CUMBRE	77.568	0.000	0.000	0.000	77.200	0.000	0.000	0.000	77.008	0.000	0.000	0.000	76.944	0.000	0.000	0.000	74.359	0.000	0.000	0.000				
	HUALI	74.952	0.000	0.000	0.000	74.592	0.000	0.000	0.000	74.400	0.000	0.000	0.000	74.359	0.000	0.000	0.000	78.035	0.000	0.000	0.000				
ENDE CORBAU S.A.	VNTO 69	78.664	0.000	0.000	0.000	78.304	0.000	0.000	0.000	78.216	0.000	0.000	0.000	72.336	0.000	0.000	0.000	72.130	0.000	0.000	0.000				
	CORANI	72.704	0.000	0.000	0.000	72.312	0.000	0.000	0.000	72.480	0.000	0.000	0.000	72.268	0.000	0.000	0.000	72.268	0.000	0.000	0.000				
	SANTA ISABEL	72.840	0.000	0.000	0.000	72.472	0.000	0.000	0.000	74.568	0.000	0.000	0.000	74.348	0.000	0.000	0.000	72.701	0.000	0.000	0.000				
HB	MUSJELITO	74.936	0.000	0.000	0.000	74.560	0.000	0.000	0.000	72.752	0.000	0.000	0.000	75.424	0.000	0.000	0.000	75.279	0.000	0.000	0.000				
	CHISPAPATA	73.284	0.000	0.000	0.000	72.920	0.000	0.000	0.000	78.216	0.000	0.000	0.000	78.035	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000				
SBERGA S.A.	VALLE HERMOSO	75.888	0.000	0.000	0.000	75.368	0.000	0.000	0.000	78.216	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000				
	VNTO	78.664	0.000	0.000	0.000	78.304	0.000	0.000	0.000	78.216	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000				
ENDE GUARACACH S GUARACACH	VNTO	77.016	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000	77.016	0.000	0.000	0.000	81.576	0.000	0.000	0.000	75.880	0.000	0.000	0.000				
	ARRALUEZ	82.176	0.000	0.000	0.000	81.296	0.000	0.000	0.000	78.128	0.000	0.000	0.000	77.972	0.000	0.000	0.000	74.296	0.000	0.000	0.000				
	WARNES	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	74.568	0.000	0.000	0.000	74.296	0.000	0.000	0.000	74.296	0.000	0.000	0.000				
ENDE V. HERMOSO S. CARRASCO	SAN BUENAVENTURA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	TARUA	78.576	0.000	0.000	0.000	78.032	0.000	0.000	0.000	74.568	0.000	0.000	0.000	74.296	0.000	0.000	0.000	74.296	0.000	0.000	0.000				
GUARERA ENERGIA S/YWARNES	CARRASCO	74.848	0.000	0.000	0.000	74.568	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	VALLE HERMOSO	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	KENKO	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
ENDE ANDINA S.A.M.	ENTRE RIOS	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	YAGUACUA	76.488	0.000	0.000	0.000	75.960	0.000	0.000	0.000	75.424	0.000	0.000	0.000	75.360	0.000	0.000	0.000	75.360	0.000	0.000	0.000				
	WARNES	75.908	0.000	0.000	0.000	75.672	0.000	0.000	0.000	77.952	0.000	0.000	0.000	77.952	0.000	0.000	0.000	77.952	0.000	0.000	0.000				
ENDE	ENTRE RIOS DOS	74.800	0.000	0.000	0.000	74.520	0.000	0.000	0.000	74.520	0.000	0.000	0.000	74.250	0.000	0.000	0.000	74.250	0.000	0.000	0.000				
	VALLE HERMOSO	75.868	0.000	0.000	0.000	75.368	0.000	0.000	0.000	75.424	0.000	0.000	0.000	75.279	0.000	0.000	0.000	75.279	0.000	0.000	0.000				
	TRINIDAD	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
WARNES	WAR-115	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	WAR-115	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				

**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**3.- FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE PRECIOS DE NODO DE POTENCIA**

$$PNP = \left[ 0,7 * \frac{PD * (1 + D)}{6,96 * (1 + D_0)} + 0,3 * \frac{IPC}{117,27} \right] * PNP_0$$

Dónde:

- PNP* Precio de Nodo indexado de potencia.
- PNP<sub>0</sub>* Precio de Nodo Base de potencia.
- PD* Precio de venta oficial del dólar americano en el Banco Central de Bolivia, vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados.
- 6,96 Precio de venta oficial del dólar americano, en bolivianos, al 25 de septiembre de 2024.
- D<sub>0</sub>* Tasa arancelaria base aplicable a equipo electromecánico (1,18%).
- D* Tasa arancelaria de equipo electromecánico vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados. Es calculada de acuerdo a la Norma Operativa N° 14 (valor al 25 de septiembre de 2024 = 1,18%).
- IPC* Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación.
- 117,27 Índice de Precios al Consumidor a septiembre de 2024.
- 0,70 Proporción del costo de equipo importado por unidad de potencia en el precio de nodo de potencia.



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
 La Paz, 25 de octubre de 2024

**MONTOS DE PEAJES POR USO DE INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN PERTENECIENTES AL SISTEMA TRONCAL DE INTERCONEXIÓN**

**1. PEAJES ATRIBUIBLES A CONSUMOS**

EMPRESAS CONSUMIDORAS	NODO		Periodo: 01 DE NOVIEMBRE DE 2024 - 30 DE ABRIL DE 2026				POTENCIA DE PUNTA (MW)	
			PEAJE UNITARIO					
			ENDE TRANSMISIÓN Bs/kW-mes	ISA Bs/kW-mes	ENDE Bs/kW-mes	TESA Bs/kW-mes		
CRE	GUARACACHI	GCH-069	51,544	2,328	11,904	1,592	285,78	
	URUBÓ	URU-069	51,544	2,328	11,904	1,592	101,74	
	ARBOLEDA	ARB-115	51,544	2,328	11,904	1,592	10,56	
	WARNES	WAR-115	51,544	2,328	11,904	1,592	101,50	
	BRECHAS 115	BRE-115	51,544	2,328	11,904	1,592	70,95	
	BRECHAS 069	BRE-069	51,544	2,328	11,904	1,592	50,96	
	TRONCOS	TRN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	12,81	
	TRONCOS (MISIONES)	TRN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	19,82	
	URUBÓ	URU-115	51,544	2,328	11,904	1,592	31,77	
	YAPACANI	YAP-230	51,544	2,328	11,904	1,592	13,99	
	SAN JULIAN	SJU-115	51,544	2,328	11,904	1,592	63,89	
	BELGICA	BEL-230	51,544	2,328	11,904	1,592	21,51	
	GUARAYOS	GUA-230	51,544	2,328	11,904	1,592	7,17	
	SUCRE (CAMIRI)	SUC-115	51,544	2,328	11,904	1,592	6,84	
	SAN IGNACIO DE VELASCO	SIV-230	51,544	2,328	11,904	1,592	10,08	
	DELAPAZ	KENKO	KEN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	182,52
		CHUSPIPATA	CHS-115	51,544	2,328	11,904	1,592	5,09
		CARANAVI	CRN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	25,38
CUMBRE		CUM-115	51,544	2,328	11,904	1,592	96,00	
PALCA		PCA-115	51,544	2,328	11,904	1,592	1,07	
MAZOCRUZ		MAZ-230	51,544	2,328	11,904	1,592	43,24	
SAN BUENAVENTURA		SBU-115	51,544	2,328	11,904	1,592	6,17	
VINTO		VIN-069	51,544	2,328	11,904	1,592	0,57	
ELFEC	AROCAGUA	ARO-115	51,544	2,328	11,904	1,592	72,13	
	VALLE HERMOSO	VHE-115	51,544	2,328	11,904	1,592	128,76	
	RPA RPA	RP-115	51,544	2,328	11,904	1,592	2,14	
	PARACAYA	PAY-115	51,544	2,328	11,904	1,592	14,15	
	QOLLPANA	QOL-115	51,544	2,328	11,904	1,592	7,33	
	SANTIVÁNEZ	SAN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	17,88	
	SAN JOSÉ	SJO-115	51,544	2,328	11,904	1,592	0,13	
	CHIMORÉ	CHI-230	51,544	2,328	11,904	1,592	10,43	
	CARRASCO	CAR-230	51,544	2,328	11,904	1,592	6,03	
	VILLA TUNARI	VTU-230	51,544	2,328	11,904	1,592	9,27	
	ENDE DEORURO	VINTO	VIN-069	51,544	2,328	11,904	1,592	71,46
CATAVI		CAT-069	51,544	2,328	11,904	1,592	20,46	
VINTO		VIN-115	51,544	2,328	11,904	1,592	0,01	
JERUYO		JER-115	51,544	2,328	11,904	1,592	8,65	
LUCANITA 115		LUC-115	51,544	2,328	11,904	1,592	2,86	
CATAVI 115		CAT-115	51,544	2,328	11,904	1,592	2,20	
PAGADOR		PAG-115	51,544	2,328	11,904	1,592	0,04	
SEPSA		POTOSÍ 69	POT-069	51,544	2,328	11,904	1,592	15,07
	POTOSÍ 115	POT-115	51,544	2,328	11,904	1,592	57,32	
	PUNUTUMA 69	PUN-069	51,544	2,328	11,904	1,592	6,19	
	TELAMAYU	TEL-069	51,544	2,328	11,904	1,592	2,06	
	PORTUGALETE	POR-069	51,544	2,328	11,904	1,592	3,77	
	CHILCOBUA	CHL-069	51,544	2,328	11,904	1,592	0,47	
	TORRE HUAYCO	THU-069	51,544	2,328	11,904	1,592	8,63	
	DON DIEGO	DDI-069	51,544	2,328	11,904	1,592	8,77	
	OCURI	OCU-115	51,544	2,328	11,904	1,592	2,62	
	SACACA	SAC-115	51,544	2,328	11,904	1,592	1,47	
	KARACHIPAMPA	KAR-069	51,544	2,328	11,904	1,592	0,26	
	LA PLATA	PLA-115	51,544	2,328	11,904	1,592	12,24	
	LITO	LIT-115	51,544	2,328	11,904	1,592	1,60	
ECEBOL POTOSI	EPO-115	51,544	2,328	11,904	1,592	2,10		
CESSA	ARANJUEZ	ARJ-069	51,544	2,328	11,904	1,592	26,44	
	SUCRE 069	SUC-069	51,544	2,328	11,904	1,592	1,92	
	SUCRE 115	SUC-115	51,544	2,328	11,904	1,592	33,15	
ENDE DELBENI	TRINIDAD	TRI-115	51,544	2,328	11,904	1,592	14,00	
	SAN BORJA	SBO-115	51,544	2,328	11,904	1,592	3,13	
	MOXOS	MOX-115	51,544	2,328	11,904	1,592	3,71	
	YUCUMO	YUC-115	51,544	2,328	11,904	1,592	0,93	
	SAN BUENAVENTURA	SBU-115	51,544	2,328	11,904	1,592	3,50	
ENDE	PARAISO	PRA-115	51,544	2,328	11,904	1,592	16,19	
	LAS CARRERAS	LCA-230	51,544	2,328	11,904	1,592	7,11	
	UYUNI	UYU-230	51,544	2,328	11,904	1,592	3,06	
SETAR	PUNUTUMA 69	PUN-069	51,544	2,328	11,904	1,592	0,22	
	TARJA	TAJ-115	51,544	2,328	11,904	1,592	41,63	
	YAGUACUA	YAG-069	51,544	2,328	11,904	1,592	23,70	
EMDEECRUZ	TARJA (BERMEJO)	TAJ-115	51,544	2,328	11,904	1,592	5,65	
	WARNES 115	WAR-115	51,544	2,328	11,904	1,592	5,91	
SAN CRISTOBAL	LITO 230	LIT-230	51,544	2,328	11,904	1,592	41,61	
COBOCE	RPA RPA	RP-115	51,544	2,328	11,904	1,592	4,79	
EMVINTO	VINTO	VIN-069	51,544	2,328	11,904	1,592	4,47	
LAS LOMAS	ARBOLEDA	ARB-230	51,544	2,328	11,904	1,592	3,20	
YLB (ENDE)	SALAR	SAL-115	51,544	2,328	11,904	1,592	3,52	



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**2. PEAJES ATRIBUIBLES A GENERADORES**

NODO	PERIODO: 01 DE NOVIEMBRE DE 2024 AL 30 DE ABRIL DE 2025				
	PEAJE UNITARIO				ENERGÍA
	ENDE TRANSMISIÓN Bs/MWh-mes	ISA Bs/MWh-mes	ENDE Bs/MWh-mes	TESA Bs/MWh-mes	INYECTADA (MWh)
CORANI + SANTA ISABEL + MIGUELITO (ENDE CORANI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	794.755
KENKO + CUMBRE + HUAJI (COBEE)	24,840	1,176	5,160	0,808	599.509
VINTO-69 (COBEE)	24,840	1,176	5,160	0,808	54.490
CARRASCO (CHACO ENERGÍAS S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	140.179
GUARACACHI (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	136.185
ARANJUEZ (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	5.735
ENTRE RIOS (ENDE ANDINA S.A.M.)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
ENTRE RIOS II (ENDE ANDINA S.A.M.)	24,840	1,176	5,160	0,808	1.289.096
WARNES (AGUAI ENERGIA S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	25.635
CARRASCO (ENDE VALLE HERMOSO S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
VALLE HERMOSO (ENDE VALLE HERMOSO S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
WARNES (GUABIRÁ ENERGÍA S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
CHUSPIPATA (H. BOLIVIANA S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	266.625
VINTO-69 (SDB S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	4.993
VALLE HERMOSO (SYNERGIA S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	11.259
TRINIDAD (ENDE)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
WARNES (ENDE)	24,840	1,176	5,160	0,808	33.589
SAN JULIÁN (ENDE)	24,840	1,176	5,160	0,808	74.875
DORADO (ENDE)	24,840	1,176	5,160	0,808	97.448
KENKO (ENDE VALLE HERMOSO S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	614
QOLLPANA (ENDE CORANI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	20.170
CHACO (ENDE ANDINA S.A.M.)	24,840	1,176	5,160	0,808	682.337
TARJA (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	20.595
WARNES 115 (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	9.789
WARNES 230 (ENDE ANDINA S.A.M.)	24,840	1,176	5,160	0,808	1.471.597
SAN BUENAVENTURA (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	-
WARNES 115 GUABIRA ENERGIA S.A.	24,840	1,176	5,160	0,808	523
YUNCHARÁ (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	4.443
VALLE HERMOSO 115 (ENDE)	24,840	1,176	5,160	0,808	62.150
UYUNI (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	63.440
ORURO (ENDE GUARACACHI S.A.)	24,840	1,176	5,160	0,808	108.069

**3. FÓRMULA DE INDEXACIÓN DE PEAJES**

$$P_{J}^{ENDE\ TRANSMISIÓN} = \left[ 0,63 \frac{PD * (1 + D)}{6,96 * (1 + D_0)} + 0,37 \frac{IPC}{117,27} \right] * P_{J_0}^{ENDE\ TRANSMISIÓN}$$

$$P_{J}^{ISA} = \left[ 0,63 \frac{PD}{6,96} + 0,37 \frac{IPC}{117,27} \right] * P_{J_0}^{ISA}$$

$$P_{J}^{ENDE} = \left[ 0,63 \frac{PD * (1 + D)}{6,96 * (1 + D_0)} + 0,37 \frac{IPC}{117,27} \right] * P_{J_0}^{ENDE}$$

$$P_{J}^{TESA} = \left[ 0,63 \frac{PD * (1 + D)}{6,96 * (1 + D_0)} + 0,37 \frac{IPC}{117,27} \right] * P_{J_0}^{TESA}$$

Dónde:

$P_{J}^{ENDE\ TRANSMISIÓN}$  Peaje Indexado para las instalaciones de ENDE TRANSMISIÓN S.A.

$P_{J_0}^{ENDE\ TRANSMISIÓN}$  Peaje Base para las instalaciones de ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Anexo I a la Resolución AETN N° 812/2024, Página 11 de 12

LA PAZ: ☎ (Oficina Central) Av. 16 de Julio N°1571 (El Prado) ☎ (591-2) 2312401 - (591-2) 2430309 ☎ (591-2) 2312393

COCHABAMBA: ☎ Av. Humboldt N° 746 (Distribuidor Cobija) ☎ (591-4) 4142100 ☎ (591-4) 4152076

SANTA CRUZ: ☎ Edificio Millennial Tower N° 949; Calle 21 de Mayo ☎ (591-3) 3111291

✉ aetn@aetn.gob.bo ☎ Línea Gratuita: 800-10-2407

🌐 www.aetn.gob.bo



**ANEXO I A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

$PJ^{ISA}$

Peaje Indexado para las instalaciones de la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A. (ISA Bolivia).

$PJ_o^{ISA}$

Peaje Base para las instalaciones de la empresa Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A. (ISA Bolivia).

$PJ^{ENDE}$

Peaje Indexado para las instalaciones de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE).

$PJ_o^{ENDE}$

Peaje Base para las instalaciones de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE).

$PJ^{TESA}$

Peaje Indexado para las instalaciones de la empresa San Cristóbal Transmisora de Electricidad S.A. (TESA).

$PJ_o^{TESA}$

Peaje Base para las instalaciones de la empresa San Cristóbal Transmisora de Electricidad S.A. (TESA).

$PD$

Precio de venta oficial del dólar americano en el Banco Central de Bolivia, vigente al 25 del mes anterior al que registrarán los precios indexados.

$D_o$

Tasa arancelaria base de equipo electromecánico (9,18%).

$D$

Tasa arancelaria de equipo electromecánico vigente al 25 del mes anterior al que registrarán los precios indexados. Es calculada de acuerdo a la Norma Operativa N° 14 (valor al 25 de septiembre de 2024 = 9,18%).

6,96

Precio de venta oficial del dólar americano, en bolivianos, al 25 de septiembre de 2024.

$IPC$

Índice de Precios al Consumidor a la fecha de la indexación.

117,27

Índice de Precios al Consumidor a septiembre de 2024.

0,63

Proporción del costo de equipo importado en las instalaciones de transmisión



**ANEXO II A LA RESOLUCIÓN AETN N° 812/2024**  
**TRÁMITE N° 2024-59747-28-0-0-DPT**  
**CIAE N° 0000-0000-0000-0000**  
La Paz, 25 de octubre de 2024

**FACTORES DE ADAPTABILIDAD PARA LA GENERACIÓN  
CON FUENTES ALTERNATIVAS**

**PERÍODO: NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025**

PROYECTO	EMPRESA	Factor de Adaptabilidad
Parque Eólico Qollpana Fase II	ENDE CORANI S.A.	$Fad_0 = 3,49097$
Planta Solar Yunchará - Tarija	ENDE GUARACACHI S.A.	$Fad_0 = 6,38555$
Planta Solar Uyuni - Potosí	ENDE GUARACACHI S.A.	$Fad = 3,49734$
Planta Solar Fotovoltaica Oruro	ENDE	$Fad_0 = 3,30621$
Planta Solar Fotovoltaica Oruro - Segunda Etapa	ENDE	$Fad_0 = 3,17354$
Parque Eólico Warnes	ENDE	$Fad_0 = 5,13078$
Parque Eólico San Julián	ENDE	$Fad_0 = 3,73551$
Parque Eólico El Dorado	ENDE	$Fad_0 = 3,63203$

**Donde:**  $Fad_0$  = Factor de Adaptabilidad Base  
 $Fad$  = Factor de Adaptabilidad



Anexo II a la Resolución AETN N° 812/2024, Página 1 de 1

