

Aprueban el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable en la facturación del periodo del 04 de agosto al 31 de octubre de 2025, y dictan otras disposiciones

**RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 024-2025-OS/GRT**

Lima, 25 de julio de 2025

CONSIDERANDO:

Que, mediante Ley N° 27510, Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica (en adelante, "FOSE"), y sus modificatorias, se crea el FOSE a efectos de favorecer el acceso y permanencia del servicio eléctrico a usuarios residenciales del servicio público de electricidad cuyos consumos mensuales sean menores o iguales a 140 kWh/mes comprendidos dentro de las opciones tarifarias en baja tensión de uso residencial o aquellas que posteriormente las sustituyan; se consideran también a aquellos usuarios residenciales de suministros colectivos de venta en bloque con consumo unitario promedio menor o igual a 140 kWh/mes incluyéndose los suministros eléctricos en baja tensión, medidos a través de un medidor conectado en media tensión;

Que, mediante las Leyes N° 28307, 30319, 31429, y 31728, publicadas en el diario oficial el 29 de julio de 2004, 22 de abril de 2015, 26 de febrero de 2022, y 22 de abril de 2023, respectivamente, se modificó la Ley N° 27510; de modo que actualmente el beneficio FOSE es de vigencia indefinida; el rango de beneficiados incluye a usuarios con umbral de consumo mensual de hasta 140 kWh mes; el financiamiento incluye a los usuarios libres; los factores de reducción tarifaria son los previstos en el vigente artículo 3 de la Ley N° 27510; y se aplican criterios de exclusión de usuarios del beneficio del FOSE;

Que, con Resolución N° 063-2023-OS/CD, se aprueba la Norma "Procedimiento de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)" (en adelante, "Norma FOSE"), donde se definen los criterios y procedimientos para la administración y aplicación del FOSE. Dicha Norma fue modificada a través de la Resolución N° 236-2023-OS/CD;

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, 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° 015-2025-OS/GRT se aprobó el Factor de Recargo del FOSE y el Programa de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 01 de mayo al 03 de

agosto de 2025, 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 al 31 de octubre de 2025;

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° 571-2025-GRT](#) y los Informes Legales [N° 061-2025-GRT](#) y [570-2025-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 1,026 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 al 31 de octubre de 2025.

Artículo 2.- Aprobación del Programa de Transferencias

Aprobar el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 04 de agosto al 31 de octubre de 2025, de acuerdo a los siguientes cuadros:

RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 024-2025-OS/GRT

Programa de Transferencias Externas							
(En Soles)							
	Fecha Límite de Transferencia	Empresas Aportantes					
		Pluz Energía Perú			Luz del Sur		
		15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025	15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025
Empresas Receptoras	Adinelsa	36 345	36 212	36 072	15 320	15 274	15 226
	Chavimochic	75 338	75 328	75 318	31 754	31 772	31 790
	Edelsa	24 179	24 189	24 198	10 192	10 202	10 214
	Eggesa	24 463	24 478	24 494	10 311	10 325	10 338
	Electro Oriente	657 568	658 402	659 227	277 162	277 708	278 248
	Electro Pangoa	14 964	15 197	15 431	6 307	6 410	6 513
	Electro Puno	118 247	117 669	117 089	49 840	49 631	49 421
	Electro Sur Este	413 584	413 899	414 217	174 324	174 579	174 833
	Electro Tocache	135 307	135 258	135 207	57 031	57 050	57 069
	Electro Ucayali	141 376	141 986	142 595	59 589	59 888	60 187
	Electrocentro	186 505	187 490	188 463	78 611	79 081	79 547
	Electronoroeste	590 140	588 774	587 410	248 742	248 339	247 936
	Electronorte	345 390	344 634	343 877	145 581	145 363	145 144
	Electrosur	213 303	213 148	212 995	89 907	89 903	89 901
	Emseusa	50 770	50 792	50 814	21 399	21 424	21 448
	Hidrandina	877 453	876 919	876 384	369 844	369 875	369 906
	Seal	196 267	196 813	197 361	82 726	83 014	83 303
	Sersa	28 559	28 575	28 591	12 037	12 052	12 068
	Acciona.org Perú	417 342	417 382	417 422	175 908	176 047	176 187
	Elhicha	43 777	43 760	43 741	18 452	18 457	18 463
	Esempat	15 145	15 147	15 148	6 384	6 389	6 394
	Entelin	59 812	59 799	59 787	25 210	25 223	25 235
	Fidelcomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	1 150 660	1 150 422	1 150 186	484 999	485 237	485 473
	Tre Perú	191 661	191 622	191 582	80 785	80 824	80 864

	Fecha Límite de Transferencia	Coevisac			Electro Dunas		
		15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025	15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025
		15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025	15/09/2025	15/10/2025	15/11/2025
Empresa Receptora	Electrocentro	971 595	971 426	971 259	691 253	690 994	690 733

Programa de Transferencias Externas														
(En Soles)														
Fecha Límite de Transferencia - 15/09/2025														
Empresas Aportante	Empresas Receptoras													
	Adinelsa	Chavimochic	Eggesa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoroeste	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Entelin	Fidelcomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Seal
Agroaurora		22 993												
Atria Energía	305 125				305 125			17 037		101 708		203 417	101 708	
Bio Energía del Chira	3 721								338 180				28 394	11 358
C.H. Tingo														
Celepsa														
Chinango					89 417									
Egasa	37 653			58 322	58 322									
Egessa														
Egesur	4 780													
Electrica Huallaga														
Electroperú					578 157		289 079	578 157					1 445 393	
Orygen Perú						283 190	283 190			283 190			1 699 138	
Santa Lucia de Chacas	56													
Engie													1 434 666	
Fenix Power													892 568	
Huancho	41 905													
Huanza				209 410										
Huaura Power	35 288													
Colca Solar				27 421										
Kallpa						363 003	726 006						1 912 441	
La Virgen	74 112													
Orazul Energy				260 394										
San Gabán								66 018				99 027		
San Jacinto				32 194										
Inland	81 976													
Shoungang														
Statkraft				221 822										
Termochilca				431 264										
SDF Energía			5 640			22 560							67 756	
Kondu										142 052	35 513			

RESOLUCIÓN DE LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 024-2025-OS/GRT

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)

Fecha Límite de Transferencia - 15/10/2025

Empresas Aportante	Empresas Receptoras															
	Adriela	Charmelhic	Egessa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoriente	Electronorte	Hidrandina	Electro Pangoa	Entelin	Fidecomiso Fotovoltaico Minem-Egon	Ssal	Tre Perú	Minera Antamina
Agroaurora	305 125	22 993			305 125			17 037		101 708		203 417	101 708	11 358		
Atria Energía																
Bio Energía del Chira													28 394			
C.H. Tingo	3 721															
Celepsa									338 180						338 180	
Chinango					89 417											
Egasa	37 653															
Egessa				58 322	58 322											
Egesur	4 780															
Electrica Huallaga																
Electro Perú					578 157		289 079	578 157					1 445 393			
Orygen Perú						283 190	283 190			283 190			1 699 138		283 190	
Santa Lucia de Chacas	56															
Engie													1 434 666			1 434 666
Fenix Power													892 568			
Huanchor	41 905															
Huanza				209 410												
Huaura Power	35 288															
Colca Solar				27 421												
Kallpa																
La Virgen	74 112					363 003	726 006						1 912 441			628 581
Orazul Energy				260 394												
San Gabán								66 018				99 027				
San Jacinto				32 194												
Inland	81 976															
Shoungang				221 822												
Statkraft				431 264												
Termochilca			5 640										67 756			
SDF Energía					22 560											
Kondu										142 052	35 513					

Programa de Transferencias Externas
(En Soles)

Fecha Límite de Transferencia - 15/11/2025

	Empresas Receptoras															
Empresas Aportante	Adriela	Chavinovich	Egessa	Electro Oriente	Electro Puno	Electro Sur Este	Electrocentro	Electronoriente	Electronorte	Hidrandina	Electro Pingao	Entelin	Fidecomiso Fotovoltaico Minem-Ergon	Seal	Tre Perú	Minera Antamina
Agroaurora		22 993			305 125											
Atria Energía	305 125															
Bio Energía del Chira								17 037					101 708			
C.H. Tingo	3 721												28 394	11 358		
Celepsa									338 180						338 180	
Chinango					89 417											
Egasa	37 653															
Egema				58 322	58 322											
Egesur	4 780															
Electrica Huallaga																
Electroperú					578 157		289 079	578 157					1 445 393			
Orygen Perú						283 190	283 190			283 190			1 699 138		283 190	
Santa Lucia de Chacas	56															
Engie													1 434 666			1 434 666
Fenix Power													892 568			
Huanchor	41 905															
Huanza				209 410												
Huaura Power	35 288															
Colca Solar				27 421												
Kallpa						363 003	726 006						1 912 441			628 581
La Virgen	74 112															
Orazul Energy				260 394												
San Gabán								66 018				99 027				
San Jacinto				32 194												
Inland	81 976															
Shoungang				221 822												
Statkraft				431 264												
Termochilca			5 640										67 756			
SDF Energía					22 560											
Kondu										142 052	35 513					

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: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>, conjuntamente con el Informe Técnico [N° 571-2025-GRT](#) y los Informes Legales [N° 061-2025-GRT](#) y [570-2025-GRT](#), que forman parte integrante de esta resolución.

MIGUEL JUAN RÉVOLO ACEVEDO
Gerente
Gerencia de Regulación de Tarifas