



Teléfonos de contacto	Cuenta de correo electrónico

II. INFORMACIÓN ACADÉMICA

Nombre de la carrera culminada	Universidad en que fue cursada	Periodo de estudios	Grado académico (Fecha de obtención)

III. EXPERIENCIA PROFESIONAL

Institución	Puesto	Periodo

IV. DOCENCIA

Institución	Periodo

V. PUBLICACIÓN

Nombre de publicación	Datos del libro/revista	Fecha

VI. DECLARACIÓN JURADA

Con la suscripción del presente documento declaro, bajo responsabilidad de ley, que toda la información consignada es veraz.
Con la suscripción del presente documento declaro, bajo responsabilidad de ley, no encontrarme incurso en los impedimentos, prohibiciones o incompatibilidades señaladas en las Bases del Proceso de Selección Vocales de TSC, JARU, y de Tastem, contenidos en las Bases de dicho proceso y en la normativa aplicable.

Firma legalizada del postulante

2207030-1

Disponen la publicación del Informe Técnico N° 581-2023-GRT: “Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2023 - abril 2024”

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 148-2023-OS/CD**

Lima, 17 de agosto de 2023

CONSIDERANDO:

Que, mediante Resolución N° 056-2023-OS/CD, publicada el 15 de abril de 2023, se fijaron los Precios en Barra, junto a los cargos tarifarios, aplicables al periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2023 y el 30 de abril de 2024;

Que, esta resolución fue parcialmente modificada, mediante la Resolución N° 113-2023-OS/CD, publicada el 03 de junio de 2023, como consecuencia de resolver los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 056-2023-OS/CD;

Que, en el artículo 81 del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, se dispone como obligación

de Osinermin, preparar periódicamente información que permita dar a conocer a los ciudadanos y a los agentes del sector, los procedimientos utilizados en la determinación de las tarifas. En particular, señala que serán de conocimiento público los informes relativos al cálculo de los Precios en Barra;

Que, en el artículo 162 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, se establece que, Osinermin debe emitir un informe técnico que contenga lo previsto en el artículo 81 de la Ley, para su difusión entre todas las instituciones del subsector eléctrico; y que, simultáneamente, publicará un informe resumen en el diario oficial El Peruano por una sola vez;

Que, por lo expuesto, corresponde disponer de la publicación del Informe Técnico N° 581-2023-GRT, sobre el Proceso de Regulación de Precios en Barra del periodo mayo 2023 – abril 2024, en la web institucional de Osinermin; y, publicar la presente resolución, conjuntamente con el Resumen Ejecutivo del referido informe en el diario oficial El Peruano;

Que, la presente publicación tiene efectos informativos, siendo un resumen y reproducción de actos administrativos firmes, por lo que no cabe su impugnación, de acuerdo a lo previsto en el artículo 217.3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo;

Que, se ha emitido el Informe N° 581-2023-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y el Informe N° 582-2023-GRT de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas, que complementan la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinermin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y su Reglamento aprobado con Decreto Supremo N° 009-93-EM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinermin aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General de Osinermin aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo del Osinermin en su Sesión N° 25-2023, de fecha 17 de agosto de 2023.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Disponer la publicación, del Informe Técnico N° 581-2023-GRT: “Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2023 – abril 2024” y del Informe Legal N° 582-2023-GRT, en la web institucional de Osinermin: <http://www.osinermin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2023.aspx>

Artículo 2°.- Disponer la publicación de la presente resolución y del Resumen Ejecutivo del informe a que se refiere el artículo precedente, en el diario oficial El Peruano.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

Proceso de Regulación de los Precios en Barra Periodo mayo 2023 – abril 2024

Resumen Ejecutivo

El presente documento tiene como objetivo cumplir con las disposiciones relacionadas con la obligación de Osinermin de dar a conocer, periódicamente, el proceso seguido para la determinación de las tarifas de electricidad. En este sentido, el informe elaborado contiene las premisas, cálculos y resultados obtenidos en el proceso de fijación de los Precios en Barra, sus fórmulas de reajuste y cargos tarifarios correspondientes al periodo mayo 2023 – abril 2024, los cuales han sido establecidos en la Resolución N° 056-2023-OS/CD, modificada por la Resolución N° 113-2023-OS/CD.

Para la obtención de los resultados, Osinermin ha seguido el procedimiento administrativo establecido en el Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia en los Procedimientos Regulatorios de Tarifas, y en el Anexo A.1 de la Norma “Procedimientos para Fijación de Precios Regulados”, aprobado mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD.

Asimismo, ha considerado los criterios y la metodología contenidos en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (“LCE”); en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (“Ley 28832”); Ley N° 29970, Ley que Afianza la Seguridad Energética (“Ley 29970”), el Decreto Legislativo N° 1002 (“DL-1002”), Ley de Promoción de la Inversión para la Generación con el Uso de Energías Renovables, y el Decreto Legislativo N° 1041 (“DL-1041”); en los reglamentos de estas disposiciones; así como, en los procedimientos normativos de desarrollo, que para efectos tarifarios ha aprobado Osinermin.

El procedimiento administrativo se inició con la presentación de las propuestas tarifarias del Subcomité de Generadores y del Subcomité de Transmisores, ambos del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (“COES”) y culminó con la resolución de los recursos de reconsideración interpuestos contra la resolución que fijó los Precios en Barra.

Durante el procedimiento, Osinermin ha atendido el mandato constitucional de sujeción al debido proceso y, de esta forma, ha asegurado a los administrados el ejercicio de su derecho a defensa y de participación al poner a su disposición los medios necesarios y suficientes para ejercitarlos en las diferentes etapas, sea de audiencias, opiniones e impugnaciones administrativas.

Los Precios en Barra se conforman de los precios básicos de potencia y de energía, definidos en el artículo 47 de la LCE y en los artículos 125 y 126 de su Reglamento, expresados en las barras de referencia, a partir de las cuales se expanden los precios mediante factores de pérdidas de potencia y factores nodales de energía, respectivamente. Debe tenerse presente que el procedimiento regulatorio también comprende la fijación tarifaria de los Peajes del Sistema Principal y del Sistema Garantizado de Transmisión, y junto a ello, los diferentes cargos desarrollados independientemente en las normas antes citadas.

La tarifa aplicable a los consumidores finales se compone de los Precios a Nivel Generación, los Peajes por Transmisión y el Valor Agregado de Distribución. Los Precios en Barra constituyen un insumo para la determinación de los Precios a Nivel de Generación.

Proceso de Regulación Tarifaria

El proceso de regulación tarifaria se inició el 14 de noviembre de 2022 con la presentación del “Estudio Técnico y Económico para la Determinación de las Tarifas en Barra mayo 2023 – abril 2024” y la “Propuesta Tarifaria del Subcomité de Transmisores del COES Fijación de Tarifas en Barra Periodo Mayo 2023 – Abril 2024” remitidos a Osinermin por los Subcomités de Generadores y Transmisores del COES mediante las cartas SCG-013-2022 y STCOES-06-2022, respectivamente.

Osinermin, en cumplimiento del procedimiento, convocó la realización de una Audiencia Pública para que los Subcomités del COES expusieran el contenido y sustento de sus Estudios, la misma que se realizó el 28 de noviembre de 2022.

Seguidamente, Osinermin presentó sus observaciones a los Subcomités, mediante Oficios N° 1781-2022-GRT y N° 1782-2022-GRT, respectivamente. Al respecto, el artículo 52 de la LCE dispone que, presentadas las observaciones, conforme sucedió en este caso, Osinermin procederá a fijar y publicar los Precios en Barra y sus fórmulas de reajuste.

Posteriormente, se efectuó: i) la publicación del Proyecto de Resolución que fija los Precios en Barra y la relación de la información que la sustenta, ii) el desarrollo

de la Audiencia Pública de sustento de Osinergrmin, de fecha 15 de marzo de 2023, y iii) la recepción de opiniones y sugerencias de los interesados respecto del proyecto.

Con fecha 15 de abril de 2023, Osinergrmin, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 43 de la LCE, publicó la Resolución N° 056-2023-OS/CD ("Resolución 056"), la misma que fijó los Precios en Barra para el periodo mayo 2023 – abril 2024.

Dentro del plazo previsto en la normativa, las empresas Consorcio Transmataro S.A., Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A., Red de Energía del Perú S.A., Electro Puno S.A.A., Engie Energía Perú S.A., Generación Andina S.A.C., Electro Oriente S.A., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A., Fenix Power Perú S.A., Adinelsa, Empresa de Servicio Público de Electricidad Electro Norte Medio S.A. y Electro Ucayali S.A., interpusieron recursos de reconsideración contra la Resolución 056.

Osinergrmin convocó a una tercera Audiencia Pública para que las instituciones, empresas y demás interesados que presentaron recursos de reconsideración contra la Resolución 056, pudieran exponer el sustento de sus respectivos recursos, la misma que se realizó el 16 de mayo de 2023.

Conforme al procedimiento, los interesados tuvieron la oportunidad de presentar, hasta el 18 de mayo de 2023, opiniones y sugerencias sobre los recursos de reconsideración recibidos por Osinergrmin.

Los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución 056 fueron resueltos mediante Resoluciones N° 085-2023-OS/CD a la N° 088-2023-OS/CD, y N° 099-2023-OS/CD a la N° 106-2023-OS/CD, las cuales fueron publicadas del 25 de mayo al 04 de junio de 2023.

Asimismo, como consecuencia de lo resuelto en las resoluciones citadas y las revisiones posteriores efectuadas por el organismo regulador, se expidió la Resolución N° 113-2023-OS/CD, la misma que fue publicada el 03 de junio de 2023, y consolidó los cambios efectuados a la Resolución 056, producto de las resoluciones de las impugnaciones interpuestas a la Resolución 056.

Aspectos Metodológicos

El Precio Básico de la Energía se determina utilizando el modelo matemático de optimización y simulación de la operación de sistemas eléctricos, denominado Modelo PERSEO 2.0.

El Precio Básico de la Potencia de Punta, corresponde a los costos unitarios de inversión y costos fijos de operación de la unidad de generación más adecuada para suministrar potencia adicional durante las horas de máxima demanda anual, incluida su conexión al sistema de transmisión. Los Precios en Barra se calculan agregando a los costos marginales de energía los cargos por la transmisión involucrada.

Los cargos por el Sistema Principal de Transmisión consideran la determinación del costo marginal de esta actividad, complementándolo con el peaje; definido éste como la diferencia entre el costo medio del sistema de transmisión y el costo marginal. Por su parte, para la determinación de los cargos del Sistema Garantizado de Transmisión, se considera la Base Tarifaria, obtenida de las ofertas adjudicadas en el respectivo proceso de licitación. Adicionalmente a esto, en el peaje se agregaron los cargos adicionales que ordenados por el DL 1002, DL 1041, Ley 29852 y Ley 29970.

Los precios (teóricos) determinados a través de los modelos de optimización y simulación fueron comparados con el promedio ponderado de los precios de las licitaciones de conformidad con lo dispuesto por la Ley 28832.

Con relación a los sistemas aislados, se revisaron los criterios y la metodología empleada para determinar las tarifas, tomando en cuenta lo siguiente: (i) el artículo 30 de la Ley 28832, en lo relacionado con la aplicación del Mecanismo de Compensación; (ii) el artículo 124 del Reglamento de la LCE, en lo referente a precios de combustibles; (iii) la determinación tarifaria, de un precio único para el conjunto de sistemas aislados de una empresa, en condiciones de eficiencia, de acuerdo con la Ley 28832; y (iv) el Monto Específico establecido

mediante la Resolución Ministerial N° 077-2023-MINEM/DM. Asimismo, se determinaron nuevos factores de actualización tarifaria, los cuales se unifican en un único conjunto para la potencia y energía.

Resumen de Resultados

Como resultado de la comparación del Precio en Barra producto del cálculo administrativo, se verificó que éste difiere en más del 10% del promedio ponderado de los precios de las licitaciones. Por tal motivo, fue necesario efectuar el reajuste en los precios teóricos, a través del Factor de Ajuste el cual resultó igual a 1,8933, para constituir los Precios en Barra definitivos. En consecuencia, los precios resultantes para la regulación de Precios en Barra de los Sistemas Aislados y del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional se resumen en los Cuadros N° 1 y N° 2, respectivamente; asimismo, mayor detalle se encuentra en el Informe N° 581-2023-GRT publicado en la web institucional de Osinergrmin.

Cuadro N° 1

Sistemas Aislados

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kWh	PEMF ctm. S/ /kWh
Adinelsa	MT	32,57	37,20	37,20
Chavimochic	MT	32,57	34,18	34,18
Eilhicha	MT	32,57	34,18	34,18
Electro Oriente	MT	32,57	79,20	79,20
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	32,57	112,72	112,72
Electro Ucayali	MT	32,57	79,42	79,42
Enel Distribución	MT	32,57	34,18	34,18
Hidrandina	MT	32,57	34,18	34,18
Seal	MT	32,57	134,68	134,68

Donde:

- PPM : Precio de la Potencia de Punta a Nivel Generación,
- PEMP : Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas de Punta para las Barras de Referencia de Generación, y
- PEMF : Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas Fuera de Punta para las Barras de Referencia de Generación

Cuadro N° 2

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/ /kW-mes	PCSPT S/ /kW-mes	PEMP ctm. S/ /kWh	PEMF ctm. S/ /kWh
Zorritos	220	21,77	36,929	23,77	23,04
Talara	220	21,77	36,929	23,55	22,87
Piura Oeste	220	21,77	36,929	23,58	22,91
La Niña	220	21,77	36,929	23,32	22,70
Chidlayo Oeste	220	21,77	36,929	23,35	22,73
Carhuaquero	220	21,77	36,929	23,01	22,43
Carhuaquero	138	21,77	36,929	23,01	22,42
Cutervo	138	21,77	36,929	23,19	22,55
Jaen	138	21,77	36,929	23,36	22,72
Guadalupe	220	21,77	36,929	23,27	22,68
Guadalupe	60	21,77	36,929	23,30	22,71
La Ramada	220	21,77	36,929	22,86	22,31
Cajamarca	220	21,77	36,929	23,03	22,45
Trujillo Norte	220	21,77	36,929	23,17	22,57

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PCSPT S//kW-mes	PEMP ctm. S// kWh	PEMF ctm. S// kWh
Chimbote 1	220	21,77	36,929	23,03	22,45
Chimbote 1	138	21,77	36,929	23,07	22,49
Paramonga Nueva	220	21,77	36,929	22,75	22,25
Paramonga Nueva	138	21,77	36,929	22,70	22,22
Paramonga Existente	138	21,77	36,929	22,56	22,15
Medio Mundo	220	21,77	36,929	22,73	22,24
Huacho	220	21,77	36,929	22,71	22,22
Lomera	220	21,77	36,929	22,76	22,22
Zapallal	220	21,77	36,929	22,78	22,20
Carabayllo	220	21,77	36,929	22,75	22,17
Ventanilla	220	21,77	36,929	22,81	22,23
La Planicie	220	21,77	36,929	22,76	22,18
Lima (1)	220	21,77	36,929	22,81	22,23
Cantera	220	21,77	36,929	22,51	22,03
Chilca	220	21,77	36,929	22,38	21,85
Asia	220	21,77	36,929	22,43	21,92
Alto Praderas	220	21,77	36,929	22,54	21,99
Independencia	220	21,77	36,929	22,54	22,11
Ica	220	21,77	36,929	22,53	22,10
Marcona	220	21,77	36,929	22,87	22,31
Mantaro	220	21,77	36,929	22,14	21,61
Huayucachi	220	21,77	36,929	22,29	21,73
Pachachaca	220	21,77	36,929	22,43	21,90
Pomacocha	220	21,77	36,929	22,47	21,94
Huancavelica	220	21,77	36,929	22,28	21,77
Callahuanca	220	21,77	36,929	22,54	22,00
Cajamarquilla	220	21,77	36,929	22,73	22,16
Huallanca	138	21,77	36,929	22,57	22,04
Vizcarra	220	21,77	36,929	22,72	22,20
Tingo María	220	21,77	36,929	22,66	22,13
Aguaytia	220	21,77	36,929	22,74	22,19
Aguaytia	138	21,77	36,929	22,80	22,24
Aguaytia	22,9	21,77	36,929	22,77	22,22
Pucallpa	138	21,77	36,929	23,31	22,64
Pucallpa	60	21,77	36,929	23,33	22,64
Aucayacu	138	21,77	36,929	22,93	22,38
Tocache	138	21,77	36,929	23,18	22,61
Belaunde	138	21,77	36,929	23,39	22,73
Caclic	220	21,77	36,929	23,25	22,62
Tingo María	138	21,77	36,929	22,64	22,11
Huánuco	138	21,77	36,929	22,67	22,09
Paragsha II	138	21,77	36,929	22,49	21,98
Paragsha	220	21,77	36,929	22,43	21,92
Yaupi	138	21,77	36,929	22,06	21,58
Yuncan	138	21,77	36,929	22,20	21,71
Yuncan	220	21,77	36,929	22,26	21,77
Oroya Nueva	220	21,77	36,929	22,40	21,89
Oroya Nueva	138	21,77	36,929	22,23	21,76
Oroya Nueva	50	21,77	36,929	22,30	21,83
Carhuamayo	138	21,77	36,929	22,38	21,88
Carhuamayo Nueva	220	21,77	36,929	22,38	21,88
Caripa	138	21,77	36,929	22,13	21,67
Desierto	220	21,77	36,929	22,53	22,07
Condorcocha	138	21,77	36,929	22,16	21,70
Condorcocha	44	21,77	36,929	22,16	21,70

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PCSPT S//kW-mes	PEMP ctm. S// kWh	PEMF ctm. S// kWh
Machupicchu	138	21,77	36,929	22,48	21,86
Cachimayo	138	21,77	36,929	23,22	22,54
Cusco (2)	138	21,77	36,929	23,31	22,60
Combapata	138	21,77	36,929	23,72	22,99
Tintaya	138	21,77	36,929	24,04	23,36
Tintaya Nueva	220	21,77	36,929	23,98	23,29
Ayaviri	138	21,77	36,929	23,80	23,10
Azángaro	138	21,77	36,929	23,65	22,94
San Gaban	138	21,77	36,929	22,43	21,86
Mazuco	138	21,77	36,929	22,94	22,12
Puerto Maldonado	138	21,77	36,929	24,26	22,40
Juliaca	138	21,77	36,929	23,83	23,07
Puno	138	21,77	36,929	23,81	23,05
Puno	220	21,77	36,929	23,77	23,02
Callalli	138	21,77	36,929	23,93	23,26
Santuario	138	21,77	36,929	23,60	22,94
Arequipa (3)	138	21,77	36,929	23,56	22,88
Socabaya	220	21,77	36,929	23,52	22,86
Cotaruse	220	21,77	36,929	22,94	22,33
Cerro Verde	138	21,77	36,929	23,62	22,93
Repartición	138	21,77	36,929	23,77	23,01
Mollendo	138	21,77	36,929	23,91	23,12
Moquegua (4)	220	21,77	36,929	23,54	22,85
Moquegua (4)	138	21,77	36,929	23,57	22,88
Ilo ELS (5)	138	21,77	36,929	23,77	23,04
Botiflaca	138	21,77	36,929	23,71	23,02
Toquepala	138	21,77	36,929	23,75	23,07
Aricota	138	21,77	36,929	23,60	23,03
Aricota	66	21,77	36,929	23,54	23,02
Tacna (Los Heroes)	220	21,77	36,929	23,63	22,90
Tacna (Los Heroes)	66	21,77	36,929	23,71	22,93

- (1) Barra de Referencia de Generación Lima: Constituida por las barras Chavarría 220 kV, Santa Rosa 220 kV, San Juan 220 kV, Los Industriales 220 kV y Carapongo 220 kV.
- (2) Barra de Referencia de Generación Cusco: Constituida por las barras Dolorespata 138 kV y Quencoro 138 kV.
- (3) Barra de Referencia de Generación Arequipa: Constituida por las barras Socabaya 138 kV y Chilina 138 kV.
- (4) La Barra de Referencia de Generación Moquegua 220 kV y Moquegua 138 kV, anteriormente se denominaban Montalvo 220 kV y Montalvo 138 kV.
- (5) La Barra de Referencia de Generación Ilo ELS 138 kV, anteriormente se denominaba Ilo ELP 138 kV.

Donde:

PPM : Precio de la Potencia de Punta a Nivel Generación,

PEMP : Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas de Punta para las Barras de Referencia de Generación,

PEMF : Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas Fuera de Punta para las Barras de Referencia de Generación, y

PCSPT : Peaje de Conexión al Sistema Principal de Transmisión y Peaje de Transmisión al Sistema Garantizado de Transmisión.