

SEPTIEMBRE 2026

BOLETÍN OFICIAL

RESUMEN DIARIO
RESOLUCIONES SECRETARÍA DE ENERGÍA & ENREGE
AVISOS SSEE + SSEP

AGUEERA

Asociación Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argentina



Asociación Grandes Usuarios de Energía Eléctrica de la República Argentina

AGUEERA, Sociedad sin fines de lucro, creada por Ley 24.065 del año 1992 en su 33er. aniversario, invita a los Grandes Usuarios de Energía Eléctrica a informarse sobre el Asesoramiento y Acompañamiento que brindamos a nuestros Socios en los temas Regulatorios, Normativos, de Precios y Tendencias del Mercado Eléctrico Mayorista y del sector energético de la República Argentina.

Compartimos cómo contactarse y dónde estamos ubicados:

25 de Mayo N°516- Piso 11-(C1002ABL)-CABA. República Argentina.

Tel (011) 4311-7000.

agueera@agueera.com.ar

www.agueera.com.ar

Contenido

Objetivo	5
Sintético	5
Resumen	11
Martes 01/09	11
Resolución 507/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	11
Resolución 508/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	11
Resolución 509/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	11
Resolución 510/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	12
Resolución 511/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	12
Resolución 512/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	12
Resolución 513/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	12
Resolución 514/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	13
Resolución 515/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE).....	13
Resolución 516/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE).....	13
Resolución 517/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE).....	13
Resolución 518/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE).....	14
Resolución 519/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE).....	14
Resolución 520/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	14
Resolución 521/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	14
Resolución 522/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	14

Resolución 523/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE).....	15
Resolución 534/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE).....	15
Resolución 535/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE).....	15
Resolución 218/2026 – Secretaría de Energía.....	15
Resolución 219/2026 – Secretaría de Energía.....	16
Resolución 220/2026 – Secretaría de Energía.....	16
Resolución 221/2026 – Secretaría de Energía.....	16
Resolución 222/2026 – Secretaría de Energía.....	16
Resolución 223/2026 – Secretaría de Energía.....	17
Miércoles 02/09	17
Resolución 224/2026 – Secretaría de Energía.....	17
Resolución 225/2026 – Secretaría de Energía.....	17
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	17
Jueves 03/09	17
Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	17
Viernes 04/09.....	18
Resolución 559/2026 – ENReGE	18
Resolución 229/2026 – Secretaría de Energía.....	18
Martes 08/09	18
Resolución 232/2026 – Secretaría de Energía.....	18
Jueves 10/09	18
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	18
Resolución 235/2026 – Secretaría de Energía.....	19
Resolución 236/2026 – Secretaría de Energía.....	19
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica (SSEE).....	19
Viernes 11/09.....	19
Resolución 238/2026 – Secretaría de Energía.....	19
Resolución 239/2026 – Secretaría de Energía.....	19
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	20
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	20
Lunes 14/09	20

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	20
Martes 15/09	20
Resolución 611/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE).....	20
Miércoles 16/09	21
Resolución 242/2026 – Secretaría de Energía	21
Resolución 243/2026 – Secretaría de Energía	21
Jueves 17/09	21
Resolución 244/2026 – Secretaría de Energía	21
Disposición 7/2026 – Subsecretaría de Energía Eléctrica	21
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	22
Viernes 18/09.....	22
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	22
Lunes 21/09	22
Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica.....	22
Martes 22/09	22
Resolución 250/2026 – Secretaría de Energía	22
Jueves 24/09	22
Resolución 253/2026 – Secretaría de Energía	22
Resolución 255/2026 – Secretaría de Energía	23
Viernes 25/09.....	23
Resolución 257/2026 – Secretaría de Energía	23
Resolución 264/2026 – Secretaría de Energía	24
Aviso - Subsecretaría de Energía Eléctrica	24
Lunes 28/09	24
Resolución Sintetizada 658/2026 – ENReGE	24
Decreto 1107/2026 – Poder Ejecutivo Nacional (Energía Argentina S.A.)	25
Martes 29/09	25
Resolución Sintetizada 666/2026 – ENReGE	25

Objetivo

El objetivo de este documento es proporcionar un resumen sintético de las resoluciones y avisos oficiales publicados en el Boletín Oficial por parte de la Secretaría de Energía y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad, de modo de facilitar el acceso a la información oficial.

Sintético

A continuación, se les ofrece un resumen conciso de las publicaciones diarias, presentado de manera interactiva para que puedan explorar con más detalle haciendo clic en los días y las publicaciones correspondientes.

Fecha	Publicación	Descripción
1/09/2026	<u>RES 507 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSENER S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 508 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de DISTROCUYO S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 509 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSBA S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 510 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSCOMAHUE S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 511 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSNEA S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 512 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSNOA S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 513 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSPA S.A. a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 514 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de EPEN a partir del 01/09/2026.
	<u>RES 515 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en valores horarios de YACYLEC S.A. y actualización del canon de torres LAT 500 kV a \$ 50.986.716,03.

<u>RES 516 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSACUE S.A. a partir del 01/09/2026.
<u>RES 517 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de ENECOR S.A. a partir del 01/09/2026.
<u>RES 518 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de TRANSBA S.A. (TIBA) a partir del 01/09/2026.
<u>RES 519 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de INTERANDES S.A. a partir del 01/09/2026.
<u>RES 520 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de EDESA (TI) a partir del 01/09/2026.
<u>RES 521 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de LIMSA (TI) a partir del 01/09/2026.
<u>RES 522 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios y remuneración regulada de LITSA (TI) a partir del 01/09/2026.
<u>RES 523 – ENRGE</u>	Aprobación del ajuste del 1,24% en los valores horarios de DPEC (TI) para la L.A.T. 132 kV Monte Caseros - Paso de los Libres (100,7 km) a partir del 01/09/2026.
<u>RES 534 – ENRGE</u>	Aprobación de los nuevos Cuadros Tarifarios de energía eléctrica para EDENOR S.A. a partir del 01/09/2026 (CPD +1,67%, traslado PEE/POTREF y esquema SEF).
<u>RES 535 – ENRGE</u>	Aprobación de los nuevos Cuadros Tarifarios de energía eléctrica para EDESUR S.A. a partir del 01/09/2026 (CPD +1,60%, traslado PEE/POTREF y esquema SEF).
<u>RES 218 - SE</u>	Instrucción a CAMMESA para licitar la compra anticipada de 7 transformadores (500/220 kV) para E.T. Plomer (AMBA I) con fondos de la Cta. Exportaciones del MEM.
<u>RES 219 – SE</u>	Fijación de los precios mínimos de adquisición del bioetanol para septiembre de 2026: \$ 1.072,497/l (caña de azúcar) y \$ 982,976/l (maíz).
<u>RES 220 – SE</u>	Fijación del precio de adquisición del biodiesel para septiembre de 2026 en \$

		2.012.598 / ton (Ley 27.640), manteniendo el plazo máximo de pago en 7 días corridos.
	<u>RES 221 – SE</u>	Incrementase a 200 kWh/mes el bloque de consumo base subsidiado de energía eléctrica (Régimen SEF) para el mes de septiembre de 2026 en todas las zonas bioambientales.
	<u>RES 222 – SE</u>	Precios mayoristas (sep–oct 2026): POTREF \$ 9.225.244/MW-mes y GUDI PEE \$128.603 (Pico), \$ 124.056 (Resto) y \$ 112.978/MWh (Valle).
	<u>RES 223 - SE</u>	Fijación de bonificaciones adicionales extraordinarias del Régimen SEF para septiembre de 2026: 25% en electricidad (sobre 200 kWh/mes) y 24,25% en gas natural y propano indiluido.
02/09/2026	<u>RES 224 - SE</u>	Prórroga hasta el 31/12/2026 del plazo de adhesión para productores y distribuidoras al esquema de cesión de contratos de abastecimiento de gas natural del Plan Gas.Ar
	<u>RES 225 - SE</u>	Rectificación del Anexo de la Res. SE 222/2026: el PEE Hora Valle para GUDI en sep-oct 2026 se fija correctamente en \$ 122.978/MWh.
	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de Distribuidora Integral de Energía S.A. para ingresar al MEM como Agente Comercializador (10 días para objeciones).
03/09/2026	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de San Lino Agropecuaria S.A. para ingresar al MEM como Agente Generador (Biogás San Lino, 0,6 MW, Chivilcoy).
04/09/2026	<u>RES 559 - SE</u>	Aprobación del nuevo logotipo (imagotipo) y Manual de Marca unificado del ENReGE tras la fusión de ENARGAS y ENRE.
	<u>RES 229 - SE</u>	Autorización del ingreso de Genneia Energía S.A. al MEM como Participante Comercializador.
08/09/2025	<u>RES 232 - SE</u>	Desvinculación de SECCO RENOVAR S.A. del MEM como Agente Generador para la C.T. Biogás Ensenada (5 MW) desde el 01/08/2026 por agotamiento del recurso renovable.
10/09/2025	<u>AVISO – SSEE</u>	Solicitud de 12 Cooperativas Eléctricas de Córdoba para aplicar sus cuadros tarifarios a la Prestación Adicional de la FTTE Firme (10 días para objeciones).

	<u>RES 235 – SE</u>	Modificación y sustitución del listado de posiciones arancelarias autorizadas a importar bajo franquicia RIGI (Ley 27.742) para el P.E. Olavarría (180 MW) de GEAR I SDE.
	<u>RES 236 – SE</u>	Autorización del ingreso de SECCO ENERGY S.A.U. al MEM como Participante Comercializador.
	<u>AVISO – SSEE</u>	Solicitud de GENERAR LR S.A.S. para ingresar al MEM como Participante Comercializador (10 días para objeciones).
11/09/2026	<u>RES 238 – SE</u>	Sustitución del Anexo I de la Res. SE 221/2026 por error material, manteniendo el bloque de consumo base del Régimen SEF en 200 kWh/mes para septiembre de 2026.
	<u>RES 239 – SE</u>	Autorización del ingreso de EPECH S.A.U. al MEM como Participante Comercializador.
	<u>AVISO – SSEE</u>	Solicitud de YPF Energía Eléctrica S.A. para desafectar la C.T. Loma Campana I (CTLCAMPG) como Autogenerador Distribuido e ingresar como Agente Generador (10 días para objeciones).
	<u>AVISO – SSEE</u>	Solicitud de cambio de titularidad de Grandes Usuarios en el MEM: Interpack S.A. (GUME, ex Kimberly Clark) y Sansis S.A. (GUMA SANSEBECY, ex Fibercord).
14/09/2026	<u>AVISO – SSEE</u>	Solicitud de cambio de categoría en el MEM de GUMA a GUME: Carlos A. Mazzieri y Cía. S.A. (MAZZCL1N) y Atanor S.C.A. (ATANSN1N).
15/09/2026	<u>RES 611 – ENRGE</u>	Publicidad del Acceso y CCyNP para la ampliación en DISTROCUYO S.A.: nueva ET Aconcagua 132/33 kV (120 MVA), LAT 132 kV (5,9 km a ET PI PIP) y ampliación de ET PI PIP para los parques solares Aconcagua (90 MW) y Aconcagua III (25 MW) de Parque Solar Aconcagua S.A.U.
16/09/2026	<u>RES 242 - SE</u>	Actualización del estándar mínimo de eficiencia energética para aires acondicionados (modo refrigeración $\leq 10,5$ kW): exige un IEEE $> 8,50$ (IRAM 62406:2019) y deroga el Art. 3° de la Res. SE 814/2013 por duplicidad normativa.
	<u>RES 243 - SE</u>	Ingreso al MEM de SULLAIR ARGENTINA S.A. como Agente Generador de

		Almacenamiento para la Central BESS CHINGOLO SULL (24 MW) en 13,2 kV (S.E.T. Monte Chingolo - EDESUR S.A.).
17/09/2026	<u>RES 244 - SE</u>	Autorización del ingreso al MEM de ALMA ENERGÍA S.A. como Agente Generador de Almacenamiento para el Parque BESS BROWN (22 MW) en 13,2 kV (S.E.T. Brown - EDESUR S.A.).
	<u>DISP 7 - SSEE</u>	Inscripción y actualización de proyectos de generación renovable en el RENPER correspondientes al 2° Trimestre de 2026, con efectos a partir del 01/07/2026.
	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de cambio de titularidad de GUMEs en el MEM: PROAR PILAR S.A. (PROAPION) y AUTOMOVIL CLUB ARGENTINO (AUTOURON) en área EDENOR (10 días para objeciones).
18/09/2026	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de cambio de titularidad del Parque Solar 360 Energy Colón a favor de DQD ENERGY II S.A. en el MEM.
21/09/2026	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de habilitación de COMPAÑÍA ENTRERRIANA DE GAS S.A.P.E.M. como Comercializador en el MEM.
22/09/2026	<u>RES 250 - SE</u>	Aprobación e incorporación de la Circular N°2 Modificatoria a los pliegos de la Licitación Pública N°34-0003-LPU26 (Obra de transporte "AMBA I" - Ley 17.520).
24/09/2026	<u>RES 253 - SE</u>	Ingreso al MEM de SAN LINO AGROPECUARIA S.A. como Agente Generador para la Central a Biogás San Lino (0,6 MW) en 13,2 kV (EDEN S.A. / Coop. San Sebastián).
	<u>RES 255 - SE</u>	Habilitación de DISTRIBUIDORA INTEGRAL DE ENERGÍA S.A. como Comercializador en el MEM.
25/09/2026	<u>RES 257 - SE</u>	Régimen voluntario de rescisión y reconducción de contratos RenovAr/Res. 202-16 para descongestionar a CAMMESA e incentivar el MATER.
	<u>RES 264 - SE</u>	Creación del régimen para Demandas Extratendenciales (GUMA-XDEM) exigiendo cobertura contractual de nueva generación (80%) y respaldo de potencia firme (100% producción / 115% datos).

	<u>Aviso Oficial - SE</u>	Solicitud de la Coop. de Sacanta Ltda. para aplicar cuadro tarifario a la Prestación Adicional de la FTT Firme.
28/09/2026	<u>RES 658 – ENRGE</u>	Solicitud de acceso a la capacidad de transporte para el PSFV Ampajango I (5 MW) de VIPSA en la ET Ampajango (EC SAPEM). Plazo de oposición: 5 días.
	<u>Decreto 1107 - PEN</u>	Segunda etapa de privatización de ENARSA: licitación de acciones estatales en TMB (65,01%), TSM (68,83%) y CTGB (previo traspaso).
29/09/2026	<u>RES 666- ENRGE</u>	Modificación presupuestaria neutral (\$0) en el Programa 18 (Mercado Eléctrico) del ENReGE para reasignar \$100.000.000 a Servicios comerciales y financieros

Resumen

Martes 01/09

Resolución 507/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios, valores mensuales y el valor del Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión TRANSENER S.A., con vigencia a partir del 1 de septiembre de 2026. La adecuación tarifaria representa un ajuste del 1,24%, calculado a través de la fórmula de actualización mensual (ponderación: 67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026), en el marco de las instrucciones emitidas por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 508/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios, valores mensuales y el valor del Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de Cuyo Sociedad Anónima (DISTROCUYO S.A.), con vigencia a partir del 1 de septiembre de 2026. Al igual que en Alta Tensión, la actualización representa un ajuste del 1,24%, resultando de la aplicación de la fórmula polinómica mensual (67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026) según los lineamientos fijados por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 509/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima (TRANSBA S.A.), vigentes a partir del 1 de septiembre de 2026. Al igual que para el resto del sistema de transporte, la actualización establece un incremento del 1,24%, aplicando la fórmula polinómica mensual (67% IPIM y 33% IPC correspondiente a julio de 2026) bajo las directivas del Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 510/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Comahue TRANSCOMAHUE Sociedad Anónima (TRANSCOMAHUE S.A.), vigentes a partir del 1 de septiembre de 2026. La norma contempla una actualización del 1,24% en la remuneración y valores regulados, derivada del ajuste mensual polinómico (67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026) instruido por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 511/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noreste Argentino Sociedad Anónima (TRANSNEA S.A.), con vigencia a partir del 1 de septiembre de 2026. La norma fija un ajuste tarifario del 1,24% en la remuneración y valores regulados, resultante de la aplicación de la fórmula polinómica mensual (67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026) instruida por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 512/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noroeste Argentino Sociedad Anónima (TRANSNOA S.A.), con vigencia a partir del 1 de septiembre de 2026. Al igual que para el resto de las concesionarias del servicio público de transporte, se aplicó un ajuste del 1,24% sobre los valores regulados, en consonancia con la fórmula polinómica mensual (67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026) instruida por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 513/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios, valores anuales y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Patagonia Sociedad Anónima (TRANSPA S.A.), vigentes a partir del 1 de septiembre de 2026. La actualización otorga un incremento del 1,24% en la remuneración y valores

regulados, en consonancia con la fórmula mensual de ajuste polinómico (67% IPIM y 33% IPC correspondiente a julio de 2026) encomendada por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 514/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios y el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicables al equipamiento regulado del Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN), vigentes a partir del 1 de septiembre de 2026. Al igual que con el resto de las prestadoras del servicio público de transporte de energía eléctrica, se aplicó un ajuste del 1,24% sobre los valores regulados, en cumplimiento de la fórmula polinómica mensual (67% IPIM y 33% IPC del mes de julio de 2026) instruida por el Ministerio de Economía y la Secretaría de Energía.

Resolución 515/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios para el equipamiento regulado de YACYLEC S.A. (Transportista Independiente) vigentes desde el 1 de septiembre de 2026, con un ajuste tarifario del 1,24% (fórmula polinómica 67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026). Asimismo, se actualizó a \$ 50.986.716,03 el Canon Mensual Fijo para el repago de la reconstrucción de las torres de la LAT 500 kV Rincón - Paso de la Patria.

Resolución 516/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de TRANSACUE S.A. (Transportista Independiente), estableciendo un ajuste tarifario del 1,24% resultante del mecanismo de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 517/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de ENECOR S.A. (Transportista Independiente), estableciendo un ajuste tarifario del 1,24% resultante del mecanismo de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 518/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de TRANSBA S.A. por las instalaciones que integran la Transportista Independiente de Buenos Aires (TIBA), aplicando el ajuste tarifario del 1,24% resultante del mecanismo de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 519/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas Y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de INTERANDES S.A. (Transportista Independiente para la interconexión en 345 kV de la línea Altiplano - La Puna y el transformador de la E.T. La Puna 345/33/33 kV), aplicando un ajuste tarifario del 1,24% derivado de la fórmula de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 520/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de la EMPRESA DE ENERGÍA DE RÍO NEGRO S.A. (EDERSA), en su condición de Transportista Independiente (TI) para la operación de las Líneas de Alta Tensión en 132 kV Sierra Grande - San Antonio Oeste y San Antonio Oeste - Viedma. Se aplica un ajuste tarifario del 1,24% derivado de la fórmula de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 521/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de LÍNEAS MESOPOTÁMICAS S.A. (LIMSA), en su condición de Transportista Independiente (TI). Se aplica un ajuste tarifario del 1,24% derivado de la fórmula de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 522/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL LITORAL SOCIEDAD ANÓNIMA (LITSA), en su condición de Transportista Independiente

(TI). Se aplica un ajuste tarifario del 1,24% derivado de la fórmula de actualización polinómica (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 523/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos valores horarios a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2026 al equipamiento regulado de la DIRECCIÓN PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CORRIENTES (DPEC), en su condición de Transportista Independiente (TI), específicamente para la operación de los 100,7 km de la Línea de 132 kV de interconexión Monte Caseros - Paso de los Libres y la ET Monte Caseros. Se aplica un ajuste tarifario del 1,24% derivado del mecanismo de actualización polinómico (67% IPIM / 33% IPC del mes de julio de 2026).

Resolución 534/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos cuadros tarifarios para EDENOR S.A. aplicables a partir de las 00:00 h del 1 de septiembre de 2026. La resolución actualiza el Costo Propio de Distribución (CPD) en un 1,67% respecto de agosto (resultado de la combinación del 0,42% de incremento mensual previsto y el ajuste por indexación IPIM/IPC del 1,24%), e traslada los nuevos Precios de Referencia (POTREF, PEE) fijados por la Secretaría de Energía, incorporando las pautas del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF).

Resolución 535/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE)

El ENReGE aprobó los nuevos cuadros tarifarios para EDESUR S.A. aplicables a partir de las 00:00 h del 1 de septiembre de 2026. La medida incrementa el Costo Propio de Distribución (CPD) en un 1,60% respecto de agosto (combinación del 0,36% de incremento mensual base previsto por la Res. ENRE 303/2025 y la actualización del 1,24% por indexación IPIM/IPC). Asimismo, traslada los nuevos Precios de Referencia del MEM (POTREF, PEE) de la Res. SE 222/2026, fijando un traslado ex post de 0,330 \$/kWh y estableciendo un VAD Medio de \$64,559.

Resolución 218/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía instruyó a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) a iniciar, en un plazo de 30 días corridos, el procedimiento de Licitación Pública Nacional e Internacional para la compra anticipada de siete transformadores monofásicos destinados a la futura E.T. Plomer, sus repuestos y la supervisión de montaje y puesta en marcha para la obra prioritaria "AMBA I". La adquisición se financiará con los recursos de la Cuenta de Exportaciones del Fondo de Estabilización del MEM (Res. SE 1037/2021) y requerirá

la asistencia técnica de TRANSENER S.A. Una vez adjudicada la concesión de obra pública (Res. SE 202/2026), CAMMESA cederá gratuitamente la posición contractual del equipamiento al concesionario, quien asumirá los trámites de importación, guarda y transporte, quedando dichos activos excluidos del cómputo de inversión de capital para la determinación de su remuneración regulada.

Resolución 219/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía fijó los nuevos precios mínimos de adquisición del bioetanol destinados a su mezcla obligatoria con naftas para septiembre de 2026 en el marco de la Ley N°27.640, estableciendo un valor de \$ 1.072,497 por litro para el producto elaborado a partir de caña de azúcar y de \$ 982,976 por litro para el derivado de maíz, manteniendo el plazo máximo de pago en 30 días corridos.

Resolución 220/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía fijó en \$ 2.012.598 por tonelada el precio de adquisición del biodiesel destinado a su mezcla obligatoria con gasoil en el marco de la Ley N°27.640, para las operaciones a llevarse a cabo durante el mes de septiembre de 2026 y hasta la publicación de un nuevo valor que lo reemplace. Asimismo, la norma ratifica que el plazo máximo de pago del producto no podrá exceder en ningún caso los siete (7) días corridos contados desde la fecha de emisión de la factura correspondiente.

Resolución 221/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía sustituyó el Anexo I de la Resolución N°13/2026 para modificar los bloques de consumo base subsidiables de energía eléctrica aplicables a los usuarios residenciales beneficiarios del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). En concreto, la norma incrementa de 150 kWh a 200 kWh mensuales el bloque de consumo base para el mes de septiembre de 2026, aplicable de forma uniforme a todas las zonas bioambientales ("Muy cálido", "Cálido" y "Resto").

Resolución 222/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía adecuó los valores de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), los Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y el Precio Estabilizado de los Servicios Adicionales (PES) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para el período comprendido entre el 1° de septiembre y el 31 de octubre de 2026. La medida fijó el POTREF en \$ 9.225.244 /MW-mes y el PES en \$ 8.811 /MWh para todas las demandas. Específicamente para Grandes Usuarios del Distribuidor (GUDI), el PEE se estableció en \$128.603 /MWh (Horas Pico), \$ 124.056 /MWh (Hora Resto) y \$ 112.978 /MWh (Hora Valle), adecuando los costos que las distribuidoras trasladarán a sus cuadros tarifarios en el marco del sinceramiento mayorista y la Reprogramación Trimestral de Invierno (Res. SE 190/2026).

Resolución 223/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía fijó para el mes de septiembre de 2026 las bonificaciones adicionales extraordinarias del régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF, Dec. 943/2025). Para la energía eléctrica, se estableció una bonificación adicional del 25% sobre el bloque de consumo base residencial de 200 kWh/mes. En gas natural y propano indiluido por redes, la bonificación adicional se fijó en 24,25%. Ambos beneficios se adicionan a las bonificaciones generales del régimen y aplican también a Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio.

Miércoles 02/09

Resolución 224/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía amplió hasta el 31 de diciembre de 2026 el plazo para que las empresas productoras y distribuidoras de gas natural adhieran al esquema de cesión directa de contratos de abastecimiento del Plan Gas.Ar (Res. SE 606/2025). La medida prorroga el vencimiento fijado por la Res. SE 54/2026, con el fin de otorgar mayor margen operativo para que los productores firmantes acuerden con ENARSA y las distribuidoras la transferencia de los contratos destinados a la demanda prioritaria.

Resolución 225/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía rectificó un error material de transcripción en el Anexo de la Res. SE 222/2026. Se corrigió el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) para la categoría Grandes Usuarios de Distribuidor (GUDI) en la banda horaria de Valle, fijando el valor correcto en \$122.978/MWh (en lugar de los \$112.978/MWh consignados por error) para el período septiembre–octubre de 2026. Los demás valores y condiciones aprobados en la norma original permanecen sin cambios.

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica publicó la solicitud de la firma Distribuidora Integral de Energía S.A. para ser reconocida e ingresada al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en la condición de Comercializador. Se fija un plazo de 10 días corridos para la presentación de objeciones u oposiciones.

Jueves 03/09

Aviso Oficial – Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunicó la solicitud de la firma San Lino Agropecuaria S.A. para ingresar al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) como Agente Generador con su proyecto Biogás San Lino (0,6 MW) en Chivilcoy, Provincia de Buenos Aires. El proyecto prevé vincularse al SADI en Media Tensión (13,2 kV) vía la Cooperativa Eléctrica de San Sebastián (E.T. San Sebastián / E.T. Chivilcoy,

jurisdicción de EDEN S.A.). Se establece un plazo de 2 días hábiles para presentar objeciones u oposiciones.

Viernes 04/09

Resolución 559/2026 – ENReGE

El Directorio del ENReGE aprobó el nuevo logotipo (imagotipo) y el Manual de Marca del organismo (definido mediante encuesta interna entre el personal) para consolidar el proceso de unificación institucional tras la fusión del ex ENARGAS y el ex ENRE. Se instruyó a todas las Unidades Organizativas a adecuar la papelería, plataformas digitales, cartelería y soportes institucionales a la nueva identidad gráfica a partir de la norma o una vez agotadas las existencias anteriores.

Resolución 229/2026 – Secretaría de Energía

Se autorizó el ingreso de la firma Genneia Energía S.A. como Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), tras haber cumplido con la documentación societaria, la acreditación de patrimonio neto exigido y los requisitos fijados en Los Procedimientos administrados por CAMMESA, sin registrarse objeciones luego de su publicación previa.

Martes 08/09

Resolución 232/2026 – Secretaría de Energía

Se autoriza la desvinculación de SECCO RENOVAR S.A. como Agente Generador del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) respecto de la Central Térmica a Biogás Ensenada (5 MW), ubicada en Ensenada, Provincia de Buenos Aires, con efecto a partir del 1° de agosto de 2026. La medida responde al deterioro del recurso renovable (biogás) por condiciones climáticas y al hecho de que la central permanecía indisponible desde junio de 2024, sin afectar la seguridad del abastecimiento.

Jueves 10/09

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Publicación de la solicitud presentada por 12 Cooperativas Eléctricas de la Provincia de Córdoba (Alcira, Ausonia, Santa Catalina, El Fortín, Matorrales, La Para, Bengolea, Productores Rurales Asociados, San Marcos Sud, Sacanta, Tránsito y Alicia) para aplicar las tarifas de su cuadro tarifario a la Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte de Energía Eléctrica Firme. Se abre un plazo de 10 días corridos para la presentación de objeciones.

Resolución 235/2026 – Secretaría de Energía

Se autoriza la adecuación y sustitución del listado de mercaderías e insumos a ser importados bajo la franquicia aduanera y tributaria del RIGI (Art. 190, Ley 27.742) para el Vehículo de Proyecto Único (VPU) "Generación Eléctrica Argentina Renovable I S.A. Sucursal Dedicada PEO" (GEAR I SDE), titular del parque eólico P.E. Olavarría (180 MW) en Buenos Aires. La medida aprueba la incorporación de 3 nuevas posiciones arancelarias necesarias para la ejecución de la obra y encomienda a la ARCA la aplicación de los beneficios correspondientes.

Resolución 236/2026 – Secretaría de Energía

Se autoriza el ingreso de la firma SECCO ENERGY S.A.U. al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en calidad de Participante Comercializador, habiendo cumplido con los requisitos societarios, comerciales, de patrimonio neto exigidos por los Procedimientos (Anexo 31, Res. 61/92) y tras la publicación sin oposiciones efectuada el 14/08/2026.

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica (SSEE)

Se publica la solicitud de la firma GENERAR LR S.A.S. para ingresar y ser reconocida en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en calidad de Participante. Se fija un plazo de diez (10) días corridos a partir de la publicación para la presentación de objeciones u oposiciones.

Viernes 11/09

Resolución 238/2026 – Secretaría de Energía

Sustituyese el Anexo I de la Res. SE 221/2026 debido a un error material involuntario en su confección. Se ratifica que el bloque de consumo base subsidiado de energía eléctrica (Régimen SEF) para el mes de septiembre de 2026 se mantiene en 200 kWh/mes para todas las zonas bioambientales, corrigiendo únicamente los valores consignados en las tablas para el resto de los meses y zonas que no debían sufrir modificaciones respecto a la Res. SE 13/2026.

Resolución 239/2026 – Secretaría de Energía

Autorizase el ingreso de la firma EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CHUBUT SOCIEDAD ANÓNIMA UNIPERSONAL (EPECH S.A.U.) en calidad de Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), tras haber completado la documentación societaria, acreditado el patrimonio neto requerido y cumplido el plazo de publicación sin objeciones.

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de YPF Energía Eléctrica S.A. para desafectar la Central Térmica Loma Campana I (CTLCAMPG) como nodo de generación de su Autogenerador Distribuido (LOMACAM5) y solicitar su posterior autorización para operar en el MEM respecto de dicha Central bajo la categoría de Agente Generador, manteniendo su actual punto de vinculación al SADI. Se fijan diez (10) días corridos para la presentación de objeciones.

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de cambio de titularidad de Grandes Usuarios para continuar operando en el MEM bajo las mismas condiciones. Interpack S.A. (GUME) asume la titularidad del establecimiento ubicado en Parque Industrial Pilar, Fátima, Buenos Aires (jurisdicción EDENOR), antes a nombre de Kimberly Clark Argentina S.A. Por su parte, Sansis S.A. (GUMA) asume la titularidad del establecimiento ubicado en Berazategui, Buenos Aires (jurisdicción EDESUR), antes a nombre de Fibercord S.A. Se establece un plazo de diez (10) días corridos para la presentación de objeciones u oposiciones.

Lunes 14/09

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de cambio de categoría en el MEM de Grande Usuario Mayor (GUMA) a Grande Usuario Menor (GUME) para los establecimientos de Carlos A. Mazzieri y Cía. S.A. (nuevo nemotécnico MAZZCL1N) y Atanor S.C.A. (nuevo nemotécnico ATANSN1N). Se establece un plazo de diez (10) días corridos para la presentación de objeciones u oposiciones.

Martes 15/09

Resolución 611/2026 – Ente Nacional Regulador del Gas y La Electricidad (ENReGE)

Publicidad del pedido de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente y solicitud de Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública (CCyNP) para la ampliación del sistema de transporte de DISTROCUYO S.A., a requerimiento de Parque Solar Aconcagua S.A.U., para la vinculación del P.S. Aconcagua (90 MW) y P.S. Aconcagua III (25 MW). La obra comprende la ampliación de la ET PI PIP (nuevo campo 132 kV), la construcción de la nueva ET Aconcagua 132/33 kV (120 MVA, reactor 19 MVA) y una LAT 132 kV de 5,9 km (conductores 300/50 ACSR). Plazo de 5 días hábiles para proyectos alternativos de acceso y 10 días hábiles para oposiciones al CCyNP.

Miércoles 16/09

Resolución 242/2026 – Secretaría de Energía

Actualización del estándar mínimo de eficiencia energética para equipos de aire acondicionado en modo refrigeración (hasta 10,5 kW inclusive), elevando el Índice de Eficiencia Energética Estacional (IEEE) a un valor superior a 8,50 (correspondiente a la categoría más alta de la norma IRAM 62406:2019, superando el 5,60 fijado en la Res. 426/2025). La medida se enmarca en la sustitución de refrigerantes (HFC-410A por HFC-32 / Enmienda de Kigali) y la adopción de tecnologías inverter. La efectivización queda supeditada al plazo que establezca la Dirección Nacional de Reglamentos Técnicos. Asimismo, se deroga el Art. 3° de la Res. SE 814/2013 para eliminar la duplicidad normativa.

Resolución 243/2026 – Secretaría de Energía

Autorízase el ingreso de la firma SULLAIR ARGENTINA S.A. en calidad de Agente Generador de Almacenamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para su Central de Almacenamiento BESS CHINGOLO SULL de 24 MW, ubicada en el Partido de Quilmes, Provincia de Buenos Aires. La misma se vinculará al SADI en barras de 13,2 kV de la S.E.T. Monte Chingolo, bajo la jurisdicción de EDESUR S.A. Asimismo, se instruye a CAMMESA a imputar directamente a la titular los sobrecostos y penalidades derivados de eventuales indisponibilidades de su vínculo con el sistema de transporte.

Jueves 17/09

Resolución 244/2026 – Secretaría de Energía

Autorízase el ingreso de la firma ALMA ENERGÍA S.A. en calidad de Agente Generador de Almacenamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para su Parque de Almacenamiento BESS BROWN de 22 MW, ubicado en el Partido de Almirante Brown, Provincia de Buenos Aires. El mismo se vinculará al SADI en barras de 13,2 kV de la S.E.T. Brown, bajo la jurisdicción de EDESUR S.A. Asimismo, se instruye a CAMMESA a imputar directamente a la titular los sobrecostos y penalidades derivados de eventuales indisponibilidades de su vínculo con el sistema de transporte.

Disposición 7/2026 – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Dispónese la inscripción y modificación de datos de diversos proyectos de generación, cogeneración y autogeneración de energía eléctrica de fuente renovable en el REGISTRO NACIONAL DE PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE FUENTE RENOVABLE (RENPER), correspondientes al Segundo Trimestre de 2026. Se establece que la medida produce efectos retroactivos a partir del 1° de julio de 2026 y se recuerda a las empresas titulares la obligación de mantener actualizada la información volcada en el Registro.

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de cambio de titularidad de Grandes Usuarios Menores (GUMEs) en el MEM bajo la jurisdicción de EDENOR S.A.: Proar Pilar S.A. y Automovil Club Argentino. Se fija un plazo de 10 días corridos para la presentación de objeciones.

Viernes 18/09

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de cambio de titularidad del Parque Solar 360 Energy Colón a favor de la firma DQD ENERGY II SOCIEDAD ANÓNIMA en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Se fija un plazo de 10 días corridos a partir del 18/09/2026 para la presentación de objeciones u oposiciones.

Lunes 21/09

Aviso – Subsecretaría de Energía Eléctrica

Solicitud de la firma COMPAÑÍA ENTRERRIANA DE GAS S.A.P.E.M. para ser reconocida e ingresada al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en calidad de Comercializador. Se establece un plazo de 10 días corridos a partir del 21/09/2026 para la presentación de objeciones u oposiciones.

Martes 22/09

Resolución 250/2026 – Secretaría de Energía

Apruébase la incorporación de la Circular N°2 Modificatoria a los pliegos correspondientes a la Licitación Pública Nacional e Internacional de Etapa Múltiple N°34-0003-LPU26, destinada a la Construcción, Operación y Mantenimiento de la obra de ampliación del transporte en alta tensión “AMBA I” bajo el Régimen de Concesión de Obra Pública (Ley N° 17.520). Asimismo, se dispone la publicación de la mencionada circular en el Boletín Oficial, en el sitio web de la Secretaría de Energía, en la plataforma CONTRAT.AR, en DGMarket y en el portal del BID.

Jueves 24/09

Resolución 253/2026 – Secretaría de Energía

Autorízase el ingreso de la firma SAN LINO AGROPECUARIA S.A. en calidad de Agente Generador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para su central a biogás San Lino de 0,6 MW, ubicada en el Partido de Chivilcoy, Provincia de Buenos Aires. La misma se vinculará al SADI en la línea de MT de 13,2 kV operada por la Cooperativa Eléctrica de San Sebastián (E.T. San Sebastián / E.T. Chivilcoy), en área de concesión de EDEN S.A. Asimismo, se instruye a CAMMESA a imputar directamente a la titular los sobrecostos y penalidades derivados de eventuales indisponibilidades de su vínculo con el sistema de transporte.

Resolución 255/2026 – Secretaría de Energía

Autorízase el ingreso de la firma DISTRIBUIDORA INTEGRAL DE ENERGÍA S.A. en calidad de Participante Comercializador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), al haber verificado el cumplimiento de los requisitos técnicos, patrimoniales y comerciales establecidos en la normativa vigente. Asimismo, se instruye a CAMMESA a notificar la medida a todos los agentes del MEM y al ENReGE.

Viernes 25/09

Resolución 257/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía de la Nación, mediante la Resolución 257/2026, abroga la Resolución 883/23 y establece un marco regulatorio voluntario para la rescisión o reconducción contractual de los proyectos de generación de energía eléctrica renovable adjudicados bajo las distintas Rondas del Programa RenovAr y la Resolución 202/16. Esta norma se dicta en el marco de normalización del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), buscando descongestionar la intermediación de CAMMESA y fomentar la contratación directa entre privados.

Para la rescisión de los Contratos de Abastecimiento, los titulares de los proyectos deberán abonar por única vez el 14% del monto total de la Garantía de Cumplimiento de Contrato (más las costas en caso de procesos judiciales), renunciar a todo derecho o reclamo administrativo o judicial contra el Estado Nacional y CAMMESA, y presentar la renuncia a los beneficios fiscales no gozados. Aquellos titulares que posean penalidades pendientes de pago al momento de la medida y opten por la rescisión quedarán eximidos de su abono, mientras que lo recaudado por la aplicación de esta garantía se destinará al Fondo para el Desarrollo de Energías Renovables (FODER). Los proyectos rescindidos que cuenten con habilitación comercial podrán comercializar su energía en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) manteniendo su prioridad de despacho, a cambio del pago de un cargo trimestral de USD 500 por megavatio de potencia habilitada durante dos años.

En materia de reconducción contractual, las empresas operativas pueden acordar con CAMMESA dejar sin efecto los compromisos de Energía Comprometida y Energía Comprometida Mínima a partir de junio de 2026, aceptando una reducción de dos años en el período total de abastecimiento. Por otro lado, para resolver penalidades por deficiencias de abastecimiento mayor o menor sin abonar sumas dinerarias, se habilita la posibilidad de reducir proporcionalmente el plazo de vigencia del contrato. En el caso de los proyectos licitados bajo la convocatoria RenMDI, la resolución otorga una prórroga de hasta 365 días corridos adicionales para la habilitación comercial mediante pagos trimestrales por potencia contratada, aplicando como contrapartida la reducción de dos días del período de abastecimiento por cada día de prórroga efectivamente utilizado.

Resolución 264/2026 – Secretaría de Energía

La Secretaría de Energía dictó la Resolución 264/2026 mediante la cual se sustituye el Artículo 13 de la Resolución N° 400/25 y se aprueba un nuevo marco regulatorio para las Demandas Extratendenciales (XDEM) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). La medida define como XDEM a toda nueva demanda o ampliación que incremente en al menos un 0,5% la demanda media del MEM, independientemente de si se vincula mediante transporte o distribución, englobando a proyectos intensivos como los de procesamiento de datos e inteligencia artificial (XDEM-DATOS) e infraestructuras industriales de gran escala como minería, plantas de GNL o producción de hidrógeno (XDEM-PRODUCCIÓN).

La norma establece que los solicitantes deben presentar un Plan Especial de Abastecimiento respaldado por nueva oferta de generación cuya habilitación comercial sea posterior a la solicitud. Este plan exige garantizar una cobertura contractual mínima equivalente al 80% de la energía consumida y un respaldo físico de potencia firme del 100% para proyectos de producción, elevándose al 115% para los proyectos de datos debido a su alta densidad y continuidad operativa. Asimismo, se incorpora este régimen como Apéndice C del Anexo 17 de Los Procedimientos de CAMMESA, encuadrando formalmente a estas demandas bajo la subcategoría de Grandes Usuarios Mayores (GUMA-XDEM).

Finalmente, la resolución dispone que las condiciones comerciales y operativas tendrán un período de estabilidad de 15 años a partir de la habilitación comercial y otorga un plazo de 60 días para que todas las solicitudes de acceso actualmente en trámite se adecuen al nuevo régimen. La medida entra en vigencia desde el día de su publicación en el Boletín Oficial y faculta a la Subsecretaría de Energía Eléctrica a dictar las reglamentaciones complementarias.

Aviso - Subsecretaría de Energía Eléctrica

La Subsecretaría de Energía Eléctrica comunica a los agentes del MEM la solicitud de conformidad presentada por la Cooperativa de Servicios Públicos, Servicios Sociales y Vivienda de Sacanta Ltda. La presentación busca aplicar las tarifas de su propio cuadro tarifario a la Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte de Energía Eléctrica Firme, con arreglo al Apartado 3.2 del Anexo 27 de Los Procedimientos (Resolución Ex-SE N°672/06). Se fija un plazo de diez días corridos a partir de su publicación para formular objeciones u oposiciones.

Lunes 28/09

Resolución Sintetizada 658/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad resolvió dar a publicidad la solicitud de Acceso a la Capacidad de Transporte Existente presentada por EC SAPEM, a pedido de la empresa Visión Inversiones y Participaciones S.A. (VIPSA), para el ingreso al SADI del Parque Solar Fotovoltaico Ampajango I (5 MW) en la barra de 33 kV de la ET

Ampajango (220/33/13,2 kV). A tal efecto, se ordena la publicación de un aviso por cinco días hábiles en las webs del ENReGE y CAMMESA, fijando un plazo equivalente a partir de la última publicación para recibir observaciones, oposiciones o proyectos alternativos. Transcurrido dicho plazo sin objeciones, se considerará otorgado el acceso, debiendo VIPSA cumplir con los requerimientos técnicos fijados por EC SAPEM, CAMMESA y la USPyMA.

Decreto 1107/2026 – Poder Ejecutivo Nacional (Energía Argentina S.A.)

El Poder Ejecutivo Nacional autorizó la segunda etapa del proceso de privatización de Energía Argentina S.A. (ENARSA), en los términos de las Leyes N° 23.696 y N° 27.742 y los Decretos N° 695/24 y N° 286/25. La medida dispone la venta mediante licitación pública nacional e internacional del paquete accionario de titularidad estatal en Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. (65,01%) y Termoeléctrica José de San Martín S.A. (68,83%). Asimismo, autoriza la venta de la participación que le corresponda a ENARSA en Central Termoeléctrica Guillermo Brown S.A. (mínimo 70%), la cual se concretará una vez finalizado el Fideicomiso CTGB (30/09/2026) y efectivizada la suscripción de las acciones. El Ministerio de Economía, asistido por la Agencia de Transformación de Empresas Públicas, actuará como Autoridad de Aplicación. El esquema no contempla Programa de Propiedad Participada, pero instruye a respetar los derechos de preferencia estatutarios de los actuales accionistas privados.

Martes 29/09

Resolución Sintetizada 666/2026 – ENReGE

El Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad dispuso la modificación interna de los créditos presupuestarios para el Ejercicio 2026 del SAF 674 (ENReGE) dentro del Programa 18 - Regulación y Contralor del Mercado Eléctrico. La readecuación financiera compensa créditos por un total de \$100.000.000, reduce \$50.000.000 en Mantenimiento, reparación y limpieza de edificios y \$50.000.000 en Servicios técnicos/profesionales, incrementando en igual monto la partida de Servicios comerciales y financieros, por lo que el resultado neto sobre el presupuesto del programa es nulo (\$0).