



MINISTERIO DE ECONOMÍA

SECRETARÍA DE ENERGÍA

Resolución 826/2022

RESOL-2022-826-APN-SE#MEC

Ciudad de Buenos Aires, 12/12/2022

VISTO el Expediente N° EX-2022-121260361-APN-SE#MEC, y

CONSIDERANDO:

Que la Ley N° 24.065 tiene como objetivo asegurar el suministro de energía eléctrica de largo plazo, incentivar el abastecimiento y uso eficiente de la electricidad fijando metodologías tarifarias apropiadas para garantizar el abastecimiento eléctrico en condiciones de seguridad al mínimo costo posible para el Sistema Eléctrico Argentino y para los usuarios finales en particular.

Que la Resolución N° 440 de fecha 19 de mayo de 2021 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA adecuó la remuneración de la generación no comprometida en cualquier tipo de contrato establecida en la Resolución N° 31 de fecha 26 de febrero de 2020 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del ex MINISTERIO DE DESARROLLO PRODUCTIVO.

Que, con posterioridad, la Resolución N° 238 de fecha 18 de abril de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA modificó los Anexos I, II, III, IV y V de la Resolución N° 440/21 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que, a fin de asegurar la confiabilidad y sustentabilidad del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF), resulta necesario actualizar dichas remuneraciones, a condiciones económicamente razonables y eficientes, con vigencia a partir de las transacciones económicas correspondientes al mes de septiembre de 2022.

Que, además, resulta oportuno establecer nuevos valores de remuneración que se disponen en el presente acto, a partir de las transacciones económicas correspondientes a partir del mes de diciembre de 2022.

Que, asimismo, se estima necesario adecuar los valores de remuneración a partir del 1° de febrero de 2023 y a partir del 1° de agosto 2023.



Que, por otro lado, se busca otorgar previsibilidad al cálculo de la remuneración de los generadores alcanzados por la presente resolución y reorientar los recursos para dar las señales necesarias en lo que respecta a disponibilidad de potencia.

Que, de acuerdo al objetivo mencionado precedentemente, mediante la presente norma se modifica la remuneración por disponibilidad de potencia de los Generadores Habilitados Térmicos (GHT) en lo que concierne a la Disponibilidad Real de Potencia (DRP) y la Potencia Garantizada Ofrecida (DIGO).

Que, asimismo, se estima conveniente introducir modificaciones a la remuneración de disponibilidad de potencia en horas de alto requerimiento de los Generadores Habilitados Térmicos (GHT) y de los Generadores Habilitados Hidráulicos (GHH).

Que las modificaciones introducidas requieren mecanismos adicionales de control de disponibilidad de potencia.

Que la Dirección Nacional de Regulación y Desarrollo del Sector Eléctrico de la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA de esta Secretaría ha tomado la intervención de su competencia.

Que el servicio jurídico permanente del MINISTERIO DE ECONOMÍA ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por los Artículos 35 y 36 de la Ley N° 24.065 y el Apartado IX del Anexo II del Decreto N° 50 de fecha 19 de diciembre de 2019 y sus modificatorios.

Por ello,

LA SECRETARIA DE ENERGÍA

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°.- Sustitúyense los Anexos I, II, III, IV y V de la Resolución N° 238 de fecha 18 de abril de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMIA, por los correspondientes a los establecidos en los Anexos I (IF-2022-126349761-APN-DNRYDSE#MEC), II (IF-2022-126352057-APN-DNRYDSE#MEC), III (IF-2022-126353802-APN-DNRYDSE#MEC), IV (IF-2022-126355435-APN-DNRYDSE#MEC) y V (IF-2022-126357019-APN-DNRYDSE#MEC), respectivamente, que forman parte integrante de la presente resolución.

ARTÍCULO 2°.- Instrúyese a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) a realizar la reliquidación de las transacciones económicas por la venta de energía por cada Agente Generador, en el marco de la Resolución N° 238/22 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA, que ya hubiera realizado para las transacciones de septiembre y octubre de 2022 con los valores de la remuneración establecidos en la resolución mencionada precedentemente afectados por un factor de UNO COMA VEINTE (1,20).

ARTÍCULO 3°.- Instrúyese a CAMMESA a realizar controles de disponibilidad de potencia para verificar la efectiva operatividad de las máquinas en caso de ser convocadas al despacho si el Organismo Encargado del Despacho



(OED) así lo determina. A partir de los reportes de operación mensual, CAMMESA verificará la potencia media mensual de cada máquina generadora. Asimismo, en caso que una máquina no haya sido convocada para el despacho de carga, CAMMESA deberá instar a realizar las pruebas de puesta en servicio y operación luego de transcurridas las CUATRO MIL TRESCIENTAS OCHENTA (4.380) horas sin operación.

ARTÍCULO 4°.- Facúltase a la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA de esta Secretaría a dictar normas complementarias o aclaratorias que se requieran para la instrumentación de la presente resolución.

ARTÍCULO 5°.- Notifíquese a CAMMESA y a los Agentes Generadores del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF).

ARTÍCULO 6°.- Comuníquese, publíquese, dese a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archívese.

Flavia Gabriela Royón

NOTA: El/los Anexo/s que integra/n este(a) Resolución se publican en la edición web del BORA
-www.boletinoficial.gob.ar-

e. 14/12/2022 N° 101673/22 v. 14/12/2022

Fecha de publicación 14/12/2022



ANEXO I

En el presente ANEXO se indican los valores particulares a aplicar para determinar la remuneración de la generación térmica del MEMSTDF.

1. PRECIO BASE DE LA POTENCIA

Se define al Precio Base para remunerar la Potencia a los valores consignados para cada tecnología y escala (PrecBasePot) de la tabla siguiente:

A partir de la transacción económica de noviembre 2022

Tecnología TG chica P ≤ 50MW

Período: A partir de noviembre de 2022	PrecBasePot [S/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	796.910
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	796.910
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	597.683

A partir de la transacción económica de diciembre 2022

Tecnología TG chica P ≤ 50MW

Período: A partir de diciembre 2022	PrecBasePot [S/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	876.601
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	876.601
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	657.451

A partir de la transacción económica de febrero 2023

Tecnología TG chica P ≤ 50MW

Período: A partir de febrero 2023	PrecBasePot [\$/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	1.095.752
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	1.095.752
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	821.814

A partir de la transacción económica de agosto 2023

Tecnología TG chica P ≤ 50MW

Período: A partir de agosto 2023	PrecBasePot [\$/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	1.402.562
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	1.402.562
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	1.051.922

2. PRECIO PARA LA POTENCIA GARANTIZADA OFRECIDA DIGO

Para el MEMSTDF no aplica el concepto de Potencia Garantizada DIGO, debiendo considerar que su valor PrecPotDIGO es de 0 \$/MWmes.

3. REMUNERACIÓN POR GENERACIÓN EN HORAS DE PUNTA

Para el MEMSTDF no aplica el concepto de Remuneración por Generación en Horas de Puntas.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Anexo I - EX-2022-121260361- -APN-SE#MEC

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 2 pagina/s.

ANEXO II

REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN HABILITADA TÉRMICA

1. REMUNERACIÓN GENERACIÓN TÉRMICA

La remuneración a los Generadores Habilitados Térmicos (GHT) se compone de pagos por potencia disponible mensual, por energía generada, por energía operada y por energía generada en las horas de punta.

Se define por generadores habilitados a todos aquellos que no poseen contratos en el Mercado a Término en cualquiera de sus modalidades.

La remuneración de la disponibilidad de potencia está asociada a la Disponibilidad Real de Potencia (DRP).

La remuneración por energía se define como la suma de tres componentes: uno en función de la Energía Generada, otro vinculado a la Energía Operada (asociada a la potencia Rotante en cada hora) y otro por la energía efectivamente generada en las horas de punta.

El volumen horario de la Energía Operada deberá corresponderse con el despacho óptimo para el cumplimiento de la energía y reservas asignadas. La remuneración por energía del generador se define en su nodo.

2. PRECIO BASE DE LA POTENCIA

Se define al Precio Base para remunerar la Potencia a los valores consignados para cada tecnología y escala (PrecBasePot) de la tabla siguiente:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

TECNOLOGÍA/ESCALA	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>CC grande $P > 150$ MW</i>	<i>222.804</i>
<i>CC chico $P \leq 150$ MW</i>	<i>248.370</i>
<i>TV grande $P > 100$ MW</i>	<i>317.769</i>
<i>TV chica $P \leq 100$ MW</i>	<i>379.861</i>
<i>TG grande $P > 50$ MW</i>	<i>259.329</i>
<i>TG chica $P \leq 50$ MW</i>	<i>336.031</i>
<i>Motores de Combustión Interna</i>	<i>379.861</i>

A partir de la transacción económica de diciembre 2022

TECNOLOGÍA/ESCALA	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	245.084
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	273.207
<i>TV grande P > 100 MW</i>	349.546
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	417.847
<i>TG grande P > 50 MW</i>	285.262
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	369.634
<i>Motores de Combustión Interna</i>	417.847

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

TECNOLOGÍA/ESCALA	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	306.355
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	341.509
<i>TV grande P > 100 MW</i>	436.932
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	522.308
<i>TG grande P > 50 MW</i>	356.577
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	462.042
<i>Motores de Combustión Interna</i>	522.308

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

TECNOLOGÍA/ESCALA	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	392.135
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	437.132
<i>TV grande P > 100 MW</i>	559.273
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	668.555
<i>TG grande P > 50 MW</i>	456.419
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	591.414
<i>Motores de Combustión Interna</i>	668.555

La remuneración resultante será el valor base por disponibilidad de potencia a aplicar para aquellos generadores que no declaren Disponibilidad Garantizada Ofrecida (DIGO).

3. PRECIO PARA LA POTENCIA GARANTIZADA OFRECIDA DIGO

Para cada mes definido en el Punto 2 del Anexo I que forma parte integrante de la Resolución SE N° 31/2020, para el conjunto de los generadores habilitados se reconocerá un Precio Potencia Garantizada (PrecPotDIGO) para la remuneración de la Potencia Disponible como:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

Período	PrecPotDIGO [S/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	796.910
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	796.910
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	597.683

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

Período	PrecPotDIGO [S/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	876.601
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	876.601
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	657.451

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

Período	PrecPotDIGO [S/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	1.095.752
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	1.095.752
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	821.814

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

Período	PrecPotDIGO [\$/MW-mes]
Verano : <i>Diciembre - Enero - Febrero</i>	1.402.562
Invierno : <i>Junio - Julio - Agosto</i>	1.402.562
Resto : <i>Marzo - Abril - Mayo - Septiembre - Octubre - Noviembre</i>	1.051.922

4. REMUNERACIÓN POR DISPONIBILIDAD DE POTENCIA

4.1. Disponibilidad Real de Potencia (DRP)

La Disponibilidad Real de Potencia (DRP) es la disponibilidad media mensual correspondiente al mes “m” de cada máquina generadora “g” que no se encuentre bajo Mantenimientos Programados y Acordados y que se calculará para los Generadores Habilitados Térmicos (GHT) tomando los valores horarios registrados en dicho mes. La aplicación en los cálculos para el mes “m” se realiza tomando los valores registrados en ese mes.

4.2. Remuneración de la Disponibilidad de Potencia

La remuneración mensual de potencia de un Generador Habilitado Térmico será proporcional a la disponibilidad mensual y a un precio que variará estacionalmente. El valor físico a utilizar es la potencia media mensual, descontando las horas correspondientes a los Mantenimientos Programados y Acordados. Las indisponibilidades de potencia a considerar en la determinación de la potencia media disponible, serán las que sean de responsabilidad propia de la gestión del Agente Generador.

La indisponibilidad de una unidad generadora, derivada de cualquier falla propia o por imposibilidad de consumir el combustible asignado en el despacho económico, que origine su indisponibilidad para el despacho económico, es responsabilidad del Generador Habilitado Térmico y será tratada como una indisponibilidad forzada.

4.3. Remuneración de la Potencia Disponible para los generadores que NO declaren DIGO

La remuneración en PESOS ARGENTINOS se obtiene con la Disponibilidad Real de Potencia (DRP) del mes valorizada al precio PrecBasePot [\$/MW-mes] (definido en el punto 2 de este ANEXO). La disponibilidad se determina descontando la potencia indisponible Forzada y por Mantenimientos Programados o Acordados.

$$\text{REM BASE } [\$/\text{mes}] = \text{PrecBasePot} * \text{DRP [MW]} * \text{kFM}$$

Siendo:

kFM = horas del mes fuera mantenimiento acordado/horas del mes.

4.4. Remuneración de la Disponibilidad de Potencia Garantizada Ofrecida para los Generadores Habilitados Térmicos que SI declaren DIGO

La remuneración de la Disponibilidad de Potencia Garantizada Ofrecida (DIGO), es la remuneración de la potencia disponible de la correspondiente unidad, que se valoriza con el precio PrecPotDIGO [\$/MW-mes] (definido en el punto 3 de este ANEXO) de acuerdo a lo establecido a continuación.

$$\begin{aligned} \text{REM DIGO } [\$/\text{mes}] = \\ \text{DRP[MW]} * \text{kFM} * \text{PrecPotDIGO} \end{aligned}$$

Siendo:

kFM = horas del mes fuera mantenimiento acordado/horas del mes.

4.5. Remuneración Total de la Disponibilidad de Potencia para Generadores Habilitados Térmicos que No declaren DIGO

La remuneración total de la disponibilidad de la potencia se calculará, para los generadores habilitados térmicos que NO declaren DIGO, exclusivamente por lo indicado en el punto 4.3 de este Anexo:

$$\text{REM TOTgm } (\$/\text{mes}) = \text{REM BASE}$$

4.6. Remuneración Total de la Disponibilidad de Potencia para Generadores Habilitados Térmicos que SI declaren DIGO

La remuneración total de la disponibilidad de la potencia para los generadores que declaren DIGO se configura como la suma de las remuneraciones resultantes de los numerales, según corresponda, 4.4. de este Anexo:

$$\text{REM TOTgm } (\$/\text{mes}) = \text{REM DIGO}$$

5. REMUNERACIÓN POR ENERGÍA GENERADA Y OPERADA

La Remuneración por Energía se compone de dos conceptos: Energía Generada y Energía Operada que se adicionan y remuneran como se indica más abajo.

La Remuneración por energía del Generador se define en su nodo.

5.1. Remuneración Energía Generada

Para la generación de origen térmico convencional, se reconocerá como máximo, por tipo de combustible consumido por la unidad generadora "g", los costos variables no combustibles [CostoOyMxComb] indicados en la siguiente tabla por la energía entregada en cada hora:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

TECNOLOGÍA/ESCALA	CostoOyMxComb			
	Gas Natural [\$/MWh]	FuelOil / GasOil [\$/MWh]	BioComb. [\$/MWh]	Carbón Mineral [\$/MWh]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	532	930	1.328	0
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	532	930	1.328	0
<i>TV grande P > 100 MW</i>	532	930	1.328	1.594
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	532	930	1.328	1.594
<i>TG grande P > 50 MW</i>	532	930	1.328	0
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	532	930	1.328	0
<i>Motores de Combustión Interna</i>	532	930	1.328	0

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

TECNOLOGÍA/ESCALA	CostoOyMxComb			
	Gas Natural [\$/MWh]	FuelOil / GasOil [\$/MWh]	BioComb. [\$/MWh]	Carbón Mineral [\$/MWh]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	585	1.023	1.461	0
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	585	1.023	1.461	0
<i>TV grande P > 100 MW</i>	585	1.023	1.461	1.754
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	585	1.023	1.461	1.754
<i>TG grande P > 50 MW</i>	585	1.023	1.461	0
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	585	1.023	1.461	0
<i>Motores de Combustión Interna</i>	585	1.023	1.461	0

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

TECNOLOGÍA/ESCALA	CostoOyMxComb			
	Gas Natural [\$/MWh]	FuelOil / GasOil [\$/MWh]	BioComb. [\$/MWh]	Carbón Mineral [\$/MWh]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	731	1.279	1.826	0
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	731	1.279	1.826	0
<i>TV grande P > 100 MW</i>	731	1.279	1.826	2.192
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	731	1.279	1.826	2.192
<i>TG grande P > 50 MW</i>	731	1.279	1.826	0
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	731	1.279	1.826	0
<i>Motores de Combustión Interna</i>	731	1.279	1.826	0

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

TECNOLOGÍA/ESCALA	CostoOyMxComb			
	Gas Natural [\$/MWh]	FuelOil / GasOil [\$/MWh]	BioComb. [\$/MWh]	Carbón Mineral [\$/MWh]
<i>CC grande P > 150 MW</i>	936	1.637	2.338	0
<i>CC chico P ≤ 150 MW</i>	936	1.637	2.338	0
<i>TV grande P > 100 MW</i>	936	1.637	2.338	2.806
<i>TV chica P ≤ 100 MW</i>	936	1.637	2.338	2.806
<i>TG grande P > 50 MW</i>	936	1.637	2.338	0
<i>TG chica P ≤ 50 MW</i>	936	1.637	2.338	0
<i>Motores de Combustión Interna</i>	936	1.637	2.338	0

En las horas donde la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía generada considerando a esta igual al 60% de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación.

5.2. Remuneración Energía Operada

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 185 \$/MWh para cualquier tipo de combustible.

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 204 \$/MWh para cualquier tipo de combustible.

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 255 \$/MWh para cualquier tipo de combustible.

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 326 \$/MWh para cualquier tipo de combustible.

El volumen horario de la Energía Operada deberá corresponderse con el despacho óptimo para el cumplimiento de la energía y reservas asignadas.

Cuando la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía operada considerando a esta igual al 60% de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación, más la potencia rotante calculada como la diferencia entre la potencia neta instalada disponible y la energía generada.

6. REMUNERACIÓN POR GENERACION EN HORAS DE PUNTA

Para la generación de origen térmico, se reconocerá una remuneración equivalente a 2 veces el valor correspondiente al precio vigente por costo variable no combustible [CostoOYMxComb] para el tipo de combustible despachado a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 hs a 23.00 hs) de todos los días de los meses de diciembre, enero, febrero, junio, julio y agosto y a 1 vez el valor correspondiente al precio vigente por costo variable no combustible [CostoOYMxComb] para el tipo de combustible despachado a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 hs a 23.00 hs) de todos los días de los meses de marzo, abril, mayo, septiembre, octubre y noviembre.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Anexo II - EX-2022-121260361- -APN-SE#MEC

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 8 pagina/s.

ANEXO III

REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN HABILITADA HIDROELÉCTRICA Y A PARTIR DE OTRAS FUENTES DE ENERGÍA

1. REMUNERACIÓN GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA

La remuneración a los Generadores Habilitados Hidráulicos (GHH) se compone de pagos por potencia disponible mensual, por energía generada, por energía operada y por energía generada en las horas de punta.

Se define como Generadores Habilitados Hidráulicos (GHH) a todos aquellos Generadores Hidroeléctricos que no tienen comprometidos su disponibilidad de potencia y energía generada en contratos en el MEM, en cualquiera de las modalidades habilitadas por la Autoridad Regulatoria correspondiente y que se encuentren vigentes.

La remuneración de la disponibilidad de potencia se asocia a la Disponibilidad Real de Potencia (DRP), afectada por un Precio Base de Potencia (PrecBasePot) establecido para las centrales hidroeléctricas en función de su potencia instalada.

La remuneración por energía se define como la suma de tres componentes: uno, en función de la Energía Generada, otro, vinculado a la Energía Operada (asociada a la potencia Rotante en cada hora), y otro, por la energía efectivamente generada en las horas de punta.

El volumen horario de la Energía Operada deberá corresponderse con el despacho óptimo para el cumplimiento de la energía y reservas asignadas. La remuneración por energía del generador Habilitado Hidráulico se define en su nodo.

2. PRECIO BASE DE LA DISPONIBILIDAD DE LA POTENCIA HIDRÁULICA PARA LOS GHH

Se define el Precio Base de la Potencia para los generadores habilitados hidráulicos (PrecBasePot), según su potencia instalada y conforme sus características básicas, de acuerdo a lo que se establece en el cuadro siguiente:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

ESCALA HIDRO	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>Unidades HI Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	219.150
<i>Unidades HI Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	292.200
<i>Unidades HI Chicas con Potencia $P > 50$ y ≤ 120 MW</i>	401.776
<i>Unidades HI Renovable con Potencia $P \leq 50$ MW</i>	657.451
<i>Unidades bombeo HB Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	219.150
<i>Unidades bombeo HB Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	292.200

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

ESCALA HIDRO	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>Unidades HI Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	241.065
<i>Unidades HI Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	321.421
<i>Unidades HI Chicas con Potencia $P > 50$ y ≤ 120 MW</i>	441.953
<i>Unidades HI Renovable con Potencia $P \leq 50$ MW</i>	723.196
<i>Unidades bombeo HB Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	241.065
<i>Unidades bombeo HB Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	321.421

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

ESCALA HIDRO	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>Unidades HI Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	301.332
<i>Unidades HI Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	401.776
<i>Unidades HI Chicas con Potencia $P > 50$ y ≤ 120 MW</i>	552.442
<i>Unidades HI Renovable con Potencia $P \leq 50$ MW</i>	903.995
<i>Unidades bombeo HB Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	301.332
<i>Unidades bombeo HB Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	401.776

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

ESCALA HIDRO	PrecBasePot [\$/MW-mes]
<i>Unidades HI Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	385.705
<i>Unidades HI Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	514.273
<i>Unidades HI Chicas con Potencia $P > 50$ y ≤ 120 MW</i>	707.125
<i>Unidades HI Renovable con Potencia $P \leq 50$ MW</i>	1.157.114
<i>Unidades bombeo HB Grandes con Potencia $P > 300$ MW</i>	385.705
<i>Unidades bombeo HB Medias con Potencia $P > 120$ y ≤ 300 MW</i>	514.273

En el caso de las centrales hidroeléctricas [HI] que tengan a su cargo la operación y mantenimiento de estructuras de control en el curso del río, como derivadores o embalses compensadores y que no tengan una central hidroeléctrica asociada, se debe aplicar, para la remuneración de la potencia de la central de cabecera, un coeficiente de mayoración de 1,20.

A los efectos de considerar la incidencia de los Mantenimientos Programados de Centrales Hidroeléctricas en la remuneración de los cargos fijos y mantener la señal de optimización de los

misimos, se deberá aplicar al valor reconocido un factor de 1,05, en base a su incidencia standard típica mínima.

3. REMUNERACIÓN POR DISPONIBILIDAD DE POTENCIA

3.1. Disponibilidad Real de Potencia (DRP)

La Disponibilidad Real de Potencia (DRP) es la disponibilidad media mensual correspondiente al mes “m” de cada máquina generadora “g” que no se encuentre bajo Mantenimientos Programados y Acordados y que se calculará para los Generadores Habilitados Hidroeléctricos (GHH) en función de la disponibilidad real media mensual determinada en forma independiente del nivel real del embalse o de los aportes y erogaciones. La aplicación en los cálculos para el mes “m” se realiza tomando los valores registrados en el mes.

En el caso de las centrales hidroeléctricas de bombeo [HB], se debe considerar, para la evaluación de su disponibilidad, tanto la correspondiente a su operación como turbina en todas las horas del período, como su disponibilidad como bomba en todas las horas del período.

3.2. Remuneración de la Disponibilidad de Potencia

La remuneración en PESOS ARGENTINOS se realiza con la Disponibilidad Real de Potencia (DRP) media del mes valorizada al precio PrecBasePot [\$/MW-mes] según lo establecido en el Punto 2 de este ANEXO.

La disponibilidad se determina descontando la potencia indisponible Forzada y por Mantenimientos Programados o Acordados.

$$\text{REM PBASE [$/mes]} = \text{PrecBasePot} * \text{DPR [MW]} * \text{kFM}$$

Siendo:

kFM = horas del mes fuera mantenimiento acordado dividido las horas del mes.

4. REMUNERACIÓN POR ENERGÍA GENERADA Y OPERADA

La Remuneración por Energía se compone de dos conceptos: Energía Generada y Energía Operada que se adicionan y remuneran como se indica más abajo.

La Remuneración por energía del Generador se define en su nodo.

4.1. Remuneración Energía Generada

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

Para la generación de origen hidráulico, se reconocerá en cada hora el precio por energía generada de 465 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

Para la generación de origen hidráulico, se reconocerá en cada hora el precio por energía generada de 512 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

Para la generación de origen hidráulico, se reconocerá en cada hora el precio por energía generada de 639 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

Para la generación de origen hidráulico, se reconocerá en cada hora el precio por energía generada de 818 \$/MWh.

4.2. Remuneración Energía Operada

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 185 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 204 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 255 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

Los generadores recibirán una remuneración mensual por la Energía Operada, representada por la integración de las potencias horarias en el período, valorizada a 326 \$/MWh.

El volumen horario de la Energía Operada deberá corresponderse con el despacho óptimo para el cumplimiento de la energía y reservas asignadas.

4.3. Centrales de Bombeo

En el caso de las centrales hidroeléctricas de bombeo se debe considerar, para su remuneración, tanto la energía eléctrica generada como la consumida para el bombeo, por la energía bombeada y por la energía operada.

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

Para las Centrales de Bombeo funcionando como compensador sincrónico se reconocerá 132 \$/MVAR por los MVAR intercambiados con la red en las horas que sea requerido y 185 \$/MWh por la Energía Operada.

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

Para las Centrales de Bombeo funcionando como compensador sincrónico se reconocerá 145 \$/MVAR por los MVAR intercambiados con la red en las horas que sea requerido y 204 \$/MWh por la Energía Operada.

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

Para las Centrales de Bombeo funcionando como compensador sincrónico se reconocerá 182 \$/MVAR por los MVAR intercambiados con la red en las horas que sea requerido y 255 \$/MWh por la Energía Operada.

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

Para las Centrales de Bombeo funcionando como compensador sincrónico se reconocerá 233 \$/MVAR por los MVAR intercambiados con la red en las horas que sea requerido y 326 \$/MWh por la Energía Operada.

5. REMUNERACIÓN POR GENERACION EN HORAS DE PUNTA

Para la generación de origen hidráulico, se reconocerá una remuneración equivalente a 2 veces el valor correspondiente al precio vigente por energía generada a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 a 23.00 hs) de todos los días de los meses de diciembre, enero, febrero, junio, julio y agosto y a 1 vez el valor correspondiente al precio vigente por energía generada a ser aplicado en

las cinco horas de pico (18.00 a 23.00 hs) de todos los días de los meses de marzo, abril, mayo, septiembre, octubre y noviembre.

6. REMUNERACIÓN OTRAS TECNOLOGÍAS DE GENERACIÓN

La remuneración de la energía generada por Centrales de Generación Habilitadas que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales (GHR) que se identifican como tipo Eólicos, Solar Fotovoltaico, Biomasa, Biogás, Biogás de RSU pertenecientes a Agentes Generadores alcanzados por lo definido en el Artículo N°2 de la Resolución ex SRRYME N° 1/2019, recibirán por su energía generada exclusivamente lo indicado en el presente Punto.

6.1. Precio por la Energía Generada No Convencional (PENC)

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

La energía generada por Centrales de Generación que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales (GHR) se le reconocerá por su energía generada un precio de Energía No Convencional (PENC) establecido en 3.719 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

La energía generada por Centrales de Generación que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales (GHR) se le reconocerá por su energía generada un precio de Energía No Convencional (PENC) establecido en 4.090 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

La energía generada por Centrales de Generación que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales (GHR) se le reconocerá por su energía generada un precio de Energía No Convencional (PENC) establecido en 5.113 \$/MWh.

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

La energía generada por Centrales de Generación que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales (GHR) se le reconocerá por su energía generada un precio de Energía No Convencional (PENC) establecido en 6.545 \$/MWh.

6.2. Remuneración de la Energía Generada No Convencional

La Remuneración en PESOS ARGENTINOS de la Energía Generada No Convencional Mensual se obtiene por la integración horaria en el mes de la Energía Generada por el generador “g” en cada hora “h” [EGengh] por el Precio de Energía No Convencional (PENC) en esa hora.

$$\text{REM ENC (\$/mes)} = \sum_{h,\text{mes}} (\text{PENC} * \text{EGen}_{gh})$$

Siendo:

PENC: Es el Precio de Energía No Convencional (PENC) definido en el Punto 6.1 del presente Anexo.

La energía inyectada a la red proveniente de Unidades de Generación que funcionan a partir de fuentes energéticas no convencionales y que se encuentren en proceso previo a la Habilitación Comercial, recibirá, hasta alcanzar la habilitación referida, el 50% de la remuneración indicada previamente.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Anexo III - EX-2022-121260361- -APN-SE#MEC

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 7 pagina/s.

ANEXO IV

REMUNERACIÓN DE CENTRALES HIDRÁULICAS ADMINISTRADAS POR ENTES BINACIONALES

1. CENTRALES HIDRÁULICAS BINACIONALES

En el presente Anexo se establecen las condiciones transaccionales para las Centrales Hidráulicas Binacionales Yacyretá y Salto Grande. Lo establecido en este Anexo es de aplicación para la energía aportada y potencia puesta a disposición del Sistema Argentino.

2. POTENCIA HIDROELÉCTRICA BINACIONAL

2.1. Precio de la Potencia Hidro Binacional (PPHBi)

Se define al Precio de la Potencia para Centrales Hidroeléctricas Binacionales (PPHBi) como:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

$$\text{PPHBi} = 478.146 \text{ [$/MW-mes]}$$

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

$$\text{PPHBi} = 525.961 \text{ [$/MW-mes]}$$

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

$$\text{PPHBi} = 657.451 \text{ [$/MW-mes]}$$

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

$$\text{PPHBi} = 841.537 \text{ [$/MW-mes]}$$

La remuneración resultante por PPHBi será la única que recibirán las Centrales Hidroeléctricas Binacionales de Yacyretá y Salto Grande por el concepto de disponibilidad de potencia.

A los efectos de considerar la incidencia de los Mantenimientos Programados de estas Centrales Hidroeléctricas en esta remuneración y mantener la señal de optimización de los mismos, se deberá aplicar, al valor establecido, un factor de 1,05, en base a su incidencia standard típica mínima.

2.2. Disponibilidad Real De Potencia Hidro Binacional

La Disponibilidad Real de Potencia Hidro Binacional (DRPHBi) es la disponibilidad media mensual correspondiente al mes "m" para los Generadores Yacyretá y Salto Grande en función de la disponibilidad real media mensual determinada en forma independiente de los aportes y erogaciones.

La aplicación en los cálculos para el mes “m” se realiza tomando los valores registrados en el mes.

2.3. Remuneración Por Disponibilidad De Potencia Hidro Binacional

Esta remuneración se determina con la Disponibilidad Real de Potencia Hidro Binacional (DRPHBi) media del mes, valorizada al precio PPHBi [\$/MW-mes] según lo establecido en el Punto 2 de este Anexo.

La disponibilidad se determina descontando la potencia indisponible Forzada y por Mantenimientos Programados o Acordados.

$$\text{REM PHBi [$/mes]} = \text{PPHBi [$/MW-mes]} * \text{DPRHBi [MW]} * \text{kFM}$$

Siendo:

kFM = horas del mes fuera mantenimiento acordado dividido las horas del mes.

DRPHBi [MW]: La Disponibilidad Real de Potencia Hidro Binacional (DRPHBi) definida en el Punto 2.2 del presente Anexo.

PPHBi [\$/MW-mes]: El Precio de la Potencia para Hidroeléctricas Binacionales (PHBi) definido en el Punto 2.1 del presente Anexo.

3. ENERGÍA HIDROELÉCTRICA BINACIONAL

Para la remuneración de la energía generada por las Centrales Hidráulicas Binacionales Yacyretá y Salto Grande, será de aplicación exclusivamente lo indicado en el presente Punto.

3.1. Precio por la Energía Generada Hidro Binacional (PEHBi)

Se reconocerá por la energía generada por las Centrales Hidráulicas Binacionales Yacyretá y Salto Grande el siguiente Precio de Energía Hidro Binacional (PEHBi) para cada una de las centrales:

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

[PEHBi]	
YACYRETA [\$/MWh]	SALTO GRANDE [\$/MWh]
1.328	532

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

[PEHBi]	
YACYRETA [\$/MWh]	SALTO GRANDE [\$/MWh]
1.461	585

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

[PEHBi]	
YACYRETA [\$/MWh]	SALTO GRANDE [\$/MWh]
1.827	731

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

[PEHBi]	
YACYRETA [\$/MWh]	SALTO GRANDE [\$/MWh]
2.338	936

3.2. Remuneración de la Energía Generada Hidro Binacional

La Remuneración en PESOS ARGENTINOS de la Energía Generada por las Centrales Hidráulicas Binacionales se obtiene como la Energía Generada en el mes por el generador “g” (Yacyretá o Salto Grande) por el Precio de Energía Hidro Binacional (PEHBig) correspondiente.

$$\text{REM ENHBig } (\$/\text{mes}) = \sum_{\text{h.mes}} (\text{PEHB}_{ig} * \text{EGHB}_{gm})$$

Siendo:

PEHBig: Es el Precio de Energía Hidro Binacional definido en el Punto 3.1 del presente Anexo para la Central “g” (Yacyretá o Salto Grande).

EGHBgm: Es la energía entregada por la Central “g” (Yacyretá o Salto Grande) en el mes “m”.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Anexo IV - EX-2022-121260361- -APN-SE#MEC

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.

ANEXO V

REPAGO/DEVOLUCIÓN DE FINANCIAMIENTOS PARA MANTENIMIENTOS MAYORES Y/O EXTRAORDINARIOS

Los Generadores Habilitados (GH), según lo definido en el Artículo N°2 de la Resolución ex SRRYME N° 1/2019 y con el objeto de efectuar la cancelación de los financiamientos otorgados oportunamente para la ejecución de mantenimientos no recurrentes (mayores y/o extraordinarios conforme lo establecido en las Resoluciones ex - S.E. N°146/2002, N° 529/2014 y sus continuadoras), y una vez aplicados con tal fin la totalidad de los créditos devengados a favor del respectivo Agente Generador para su asignación y/o comprometidos previamente a la devolución y/o cancelación de los aludidos financiamientos, CAMMESA deberá descontar de la liquidación de los créditos que le correspondan un monto equivalente al resultado de aplicar:

DESC FIN MAN (\$/mes) =

A partir de la transacción económica de noviembre de 2022

$$\text{MAX} \{ \text{Egen}_{\text{mes}} [\text{MWh}] \times 132 [\$/\text{MWh}] ; \text{DRP}[\text{MW}] \times 92.973 [\$/\text{MW-mes}] \}$$

A partir de la transacción económica de diciembre de 2022

$$\text{MAX} \{ \text{Egen}_{\text{mes}} [\text{MWh}] \times 145 [\$/\text{MWh}] ; \text{DRP}[\text{MW}] \times 102.270 [\$/\text{MW-mes}] \}$$

A partir de la transacción económica de febrero de 2023

$$\text{MAX} \{ \text{Egen}_{\text{mes}} [\text{MWh}] \times 182 [\$/\text{MWh}] ; \text{DRP}[\text{MW}] \times 127.838 [\$/\text{MW-mes}] \}$$

A partir de la transacción económica de agosto de 2023

$$\text{MAX} \{ \text{Egen}_{\text{mes}} [\text{MWh}] \times 233 [\$/\text{MWh}] ; \text{DRP}[\text{MW}] \times 163.632 [\$/\text{MW-mes}] \}$$

Este procedimiento es aplicable hasta alcanzar la cancelación total del referido financiamiento.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Las Malvinas son argentinas

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: Anexo V - EX-2022-121260361- -APN-SE#MEC

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.