# Aprueban el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable en la facturación del periodo del 04 de agosto de 2024 al 31 de octubre de 2024, y dictan otras disposiciones

# RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 033-2024-OS/GRT

Lima, 19 de julio de 2024

#### **CONSIDERANDO:**

Que, mediante Ley N° 27510 se creó el Fondo de Compensación Social Eléctrica (en adelante, "FOSE"), a efectos de favorecer el acceso y permanencia del servicio eléctrico a usuarios residenciales, de la opción tarifaria BT5, cuyo consumo mensual sea menor a 100 kWh mes, umbral que posteriormente fue modificado. Posteriormente, mediante la Ley N° 28307 se otorga vigencia indefinida al FOSE y sustituye la Tabla contenida en el artículo 3 de la Ley N° 27510, determinando así una ampliación del universo de beneficiados con el FOSE;

Que, mediante la Ley N° 30319 se modificó el artículo 3 de la Ley N° 27510, así como los porcentajes de reducción tarifaria del FOSE. Consecuentemente, a fin de aplicar los nuevos porcentajes de reducción tarifaria, se emitió la Resolución Ministerial N° 198-2015-MEM-DM, mediante la cual se fijaron los factores de adecuación de los parámetros de aplicación del FOSE;

Que, a través de la Ley N° 31429, Ley que modifica los artículos 1, 2 y 3, e incorpora el artículo 3-A en la Ley N° 27510, se amplió el rango de beneficiados porque se aumentó el umbral de consumo mensual hasta 140 kWh mes, se incorporó a los usuarios libres para el financiamiento y se establecieron criterios de exclusión de usuarios del beneficio del FOSE. Cabe señalar que, según lo previsto en la Ley N° 31598, se dispuso la entrada en vigencia de la Ley N° 31429 para noviembre del año 2022;

Que, posteriormente, con la Ley N° 31713, se suspende hasta el 31 de diciembre de 2023 la aplicación del artículo 3-A de la Ley N° 27510, en el cual se establecen los criterios de exclusión de usuarios del servicio de electricidad;

Que, mediante Resolución N° 063-2023-OS/CD, se aprueba la Norma "Procedimiento de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)" (en adelante, "Norma FOSE"), en la cual se definen los criterios y procedimientos para la administración y aplicación del FOSE;

Que, mediante la Ley N° 31728 se modificó el artículo 3-A de la Ley N° 27510, y se estableció que "Mediante decreto supremo refrendado por el Ministerio de Energía y Minas se aprueba el Reglamento de la presente disposición en un plazo de seis (6) meses contados a partir de la vigencia de la presente ley. En el Reglamento se establecen los criterios de exclusión complementarios que sean necesarios"; así como se dispuso la derogación de la Única Disposición Complementaria Final de la Ley N° 31429;

Que, en cumplimiento de la Ley N° 31728, con Decreto Supremo N° 032-2023-EM se reglamenta el artículo 3-A de la Ley N° 27510, suspendiendo la aplicación de dicho Reglamento hasta el 31 de diciembre de 2023 y disponiendo en la Única Disposición Complementaria Final que Osinergmin, como administrador del FOSE, aprueba las normas y los procedimientos necesarios para la aplicación de la Ley FOSE y de dicho Reglamento. Por ello, a través de la Resolución N° 236-2023-OS/CD, se dispuso la modificación de los artículos 5, 6, y 8 de la Norma FOSE, con el propósito de adecuarla a los cambios normativos introducidos por el Decreto Supremo N° 032-2023-EM. Asimismo, respecto a su vigencia se dispuso que la resolución es aplicable a partir del 01 de enero de 2024;

Que, de acuerdo con lo establecido en los artículos 2 y 4 de la Ley N° 27510 y en el artículo 6 de la Norma FOSE, modificado por el artículo 1 de la Resolución N° 236-2023-OS/CD, corresponde a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin, siguiendo la metodología prevista en dicha norma: i) aprobar trimestralmente el factor de recargo redondeado a tres decimales; y, ii) aprobar el programa de transferencias del FOSE, sobre la base de la revisión de la información presentada por las empresas generadoras y empresas distribuidoras;

Que, con Resolución N° 023-2024-OS/GRT se aprobó el Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 01 de mayo de 2024 al 03 de agosto de 2024, siendo, por lo tanto, necesaria la fijación del Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas para el período comprendido del 04 de agosto de 2024 al 31 de octubre de 2024;

Que, se ha considerado para el cálculo del factor de recargo del FOSE, la información de los sistemas fotovoltaicos, de conformidad con el numeral 16.2 del artículo 16 del Reglamento para la Promoción de la Inversión Eléctrica en Áreas No Conectadas a Red, aprobado por Decreto Supremo N° 020-2013-EM, así como lo dispuesto por el numeral 1 del artículo 4 de la Resolución N° 154-2022-OS/CD, según el cual las empresas operadoras de sistemas fotovoltaicos para la atención de suministros de energía eléctrica, a efectos de la aplicación y uso del FOSE, deberán seguir los criterios y procedimientos dispuestos por la Norma de Procedimiento de Aplicación del FOSE o aquella que la reemplace;

Que, finalmente se ha emitido el Informe Técnico N° 568-2024-GRT y el Informe Legal N° 569-2024-GRT de la Gerencia de Regulación de Tarifas, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos; y;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, en la Ley N° 27510 que creó el Fondo de Compensación Social Eléctrica, en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, y en la Ley N° 30468, Ley que crea el Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial 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;

## **SE RESUELVE:**

## Artículo 1.- Aprobación del Factor de Recargo

Aprobar en 1,032 el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres, incluyendo los retiros que efectúen los usuarios libres en el mercado mayorista de electricidad, aplicable en la facturación del periodo del 04 de agosto de 2024 al 31 de octubre de 2024.

## Artículo 2.- Aprobación del Programa de Transferencias

Aprobar el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo 04 de agosto de 2024 al 31 de octubre de 2024, de acuerdo a los siguientes cuadros:

Programa de Transferencias Externas (En Soles)

		Empresas Aportantes											
			Enel Distribución	Linpresus	7-portunites	Luz del Sur							
	Fecha Límite de Transferencia	15/09/2024	15/10/2024	15/11/2024	15/09/2024	15/10/2024	15/11/2024						
Empresas	Adinelsa	94 499	94 362	94 221	136 532	136 504	136 471						
Receptoras	Chavimochic	65 272	65 221	65 170	94 303	94 349	94 393						
	Edelsa	29 193	29 152	29 111	42 178	42 170	42 164						
	Egepsa	11 327	11 324	11 321	16 365	16 382	16 397						
	Electro Oriente	70 104	70 531	70 953	101 285	102 030	102 770						
	Electro Pangoa	9 935	9 931	9 926	14 354	14 366	14 378						
	Electro Puno	12 842	12 299	11 755	18 555	17 792	17 027						
	Electro Sur Este	22 137	22 602	23 070	31 983	32 695	33 414						
	Electro Dunas	64 189	63 751	63 317	92 739	92 221	91 708						
	Electro Tocache	81 196	81 134	81 073	117 310	117 368	117 426						
	Electrocentro	319 562	321 424	323 277	461 700	464 970	468 238						
	Electronoroeste	542 391	541 828	541 267	783 639	783 807	783 978						
	Electronorte	199 371	199 191	199 016	288 049	288 150	288 257						
	Electrosur	89 680	89 850	90 020	129 568	129 977	130 385						
	Emseusa	37 465	37 461	37 457	54 128	54 191	54 254						
	Hidrandina	239 121	239 438	239 757	345 480	346 371	347 266						
	Sersa	17 768	17 754	17 739	25 672	25 682	25 693						
	Acciona.org Perú	146 071	145 963	145 855	211 041	211 149	211 257						
	Eilhicha	29 915	29 893	29 870	43 221	43 244	43 265						
	Esempat	5 567	5 550	5 534	8 044	8 029	8 016						
	Entelin	26 286	26 273	26 262	37 977	38 006	38 039						
	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	427 145	426 830	426 513	617 135	617 450	617 767						
	Tre Perú	177 452	177 362	177 275	256 381	256 572	256 766						

			Coelvisac		Electro Ucayali				
	Fecha Límite de Transferencia	15/09/2024	15/10/2024	15/11/2024	15/09/2024	15/10/2024	15/11/2024		
Empresa	Electrocentro	54 069	53 841	53 613	171 692	170 684	169 680		
Recentora									

		Seal					
	Fecha Límite de Transferencia	15/09/2024	15/10/2024	15/11/2024			
Empresa Receptora	Electrocentro	95 337	93 393	91 451			

#### Programa de Transferencias Externas (En Soles) Fecha Límite de Transferencia - 15/09/2024

							resas Recept								
Empresas Aportante	Adinelsa	Chavimochic	Egepsa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Entelin	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Tre Perú
Agroaurora Atria Energía Bio Energia del Chira C.H. Tingo Celepsa Chinango Egassa Egemsa	376 776 4 482 27 600	18 893		80 557	188 388 92 396 80 557			17 714	275 556	94 194			282 582	41 333	275 556
Egesur Electrica Huallaga Electroperú Enel Generación Perú Enel Generación Plura Engie Fenix Power Huanchor	4 046 18 893 38 104				644 397		644 397 321 230			321 230		388 831		1 933 192 2 248 613 3 179 366 579 240	321 230
Huanza Huaura Power Colca Solar Kallpa La Virgen Orazul Energy San Gabán San Jacinto Inland	19 192 54 602 15 267			396 916 13 757 203 930 67 928		886 510		76 537					114 806	2 659 529	
Shoungang Statkraft Termochilca Cogeneración Oquendo Kondu			12 236	297 960 511 159	48 943						5 420			180 838	

#### Programa de Transferencias Externas (En Soles) Fecha Límite de Transferencia - 15/10/2024

ĺ					· cena	Limite de Tra	resas Recept								
						21114	. 2200 песере								
Empresas Aportante	Adinelsa	Chavimochic	Egepsa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Entelin	Fideicomis o Fotovoltaico Minem-Ergon	Tre Perú
Agroaurora		18 893													
Atria Energía	376 776				188 388					94 194			282 582		
Bio Energia del Chira								17 714						41 333	
C.H. Tingo	4 482														
Celepsa									275 556						275 556
Chinango					92 396										
Egasa	27 600														
Egemsa				80 557	80 557										
Egesur	4 046														
Electrica Huallaga												388 831			
Electroperú					644 397		644 397							1 933 192	
Enel Generación Perú							321 230			321 230				2 248 613	321 230
Enel Generación Piura	18 893														
Engie														3 179 366	
Fenix Power	20.404													579 240	
Huanchor	38 104														
Huanza	19 192			396 916											
Huaura Power	19 192			12 757											
Colca Solar				13 757		006 510								2 659 529	
Kallpa	E4.603					886 510								2 659 529	
La Virgen	54 602			203 930											
Orazul Energy San Gabán				203 930				76 537					114 806		
San Gaban San Jacinto				67 928				/0.53/					114 606		
Inland	15 267			07 928											
Shoungang	15 20/			297 960											
Statkraft				511 159											
Termochilca				211 129										180 838	
Cogeneración Oquendo			12 236		48 943									100 036	
Kondu			12 236		46 943						5 420				
KUHUU											5 420				

#### Programa de Transferencias Externas (En Soles) Fecha Límite de Transferencia - 15/11/2024

						Emp	resas Recept								
Empresas Aportante	Adinelsa	Chavimochic	Egepsa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Acciona.org Perú	Entelin	Fideicomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Тге Репи́
Agroaurora Atria Energía Bio Energia del Chira C.H. Tingo	376 776 4 482	18 893			188 388			17 714		94 194			282 582	41 333	
Celepsa Chinango Egasa	27 600				92 396				275 556						275 556
Egemsa Egesur Electrica Huallaga	4 046			80 557	80 557							388 831			
Electroperú Enel Generación Perú Enel Generación Piura	18 893				644 397		644 397 321 230			321 230				1 933 192 2 248 613	321 230
Engie Fenix Power Huanchor	38 104													3 179 366 579 240	
Huanza Huaura Power Colca Solar	19 192			396 916 13 757											
Kallpa La Virgen Orazul Energy	54 602			203 930		886 510								2 659 529	
San Gabán San Jacinto Inland Shoungang	15 267			67 928 297 960				76 537					114 806		
Statkraft Termochilca Cogeneración Oquendo Kondu			12 236	511 159	48 943						5 420			180 838	

## Artículo 3.- Publicación de la Resolución

Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el Portal Institucional de Osinergmin: <a href="https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx">https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx</a>, conjuntamente con el Informe Técnico N° <a href="568-2024-GRT">568-2024-GRT</a> y el Informe Legal N° <a href="569-2024-GRT">569-2024-GRT</a>, que forman parte integrante de esta resolución.

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO Gerente Gerencia de Regulación de Tarifas