

Resolución de Consejo Directivo mediante la cual se aprueba el Precio a Nivel Generación, aplicable a partir del 01 de mayo al 03 de agosto de 2026

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD**

Lima, 28 de abril del 2026

CONSIDERANDO:

Que, mediante el artículo 29 de la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica ("Ley N° 28832"), se creó el Precio a Nivel Generación a ser aplicado a los usuarios finales de electricidad del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional ("SEIN") sujetos a regulación de precios por la energía o potencia que consumen. Dicho precio, en general, es calculado como el promedio ponderado de los precios, de los contratos sin licitación y de los contratos resultantes de licitaciones;

Que, en el citado artículo se dispuso un mecanismo de compensación entre usuarios regulados del SEIN, con la finalidad de que el Precio a Nivel Generación sea único, excepto por las pérdidas y la congestión de los sistemas de transmisión;

Que, mediante Decreto Supremo N° 019-2007-EM se aprobó el "Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los usuarios regulados del SEIN" ("Reglamento"), disponiéndose que Osinergmin apruebe los procedimientos que correspondan para calcular el Precio a Nivel Generación y determinar el programa de transferencias del mecanismo de compensación entre empresas aportantes y receptoras;

Que, mediante Resolución N° 084-2018-OS/CD se dispuso la publicación del Texto Único Ordenado de la Norma "Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados" aprobada mediante Resolución N° 180-2007-OS/CD ("TUO del PNG"), el cual contiene los criterios y procedimientos de aplicación para la determinación del precio y para el funcionamiento del indicado mecanismo;

Que, mediante Resolución N° 117-2023-OS/CD, se incorporó una Disposición Complementaria Final y el Anexo 3 en la Norma "Precios a Nivel Generación y Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados", en concordancia con la modificación de la Norma de Opciones Tarifarias, realizada mediante la Resolución N° 116-2023-OS/CD, en la que se incluyó la opción tarifaria BT5-I (tres energías - Sistema de Medición Inteligente) a la lista de las opciones tarifarias; correspondiendo por tanto, la incorporación de los precios de energía en tres bloques en la aprobación del Precio a Nivel Generación;

Que, conforme al TUO del PNG, trimestralmente se calcula el Precio a Nivel Generación y se dispone que las transferencias entre empresas aportantes y receptoras se determinan mensualmente a través de comunicados de la Gerencia de Regulación de Tarifas publicados en la web institucional de Osinergmin, producto de los reportes dentro del periodo de cálculo. En caso se adviertan saldos no cubiertos por las transferencias ordenadas, se realiza una actualización del Precio a Nivel de Generación que refleje dichas diferencias en el respectivo trimestre, a fin de saldarlas con el nuevo precio aprobado;

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD**

Que, las transferencias correspondientes a los saldos ejecutados acumulados del respectivo trimestre (programa de transferencias entre aportantes y receptores), a que se refiere el artículo 29 de la Ley N° 28832 y el artículo 3.2 del Reglamento, fueron detalladas mediante los Comunicados N° 003-2026-GRT, N° 006-2026-GRT y N° 009-2026-GRT (en este último comunicado no se ordenaron transferencias sino el saldo acumulado debido a los saldos positivos de todas las empresas), en aplicación del numeral 4.2 del TUO del PNG;

Que, con Resolución N° 70-2026-OS/CD, se fijaron los precios en barra para el periodo mayo 2026 - abril 2027, disponiéndose en su artículo 5 que los precios máximos a partir de los cuales se determinarán los nuevos pliegos aplicables a las empresas distribuidoras del SEIN se calcularán sobre la base del Precio a Nivel de Generación, de conformidad con lo establecido por el artículo 63 del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas;

Que, mediante Resolución N° 6-2026-OS/CD se calculó el Precio a Nivel Generación aplicable al trimestre febrero - abril 2026, correspondiendo en esta oportunidad aprobar y publicar, de acuerdo con el artículo 4 del Reglamento, el Precio a Nivel Generación aplicable para el siguiente trimestre comprendido entre el 01 de mayo al 03 de agosto de 2026;

Que, todo beneficio adicional pactado en el marco de un contrato de suministro está siendo considerado (como beneficio económico compartido) a efectos del cálculo del Precio a Nivel Generación y aplicación del Mecanismo de Compensación entre Usuarios Regulados, al amparo de lo establecido en el artículo 29.1 de la Ley N° 28832, tal como ha sido desarrollado en los pronunciamientos previos de Osinergmin sobre la materia;

Que, se han expedido el Informe Técnico [N° 272-2026-GRT](#) y el Informe Legal [N° 026-2026-GRT](#), elaborados por la División de Generación y Transmisión Eléctrica y la asesoría legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas, respectivamente, los cuales forman parte integrante de la presente resolución y complementan la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo, cumpliéndose de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos al que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en el Reglamento del mecanismo de compensación entre los usuarios regulados del SEIN aprobado por Decreto Supremo N° 019-2007-EM y, en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo del Osinergmin en su Sesión N° 15-2026, de fecha 28 de abril de 2026.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Aprobar el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base (o Barras de Referencia de Generación) para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, aplicables para el siguiente trimestre, a partir del 01 de mayo hasta el 03 de agosto de 2026.

1.1 PRECIO A NIVEL GENERACIÓN EN BARRAS DE REFERENCIA DE GENERACIÓN

Cuadro N° 1

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW-mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENF ctm. S/ /kWh |
|---|-----------------------|---------------------------|------------------------------|------------------------------|
| SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN) | | | | |
| Alipio Rosales | 220 | 26,71 | 28,98 | 21,52 |
| Zorritos | 220 | 26,71 | 29,05 | 21,56 |
| Talara | 220 | 26,71 | 28,91 | 21,47 |
| Valle Chira | 220 | 26,71 | 28,91 | 21,46 |
| Piura Oeste | 220 | 26,71 | 28,86 | 21,42 |
| Chiclayo Oeste | 220 | 26,71 | 28,69 | 21,32 |
| Carhuaquero | 220 | 26,71 | 28,27 | 21,07 |
| Carhuaquero | 138 | 26,71 | 28,28 | 21,07 |
| Cutervo | 138 | 26,71 | 28,69 | 21,30 |
| Jaén | 138 | 26,71 | 29,04 | 21,60 |
| Guadalupe | 220 | 26,71 | 28,59 | 21,24 |
| Guadalupe | 60 | 26,71 | 28,64 | 21,28 |
| Cajamarca | 220 | 26,71 | 28,17 | 21,06 |
| Trujillo Norte | 220 | 26,71 | 28,42 | 21,11 |
| Chimbote 1 | 220 | 26,71 | 28,13 | 20,95 |
| Chimbote 1 | 138 | 26,71 | 28,11 | 20,98 |
| Paramonga Nueva | 220 | 26,71 | 26,84 | 20,52 |
| Paramonga Nueva | 138 | 26,71 | 26,78 | 20,49 |
| Paramonga Existente | 138 | 26,71 | 26,64 | 20,43 |
| Medio Mundo | 220 | 26,71 | 26,70 | 20,48 |
| Huacho | 220 | 26,71 | 26,52 | 20,43 |
| Zapallal | 220 | 26,71 | 26,13 | 20,27 |
| Ventanilla | 220 | 26,71 | 26,14 | 20,32 |
| Lima | 220 | 26,71 | 26,16 | 20,31 |
| Cantera | 220 | 26,71 | 25,69 | 20,11 |
| Chilca | 220 | 26,71 | 25,50 | 19,98 |
| Independencia | 220 | 26,71 | 25,76 | 20,17 |
| Ica | 220 | 26,71 | 25,77 | 20,14 |
| Marcona | 220 | 26,71 | 26,17 | 20,19 |
| Chincha Nueva | 220 | 26,71 | 25,77 | 20,19 |
| Nazca Nueva | 220 | 26,71 | 26,05 | 20,15 |
| Chiribamba | 220 | 26,71 | 25,68 | 20,03 |
| Mantaro | 220 | 26,71 | 25,48 | 19,79 |
| Huayucachi | 220 | 26,71 | 25,65 | 19,90 |
| Pachachaca | 220 | 26,71 | 25,82 | 20,06 |
| Pomacocha | 220 | 26,71 | 25,85 | 20,09 |
| Huancavelica | 220 | 26,71 | 25,60 | 19,91 |

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW-mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENF ctm. S/ /kWh |
|---------------------------|-----------------------|---------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Callahuanca | 220 | 26,71 | 25,88 | 20,10 |
| Cajamarquilla | 220 | 26,71 | 26,06 | 20,24 |
| Huallanca | 138 | 26,71 | 27,48 | 20,58 |
| Vizcarra | 220 | 26,71 | 26,69 | 20,42 |
| Tingo María | 220 | 26,71 | 26,76 | 20,49 |
| Aguaytía | 220 | 26,71 | 26,83 | 20,57 |
| Aguaytía | 138 | 26,71 | 26,91 | 20,63 |
| Aguaytía | 22,9 | 26,71 | 26,88 | 20,61 |
| Pucallpa | 138 | 26,71 | 27,59 | 21,06 |
| Pucallpa | 60 | 26,71 | 27,62 | 21,07 |
| Aucayacu | 138 | 26,71 | 27,32 | 20,87 |
| Tocache | 138 | 26,71 | 27,83 | 21,17 |
| Tingo María | 138 | 26,71 | 26,75 | 20,49 |
| Huánuco | 138 | 26,71 | 26,66 | 20,40 |
| Paragsha II | 138 | 26,71 | 26,11 | 20,12 |
| Paragsha | 220 | 26,71 | 26,05 | 20,07 |
| Yaupi | 138 | 26,71 | 25,56 | 19,75 |
| Yuncan | 138 | 26,71 | 25,72 | 19,87 |
| Yuncan | 220 | 26,71 | 25,80 | 19,92 |
| Oroya Nueva | 220 | 26,71 | 25,85 | 20,05 |
| Oroya Nueva | 138 | 26,71 | 25,77 | 19,97 |
| Oroya Nueva | 50 | 26,71 | 25,81 | 20,02 |
| Carhuamayo | 138 | 26,71 | 25,93 | 20,01 |
| Carhuamayo Nueva | 220 | 26,71 | 25,94 | 20,03 |
| Caripa | 138 | 26,71 | 25,70 | 19,88 |
| Desierto | 220 | 26,71 | 25,75 | 20,18 |
| Condorcocha | 138 | 26,71 | 25,72 | 19,90 |
| Condorcocha | 44 | 26,71 | 25,72 | 19,90 |
| Machupicchu | 138 | 26,71 | 25,85 | 19,86 |
| Cachimayo | 138 | 26,71 | 26,70 | 20,47 |
| Cusco | 138 | 26,71 | 26,80 | 20,52 |
| Combapata | 138 | 26,71 | 27,06 | 20,66 |
| Tintaya | 138 | 26,71 | 27,21 | 20,76 |
| Ayaviri | 138 | 26,71 | 26,79 | 20,41 |
| Azángaro | 138 | 26,71 | 26,55 | 20,22 |
| San Gabán | 138 | 26,71 | 25,28 | 19,24 |
| Mazuco | 138 | 26,71 | 25,95 | 19,52 |
| Puerto Maldonado | 138 | 26,71 | 27,68 | 19,83 |
| Juliaca | 138 | 26,71 | 26,87 | 20,42 |
| Puno | 138 | 26,71 | 26,89 | 20,44 |
| Puno | 220 | 26,71 | 26,85 | 20,42 |
| Callalli | 138 | 26,71 | 27,18 | 20,76 |
| Santuario | 138 | 26,71 | 26,89 | 20,56 |

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW-mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENF ctm. S/ /kWh |
|---------------------------|-----------------------|---------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Arequipa | 138 | 26,71 | 26,95 | 20,54 |
| Socabaya | 220 | 26,71 | 26,91 | 20,52 |
| Cerro Verde | 138 | 26,71 | 27,04 | 20,54 |
| Repartición | 138 | 26,71 | 27,24 | 20,45 |
| Mollendo | 138 | 26,71 | 27,41 | 20,57 |
| Moquegua | 220 | 26,71 | 26,94 | 20,50 |
| Moquegua | 138 | 26,71 | 26,97 | 20,52 |
| Ilo ELS | 138 | 26,71 | 27,24 | 20,71 |
| Botiflaca | 138 | 26,71 | 27,15 | 20,66 |
| Toquepala | 138 | 26,71 | 27,19 | 20,69 |
| Aricota | 138 | 26,71 | 26,98 | 20,62 |
| Aricota | 66 | 26,71 | 26,88 | 20,60 |
| Tacna (Los Héroes) | 220 | 26,71 | 27,05 | 20,55 |
| Tacna (Los Héroes) | 66 | 26,71 | 27,16 | 20,60 |
| La Nina | 220 | 26,71 | 28,65 | 21,27 |
| Cotaruse | 220 | 26,71 | 26,36 | 20,26 |
| Carabayllo | 220 | 26,71 | 26,07 | 20,23 |
| La Ramada | 220 | 26,71 | 27,79 | 20,86 |
| Lomera | 220 | 26,71 | 26,31 | 20,35 |
| Asia | 220 | 26,71 | 25,57 | 20,03 |
| Alto Praderas | 220 | 26,71 | 25,70 | 20,13 |
| La Planicie | 220 | 26,71 | 26,00 | 20,22 |
| Belaunde | 138 | 26,71 | 28,66 | 21,44 |
| Tintaya Nueva | 220 | 26,71 | 27,14 | 20,70 |
| Cáclic | 220 | 26,71 | 28,54 | 21,32 |

Donde:

PPN : Precio a Nivel Generación de la Potencia de Punta

PENP : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas de Punta

PENF : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta

1.2 PRECIO A NIVEL GENERACIÓN EN BARRAS DIFERENTES A LAS SEÑALADAS EN EL NUMERAL 1.1

El Precio a Nivel Generación de la energía (en Horas de Punta y Fuera de Punta) para barras diferentes a las señaladas en el numeral 1.1 resulta de multiplicar los Precios a Nivel Generación de la energía en una Subestación de Referencia por el respectivo Factor Nodal de Energía.

El Precio a Nivel Generación de la Potencia para tales barras resulta de multiplicar los Precios a Nivel Generación de la Potencia de Punta en la Subestación de Referencia por el respectivo Factor de Pérdidas de Potencia.

Se define:

$$\text{PENPI} = \text{PENPO} \times \text{FNE} \dots\dots\dots(1)$$

$$\text{PENFI} = \text{PENFO} \times \text{FNE} \dots\dots\dots(2)$$

$$\text{PPNI} = \text{PPNO} \times \text{FPP} \dots\dots\dots(3)$$

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD**

Donde:

- PENPO : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas de Punta, definido.
- PENFO : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta, definido.
- PPNO : Precio a Nivel Generación de la Potencia de Punta, definido.
- PENPI : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas de Punta, por determinar.
- PENFI : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta, por determinar.
- PPNI : Precio a Nivel Generación de la Potencia de Punta, por determinar.
- FNE : Factor Nodal de Energía.
- FPP : Factor de Pérdidas de Potencia.

Artículo 2.- Aprobar los precios de energía en tres bloques para la aplicación de la Opción Tarifaria BT5-I, según lo dispuesto en la Norma "Opciones Tarifarias y Condiciones de Aplicación de las Tarifas a Usuario Final", aprobada con Resolución N° 206- 2013-OS/CD y sus modificatorias, a partir del 01 de mayo hasta el 03 de agosto de 2026.

Cuadro N° 2

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW- mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENFM ctm. S/ /kWh | PENFB ctm. S/ /kWh |
|---|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN) | | | | | |
| Alipio Rosales | 220 | 26,71 | 28,98 | 21,70 | 21,17 |
| Zorritos | 220 | 26,71 | 29,05 | 21,75 | 21,21 |
| Talara | 220 | 26,71 | 28,91 | 21,66 | 21,13 |
| Valle Chira | 220 | 26,71 | 28,91 | 21,65 | 21,12 |
| Piura Oeste | 220 | 26,71 | 28,86 | 21,61 | 21,09 |
| Chiclayo Oeste | 220 | 26,71 | 28,69 | 21,49 | 21,01 |
| Carhuaquero | 220 | 26,71 | 28,27 | 21,22 | 20,81 |
| Carhuaquero | 138 | 26,71 | 28,28 | 21,22 | 20,81 |
| Cutervo | 138 | 26,71 | 28,69 | 21,48 | 20,97 |
| Jaén | 138 | 26,71 | 29,04 | 21,84 | 21,19 |
| Guadalupe | 220 | 26,71 | 28,59 | 21,41 | 20,95 |
| Guadalupe | 60 | 26,71 | 28,64 | 21,44 | 20,98 |
| Cajamarca | 220 | 26,71 | 28,17 | 21,20 | 20,82 |
| Trujillo Norte | 220 | 26,71 | 28,42 | 21,28 | 20,83 |
| Chimbote 1 | 220 | 26,71 | 28,13 | 21,09 | 20,70 |
| Chimbote 1 | 138 | 26,71 | 28,11 | 21,11 | 20,74 |
| Paramonga Nueva | 220 | 26,71 | 26,84 | 20,54 | 20,48 |
| Paramonga Nueva | 138 | 26,71 | 26,78 | 20,52 | 20,46 |
| Paramonga Existente | 138 | 26,71 | 26,64 | 20,45 | 20,40 |
| Medio Mundo | 220 | 26,71 | 26,70 | 20,49 | 20,46 |

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW- mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENFM ctm. S/ /kWh | PENFB ctm. S/ /kWh |
|---------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Huacho | 220 | 26,71 | 26,52 | 20,42 | 20,44 |
| Zapallal | 220 | 26,71 | 26,13 | 20,21 | 20,38 |
| Ventanilla | 220 | 26,71 | 26,14 | 20,26 | 20,41 |
| Lima | 220 | 26,71 | 26,16 | 20,25 | 20,40 |
| Cantera | 220 | 26,71 | 25,69 | 20,01 | 20,27 |
| Chilca | 220 | 26,71 | 25,50 | 19,91 | 20,10 |
| Independencia | 220 | 26,71 | 25,76 | 20,03 | 20,38 |
| Ica | 220 | 26,71 | 25,77 | 19,96 | 20,40 |
| Marcona | 220 | 26,71 | 26,17 | 19,92 | 20,59 |
| Chincha Nueva | 220 | 26,71 | 25,77 | 20,07 | 20,38 |
| Nazca Nueva | 220 | 26,71 | 26,05 | 19,89 | 20,53 |
| Chiribamba | 220 | 26,71 | 25,68 | 19,90 | 20,24 |
| Mantaro | 220 | 26,71 | 25,48 | 19,67 | 20,00 |
| Huayucachi | 220 | 26,71 | 25,65 | 19,79 | 20,08 |
| Pachachaca | 220 | 26,71 | 25,82 | 19,98 | 20,20 |
| Pomacocha | 220 | 26,71 | 25,85 | 20,02 | 20,23 |
| Huancavelica | 220 | 26,71 | 25,60 | 19,79 | 20,12 |
| Callahuanca | 220 | 26,71 | 25,88 | 20,02 | 20,23 |
| Cajamarquilla | 220 | 26,71 | 26,06 | 20,17 | 20,35 |
| Huallanca | 138 | 26,71 | 27,48 | 20,71 | 20,38 |
| Vizcarra | 220 | 26,71 | 26,69 | 20,43 | 20,40 |
| Tingo María | 220 | 26,71 | 26,76 | 20,54 | 20,43 |
| Aguaytía | 220 | 26,71 | 26,83 | 20,63 | 20,48 |
| Aguaytía | 138 | 26,71 | 26,91 | 20,69 | 20,52 |
| Aguaytía | 22,9 | 26,71 | 26,88 | 20,67 | 20,51 |
| Pucallpa | 138 | 26,71 | 27,59 | 21,19 | 20,83 |
| Pucallpa | 60 | 26,71 | 27,62 | 21,20 | 20,84 |
| Aucayacu | 138 | 26,71 | 27,32 | 20,97 | 20,69 |
| Tocache | 138 | 26,71 | 27,83 | 21,30 | 20,93 |
| Tingo María | 138 | 26,71 | 26,75 | 20,53 | 20,41 |
| Huánuco | 138 | 26,71 | 26,66 | 20,42 | 20,37 |
| Paragsha II | 138 | 26,71 | 26,11 | 20,09 | 20,18 |
| Paragsha | 220 | 26,71 | 26,05 | 20,04 | 20,13 |
| Yaupi | 138 | 26,71 | 25,56 | 19,72 | 19,83 |
| Yuncan | 138 | 26,71 | 25,72 | 19,84 | 19,95 |
| Yuncan | 220 | 26,71 | 25,80 | 19,89 | 20,00 |
| Oroya Nueva | 220 | 26,71 | 25,85 | 19,98 | 20,17 |
| Oroya Nueva | 138 | 26,71 | 25,77 | 19,91 | 20,09 |
| Oroya Nueva | 50 | 26,71 | 25,81 | 19,95 | 20,14 |
| Carhuamayo | 138 | 26,71 | 25,93 | 19,97 | 20,09 |

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW- mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENFM ctm. S/ /kWh | PENFB ctm. S/ /kWh |
|---------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Carhuamayo Nueva | 220 | 26,71 | 25,94 | 19,99 | 20,11 |
| Caripa | 138 | 26,71 | 25,70 | 19,83 | 19,99 |
| Desierto | 220 | 26,71 | 25,75 | 20,06 | 20,35 |
| Condorcocha | 138 | 26,71 | 25,72 | 19,85 | 20,01 |
| Condorcocha | 44 | 26,71 | 25,72 | 19,85 | 20,01 |
| Machupicchu | 138 | 26,71 | 25,85 | 19,63 | 20,22 |
| Cachimayo | 138 | 26,71 | 26,70 | 20,23 | 20,81 |
| Cusco | 138 | 26,71 | 26,80 | 20,28 | 20,85 |
| Combapata | 138 | 26,71 | 27,06 | 20,34 | 21,08 |
| Tintaya | 138 | 26,71 | 27,21 | 20,36 | 21,30 |
| Ayaviri | 138 | 26,71 | 26,79 | 20,02 | 20,96 |
| Azángaro | 138 | 26,71 | 26,55 | 19,84 | 20,77 |
| San Gabán | 138 | 26,71 | 25,28 | 18,91 | 19,79 |
| Mazuco | 138 | 26,71 | 25,95 | 19,22 | 20,01 |
| Puerto Maldonado | 138 | 26,71 | 27,68 | 19,56 | 20,24 |
| Juliaca | 138 | 26,71 | 26,87 | 20,03 | 20,98 |
| Puno | 138 | 26,71 | 26,89 | 20,04 | 21,00 |
| Puno | 220 | 26,71 | 26,85 | 20,02 | 20,98 |
| Callalli | 138 | 26,71 | 27,18 | 20,35 | 21,31 |
| Santuario | 138 | 26,71 | 26,89 | 20,16 | 21,12 |
| Arequipa | 138 | 26,71 | 26,95 | 20,14 | 21,10 |
| Socabaya | 220 | 26,71 | 26,91 | 20,12 | 21,07 |
| Cerro Verde | 138 | 26,71 | 27,04 | 20,10 | 21,15 |
| Repartición | 138 | 26,71 | 27,24 | 19,87 | 21,26 |
| Mollendo | 138 | 26,71 | 27,41 | 19,99 | 21,38 |
| Moquegua | 220 | 26,71 | 26,94 | 20,06 | 21,10 |
| Moquegua | 138 | 26,71 | 26,97 | 20,08 | 21,13 |
| Ilo ELS | 138 | 26,71 | 27,24 | 20,26 | 21,33 |
| Botiflaca | 138 | 26,71 | 27,15 | 20,21 | 21,28 |
| Toquepala | 138 | 26,71 | 27,19 | 20,22 | 21,32 |
| Aricota | 138 | 26,71 | 26,98 | 20,16 | 21,26 |
| Aricota | 66 | 26,71 | 26,88 | 20,13 | 21,24 |
| Tacna (Los Héroes) | 220 | 26,71 | 27,05 | 20,12 | 21,15 |
| Tacna (Los Héroes) | 66 | 26,71 | 27,16 | 20,16 | 21,19 |
| La Niña | 220 | 26,71 | 28,65 | 21,44 | 20,96 |
| Cotaruse | 220 | 26,71 | 26,36 | 20,00 | 20,63 |
| Carabayllo | 220 | 26,71 | 26,07 | 20,16 | 20,35 |
| La Ramada | 220 | 26,71 | 27,79 | 20,98 | 20,67 |
| Lomera | 220 | 26,71 | 26,31 | 20,31 | 20,42 |
| Asia | 220 | 26,71 | 25,57 | 19,95 | 20,16 |

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 83-2026-OS/CD**

| Subestaciones Base | Tensión kV | PPN S/ /kW- mes | PENP ctm. S/ /kWh | PENFM ctm. S/ /kWh | PENFB ctm. S/ /kWh |
|---------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Alto Praderas | 220 | 26,71 | 25,70 | 20,07 | 20,23 |
| La Planicie | 220 | 26,71 | 26,00 | 20,14 | 20,35 |
| Belaunde | 138 | 26,71 | 28,66 | 21,60 | 21,14 |
| Tintaya Nueva | 220 | 26,71 | 27,14 | 20,30 | 21,24 |
| Cáclic | 220 | 26,71 | 28,54 | 21,48 | 21,03 |

Donde:

PENFM : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta en Media

PENFB : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta en Base

Artículo 3.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal institucional: www.gob.pe/osinergmin, y consignarla, junto con el Informe [N° 272-2026-GRT](#) y el Informe [N° 026-2026-GRT](#) que la integran, en la página Web de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>.

**Aurelio Ochoa Alencastre
Presidente del Consejo Directivo (e)**