

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Aprobación del programa de transferencias

Aprobar el programa de transferencias mensuales de los recursos del FISE habilitados para el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial a las distribuidoras eléctricas, para el periodo del 4 de febrero de 2026 al 30 de abril de 2026, de acuerdo con el siguiente cuadro:

Empresas	Monto mensual a transferir a cada empresa distribuidora (S/)			Total trimestre (S/)
	Periodo: (Del 4 de febrero al 30 de abril de 2026)			
	Fecha límite de las transferencias			
	15/03/2026	15/04/2026	15/05/2026	
Adinelsa	1 776 119,91	1 776 119,91	1 776 119,91	5 328 359,72
Chavimochic	51 468,92	51 468,92	51 468,92	154 406,76
CVC Energía	33 594,40	33 594,40	33 594,40	100 783,19
Edelsa	26 300,53	26 300,53	26 300,53	78 901,60
Egepsa	71 441,84	71 441,84	71 441,84	214 325,51
Eilhicha	30 938,78	30 938,78	30 938,78	92 816,34
Electro Oriente	1 746 819,98	1 746 819,98	1 746 819,98	5 240 459,94
Electro Pangoa	45 841,44	45 841,44	45 841,44	137 524,31
Electro Puno	1 533 382,55	1 533 382,55	1 533 382,55	4 600 147,66
Electro Sur Este	2 856 089,76	2 856 089,76	2 856 089,76	8 568 269,29
Electro Tocache	503 145,45	503 145,45	503 145,45	1 509 436,36
Electro Ucayali	65 852,97	65 852,97	65 852,97	197 558,92
Electrocentro	5 583 860,52	5 583 860,52	5 583 860,52	16 751 581,57
Electronoroeste	595,13	595,13	595,13	1 785,40
Emseusa	81 554,62	81 554,62	81 554,62	244 663,86
Esempat	29 326,44	29 326,44	29 326,44	87 979,31
Hidrandina	1 103,43	1 103,43	1 103,43	3 310,29
Sersa	65 416,07	65 416,07	65 416,07	196 248,20
Acciona.org Perú	491,99	491,99	491,99	1 475,97

Artículo 2.- Realización de transferencias

Corresponde al Ministerio de Energía y Minas efectuar las transferencias indicadas en el artículo 1 en los plazos allí establecidos, de acuerdo con lo dispuesto en el numeral 5.4 de la Ley N° 30468 y a los recursos habilitados en el Programa Anual de Promociones 2025, aprobado con Resolución Ministerial N° 273-2025-MINEM-DM.

Artículo 3.- Publicación de la Resolución

Disponer que la publicación de la presente Resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal institucional del

Osinergmin: www.gob.pe/osinergmin, y consignarla junto con el Informe Técnico N° 052-2026-GRT y el Informe Legal N° 027-2026-GRT, que forman parte integrante de esta resolución en: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO

Gerente

Gerencia de Regulación de Tarifas

2482514-1

Resolución de Consejo Directivo mediante la cual se aprueba el Precio a Nivel Generación, aplicable a partir del 4 de febrero al 30 de abril de 2026**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 6-2026-OS/CD**

Lima, 29 de enero 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 consumidores finales de electricidad del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional ("SEIN") sujetos a regulación de precios por la energía y 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 incorporó 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 siguiente trimestre, a fin de liquidarlas con el nuevo precio aprobado;

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° 039-2025-GRT, N° 041-2025-GRT y N° 046-2025-GRT, en aplicación del numeral 4.2 del TUO del PNG;

Que, con Resolución N° 048-2025-OS/CD y modificatoria, se fijaron los Precios en Barra para el periodo mayo 2025 - abril 2026, 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° 162-2025-OS/CD se calculó el Precio a Nivel Generación aplicable al trimestre noviembre 2025 - enero 2026 (vigente hasta el 03 de febrero), 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 04 de febrero al 30 de abril 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° 025-2026-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 de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; 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° 03-2026, de fecha 29 de enero 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 Sistema Eléctrico

Interconectado Nacional, aplicables para el siguiente trimestre, a partir del 4 de febrero al 30 de abril de 2026.

1.1 PRECIO A NIVEL GENERACIÓN EN BARRAS DE REFERENCIA DE GENERACIÓN

Cuadro N° 1

Subestaciones Base	Tensión	PPN	PENP	PENF
	kV	S/ /kW-mes	ctm. S/ /kWh	ctm. S/ /kWh
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)				
Zorritos	220	26,21	25,43	21,53
Talara	220	26,21	25,27	21,42
Valle Chira	220	26,21	25,25	21,39
Piura Oeste	220	26,21	25,20	21,35
Chiclayo Oeste	220	26,21	24,99	21,16
Carhuaquero	220	26,21	24,70	20,92
Carhuaquero	138	26,21	24,70	20,91
Cutervo	138	26,21	25,07	21,14
Jaén	138	26,21	25,39	21,46
Guadalupe	220	26,21	24,89	21,09
Guadalupe	60	26,21	24,93	21,12
Cajamarca	220	26,21	24,66	20,89
Trujillo Norte	220	26,21	24,73	20,97
Chimbote 1	220	26,21	24,52	20,80
Chimbote 1	138	26,21	24,56	20,83
Paramonga Nueva	220	26,21	24,04	20,42
Paramonga Nueva	138	26,21	24,00	20,39
Paramonga Existente	138	26,21	23,87	20,32
Medio Mundo	220	26,21	24,01	20,39
Huacho	220	26,21	23,96	20,34
Zapallal	220	26,21	23,94	20,23
Ventanilla	220	26,21	24,00	20,29
Lima	220	26,21	24,03	20,30
Cantera	220	26,21	23,58	19,99
Chilca	220	26,21	23,41	19,83
Independencia	220	26,21	23,63	20,07
Ica	220	26,21	23,64	20,07
Marcona	220	26,21	24,02	20,25
Chincha Nueva	220	26,21	23,65	20,09
Nazca Nueva	220	26,21	23,90	20,19
Chiribamba	220	26,21	23,52	19,92
Mantaro	220	26,21	23,29	19,67
Huayucachi	220	26,21	23,45	19,80
Pachachaca	220	26,21	23,59	19,95
Pomacocha	220	26,21	23,61	19,97
Huancavelica	220	26,21	23,42	19,80
Callahuanca	220	26,21	23,70	20,04
Cajamarquilla	220	26,21	23,90	20,21
Huallanca	138	26,21	24,03	20,40
Vizcarra	220	26,21	24,02	20,35
Tingo María	220	26,21	24,33	20,56
Aguaytia	220	26,21	24,45	20,65
Aguaytia	138	26,21	24,53	20,71
Aguaytia	22,9	26,21	24,50	20,68
Pucallpa	138	26,21	25,13	21,13
Pucallpa	60	26,21	25,16	21,14
Aucayacu	138	26,21	24,71	20,88
Tocache	138	26,21	24,99	21,13
Tingo María	138	26,21	24,37	20,59
Huánuco	138	26,21	24,22	20,41
Paragsha II	138	26,21	23,58	19,96
Paragsha	220	26,21	23,52	19,92
Yaupi	138	26,21	23,12	19,60



Subestaciones Base	Tensión	PPN	PENP	PENF
	kV	S/ /kW-mes	ctm. S/ /kWh	ctm. S/ /kWh
Yuncan	138	26,21	23,28	19,72
Yuncan	220	26,21	23,34	19,78
Oroya Nueva	220	26,21	23,55	19,93
Oroya Nueva	138	26,21	23,39	19,82
Oroya Nueva	50	26,21	23,46	19,88
Carhuamayo	138	26,21	23,44	19,85
Carhuamayo Nueva	220	26,21	23,48	19,89
Caripa	138	26,21	23,30	19,73
Desierto	220	26,21	23,63	20,06
Condorcocha	138	26,21	23,31	19,74
Condorcocha	44	26,21	23,31	19,74
Machupicchu	138	26,21	23,72	19,89
Cachimayo	138	26,21	24,52	20,52
Cusco	138	26,21	24,62	20,58
Combapata	138	26,21	24,96	20,83
Tintaya	138	26,21	25,20	21,05
Ayaviri	138	26,21	24,91	20,78
Azángaro	138	26,21	24,73	20,62
San Gabán	138	26,21	23,54	19,62
Mazuco	138	26,21	24,16	19,91
Puerto Maldonado	138	26,21	25,77	20,21
Juliaca	138	26,21	24,96	20,78
Puno	138	26,21	24,96	20,78
Puno	220	26,21	24,92	20,76
Callalli	138	26,21	25,16	21,03
Santuario	138	26,21	24,85	20,78
Arequipa	138	26,21	24,84	20,75
Socabaya	220	26,21	24,80	20,72
Cerro Verde	138	26,21	24,92	20,77
Repartición	138	26,21	25,10	20,75
Mollendo	138	26,21	25,27	20,86
Moquegua	220	26,21	24,82	20,71
Moquegua	138	26,21	24,85	20,73
Ilo ELS	138	26,21	25,10	20,93
Botiflaca	138	26,21	25,02	20,88
Toquepala	138	26,21	25,06	20,91
Aricota	138	26,21	24,90	20,85
Aricota	66	26,21	24,82	20,83
Tacna (Los Héroes)	220	26,21	24,92	20,76
Tacna (Los Héroes)	66	26,21	25,01	20,80
La Nina	220	26,21	24,94	21,14
Cotaruse	220	26,21	24,19	20,30
Carabayllo	220	26,21	23,89	20,19
La Ramada	220	26,21	24,41	20,69
Lomera	220	26,21	23,97	20,29
Asia	220	26,21	23,48	19,89
Alto Praderas	220	26,21	23,57	19,95
La Planicie	220	26,21	23,95	20,22
Belaunde	138	26,21	25,19	21,26
Tintaya Nueva	220	26,21	25,13	20,98
Cáclic	220	26,21	25,02	21,14

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:

PENP1 = PENP0 FNE(1)
 PENF1 = PENF0 FNE(2)
 PPN1 = PPN0 FPP(3)

Donde:

PENP0 : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas de Punta, definido.
 PENF0 : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta, definido.
 PPN0 : Precio a Nivel Generación de la Potencia de Punta, definido.
 PENP1 : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas de Punta, por determinar.
 PENF1 : Precio a Nivel Generación de la Energía en Horas Fuera de Punta, por determinar.
 PPN1 : 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 04 de febrero al 30 de abril de 2026.

Cuadro N° 2

Subestaciones Base	Tensión	PPN	PENP	PENFM	PENFB
	kV	S/ /kW-mes	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)					
Zorritos	220	26,21	25,43	21,87	20,99
Talara	220	26,21	25,27	21,75	20,90
Valle Chira	220	26,21	25,25	21,73	20,88
Piura Oeste	220	26,21	25,20	21,68	20,84
Chiclayo Oeste	220	26,21	24,99	21,48	20,69
Carhuaquero	220	26,21	24,70	21,21	20,49
Carhuaquero	138	26,21	24,70	21,20	20,49
Cutervo	138	26,21	25,07	21,47	20,65
Jaén	138	26,21	25,39	21,84	20,88
Guadalupe	220	26,21	24,89	21,39	20,63
Guadalupe	60	26,21	24,93	21,43	20,66
Cajamarca	220	26,21	24,66	21,17	20,48
Trujillo Norte	220	26,21	24,73	21,27	20,52
Chimbote 1	220	26,21	24,52	21,09	20,38
Chimbote 1	138	26,21	24,56	21,11	20,42
Paramonga Nueva	220	26,21	24,04	20,61	20,15
Paramonga Nueva	138	26,21	24,00	20,58	20,13
Paramonga Existente	138	26,21	23,87	20,51	20,08
Medio Mundo	220	26,21	24,01	20,57	20,14
Huacho	220	26,21	23,96	20,51	20,12
Zapallal	220	26,21	23,94	20,36	20,07
Ventanilla	220	26,21	24,00	20,42	20,11
Lima	220	26,21	24,03	20,43	20,12
Cantera	220	26,21	23,58	20,09	19,88
Chilca	220	26,21	23,41	19,95	19,70
Independencia	220	26,21	23,63	20,15	19,99
Ica	220	26,21	23,64	20,13	20,02

Subestaciones Base	Tensión	PPN	PENP	PENFM	PENFB
	kV	S/ /kW- mes	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh
Marcona	220	26,21	24,02	20,24	20,28
Chincha Nueva	220	26,21	23,65	20,17	19,99
Nazca Nueva	220	26,21	23,90	20,19	20,20
Chiribamba	220	26,21	23,52	20,01	19,84
Mantaro	220	26,21	23,29	19,76	19,60
Huayucachi	220	26,21	23,45	19,89	19,70
Pachachaca	220	26,21	23,59	20,07	19,82
Pomacocha	220	26,21	23,61	20,08	19,83
Huancavelica	220	26,21	23,42	19,89	19,72
Callahuanca	220	26,21	23,70	20,16	19,90
Cajamarquilla	220	26,21	23,90	20,33	20,05
Huallanca	138	26,21	24,03	20,66	20,04
Vizcarra	220	26,21	24,02	20,54	20,09
Tingo María	220	26,21	24,33	20,79	20,23
Aguaytia	220	26,21	24,45	20,90	20,30
Aguaytia	138	26,21	24,53	20,96	20,33
Aguaytia	22,9	26,21	24,50	20,94	20,32
Pucallpa	138	26,21	25,13	21,46	20,64
Pucallpa	60	26,21	25,16	21,47	20,64
Aucayacu	138	26,21	24,71	21,15	20,48
Tocache	138	26,21	24,99	21,43	20,68
Tingo María	138	26,21	24,37	20,83	20,25
Huánuco	138	26,21	24,22	20,62	20,11
Paragsha II	138	26,21	23,58	20,12	19,78
Paragsha	220	26,21	23,52	20,08	19,74
Yaupi	138	26,21	23,12	19,74	19,47
Yuncan	138	26,21	23,28	19,86	19,58
Yuncan	220	26,21	23,34	19,92	19,63
Oroya Nueva	220	26,21	23,55	20,05	19,79
Oroya Nueva	138	26,21	23,39	19,94	19,69
Oroya Nueva	50	26,21	23,46	20,00	19,75
Carhuamayo	138	26,21	23,44	19,99	19,69
Carhuamayo Nueva	220	26,21	23,48	20,03	19,72
Caripa	138	26,21	23,30	19,86	19,59
Desierto	220	26,21	23,63	20,15	19,96
Condorcocha	138	26,21	23,31	19,87	19,60
Condorcocha	44	26,21	23,31	19,87	19,60
Machupichu	138	26,21	23,72	19,92	19,87
Cachimayo	138	26,21	24,52	20,56	20,46
Cusco	138	26,21	24,62	20,62	20,51
Combapata	138	26,21	24,96	20,81	20,84
Tintaya	138	26,21	25,20	20,96	21,14
Ayaviri	138	26,21	24,91	20,69	20,87
Azángaro	138	26,21	24,73	20,54	20,72
San Gabán	138	26,21	23,54	19,56	19,77
Mazuco	138	26,21	24,16	19,88	19,98
Puerto Maldonado	138	26,21	25,77	20,22	20,21
Juliaca	138	26,21	24,96	20,70	20,88
Puno	138	26,21	24,96	20,69	20,89
Puno	220	26,21	24,92	20,67	20,86
Callalli	138	26,21	25,16	20,94	21,13
Santuario	138	26,21	24,85	20,70	20,89
Arequipa	138	26,21	24,84	20,66	20,85
Socabaya	220	26,21	24,80	20,64	20,82
Cerro Verde	138	26,21	24,92	20,66	20,90
Repartición	138	26,21	25,10	20,55	20,99
Mollendo	138	26,21	25,27	20,67	21,10
Moquegua	220	26,21	24,82	20,60	20,85
Moquegua	138	26,21	24,85	20,62	20,87

Subestaciones Base	Tensión	PPN	PENP	PENFM	PENFB
	kV	S/ /kW- mes	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh	ctm. S/ / kWh
Ilo ELS	138	26,21	25,10	20,81	21,07
Botiflaca	138	26,21	25,02	20,75	21,02
Toquepala	138	26,21	25,06	20,78	21,07
Aricota	138	26,21	24,90	20,71	21,03
Aricota	66	26,21	24,82	20,69	21,01
Tacna (Los Héroes)	220	26,21	24,92	20,65	20,89
Tacna (Los Héroes)	66	26,21	25,01	20,69	20,93
La Niña	220	26,21	24,94	21,45	20,66
Cotaruse	220	26,21	24,19	20,31	20,30
Carabayllo	220	26,21	23,89	20,31	20,03
La Ramada	220	26,21	24,41	20,95	20,32
Lomera	220	26,21	23,97	20,44	20,10
Asia	220	26,21	23,48	20,01	19,77
Alto Praderas	220	26,21	23,57	20,08	19,80
La Planicie	220	26,21	23,95	20,35	20,06
Belaunde	138	26,21	25,19	21,56	20,79
Tintaya Nueva	220	26,21	25,13	20,90	21,07
Cádic	220	26,21	25,02	21,44	20,68

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° 025-2026-GRT y el Informe N° 026-2026-GRT que la integran, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2482239-1

Resolución de Consejo Directivo que aprueba los factores de actualización “p” y “FA” aplicables a determinados cargos tarifarios, aplicables a partir del 4 de febrero al 30 de abril de 2026

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 7-2026-OS/CD

Lima, 29 de enero del 2026

CONSIDERANDO:

Que, mediante los Decretos Legislativos N° 1002 y N° 1041, así como en las Leyes N° 29852 y N° 29970, se dispuso incorporar como parte del Peaje por Conexión Unitario del Sistema Principal de Transmisión, los siguientes cargos:

(i) El cargo por seguridad de suministro que remunera a los contratos de Reserva Fría de las Plantas de Ilo, Talara, Eten, Puerto Maldonado y Pucallpa;

(ii) El cargo por Prima determinado a partir de la diferencia entre la valorización de las inyecciones netas de energía de los generadores que utilizan recursos energéticos renovables (“RER”) a su correspondiente Tarifa de Adjudicación de licitación, y la valorización de dicha energía a Costos Marginales de Corto Plazo;