

Secretaría de Energía**MERCADO ELECTRICO MAYORISTA****Resolución 1169/2008**

Apruébase la Reprogramación Trimestral de Invierno 2008 y la Programación Estacional de Verano correspondiente al período comprendido entre el 1º de noviembre de 2008 y el 30 de abril de 2009.

Bs. As., 31/10/2008

VISTO el Expediente N° S01:0312469/2008 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y

CONSIDERANDO:

Que la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMESA) ha elevado a la SECRETARIA DE ENERGIA dependiente del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, la Reprogramación Trimestral de Invierno 2008 para el período agosto - octubre 2008 y la Programación Estacional Definitiva para el período noviembre 2008 - abril 2009, ambas para el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), realizadas de acuerdo a lo estipulado en "Los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios" (LOS PROCEDIMIENTOS) aprobados por Resolución N° 61 de fecha 29 de abril de 1992 de la ex SECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS, sus modificatorias y complementarias.

Que persiste la situación de déficit del Fondo de Estabilización, derivada de la falta de recursos, provenientes de lo recaudado a partir de los Precios y Cargos facturados a los agentes demandantes, para afrontar lo que efectivamente se debe abonar a los Agentes Acreedores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM).

Que, como ya se ha manifestado en otras oportunidades la SECRETARIA DE ENERGIA, aun cuando persista la necesidad de compatibilizar los Precios Estacionales con los reales Precios "Spot" Horarios, dándole sustento económico-financiero al MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), considera imprescindible que los Precios Estacionales a ser abonados por las demandas atendidas por los Agentes prestadores del servicio público de distribución de energía eléctrica del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) sean concordantes con la capacidad de pago con que, se entiende, cuentan los distintos estratos sociales y económicos de la demanda.

Que, consecuentemente, si bien es necesario recomponer la cadena de valor de los productos y servicios prestados en el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), la SECRETARIA DE ENERGIA juzga necesario postergar a un futuro el ajuste en los precios estacionales que técnicamente sería necesario implementar para que toda demanda abone, al menos, los costos incurridos para abastecerla.

Que habiéndose producido la vinculación de la Región Eléctrica Patagónica Sur con el SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXION (SADI) en el mes de febrero de 2006, corresponde la equiparación de los Precios Estacionales del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA PATAGONICO (MEMSP) con los del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM).

Que la DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS dependiente de la SUBSECRETARIA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS ha tomado la intervención de su competencia.

Que las facultades para el dictado del presente acto surgen de lo dispuesto por el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, los artículos 35, 36 y 85 de la Ley N° 24.065, el Artículo 1º del Decreto N° 432 de fecha 25 de agosto de 1982, y el Decreto N° 186 de fecha 25 de julio de 1995.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

Artículo 1º — Apruébanse la Reprogramación Trimestral de Invierno 2008 correspondiente al período entre el 1º de agosto de 2008 y el 31 de octubre de 2008 y la Programación Estacional de Verano correspondiente al período comprendido entre el 1º de noviembre de 2008 y el 30 de abril de 2009 ambas para el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) elevadas por la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMESA) a la SECRETARIA DE ENERGIA dependiente del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y calculadas según "Los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios" (LOS PROCEDIMIENTOS) descriptos en el ANEXO I de la Resolución N° 61 de fecha 29 de abril de 1992 de la ex SECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS, sus modificatorias y complementarias.

Art. 2º — Establécense, sin perjuicio de lo dispuesto en el artículo 5º y siguientes de esta resolución, los siguientes precios de referencia estacionales de la potencia y energía en el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) para el período comprendido entre el 1º de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009:

a) Precio de:

a.1) la Potencia Despachada (PMESDES): CUATRO MIL QUINIENTOS SESENTA PESOS POR MEGAVATIO-MES (4.560 \$/MW-mes), con su equivalente horario (PHRBAS): DOCE PESOS POR MEGAVATIO EN EL PERÍODO EN QUE SE REMUNERA LA POTENCIA (12,00 \$/MW-hrp).

a.2) la Reserva de Potencia (PESTRES): UN MIL PESOS POR MEGAVATIO-MES (1.000 \$/ MWmes).

a.3) los Servicios Asociados a la Potencia:

UNISER: NOVECIENTOS CINCUENTA PESOS POR MEGAVATIO-MES (950 \$/MW-mes).

UNIFON: CERO PESOS POR MEGAVATIO-MES (0 \$/MW-mes).

UNISAL: Los valores que sancionados conforme lo establecido en el artículo siguiente.

a.4) los Servicios de Reserva Instantánea:

PESTSRI: CINCO PESOS POR MEGAVATIO-MES (5 \$/MW-mes).

b) Precio de referencia de la energía en el Mercado:

En horas de pico: SESENTA PESOS CON CINCUENTA Y OCHO CENTAVOS
POR MEGAVATIO HORA (60,58 \$/MWh).

En horas restantes: CINCUENTA Y TRES PESOS CON SETENTA Y CUATRO
CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (53,74 \$/MWh).

En horas de valle: CINCUENTA Y UN PESOS CON SESENTA Y TRES
CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (51,63 \$/MWh).

c) Precio de la energía adicional:

En horas de pico: UN PESO CON CUARENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (1,40 \$/ MWh).

En horas restantes: UN PESO CON CUARENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (1,40 \$/ MWh).

En horas de valle: UN PESO CON CUARENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (1,40 \$/ MWh).

d) Sobrecosto de Combustible: UN PESO CON CINCUENTA Y NUEVE CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (1,59 \$/MWh).

Art. 3º — Establécese que los factores, precios y cargos adicionales a aplicar en el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) para el período comprendido entre el 1º de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009, son los que se detallan a continuación:

Los valores del UNISAL a aplicar a cada Distribuidor son los que se incluyen como ANEXO I que forma parte integrante de la presente resolución.

Los Factores de Nodo a aplicar a cada Distribuidor (FN) serán los indicados en el ANEXO II que forma parte integrante de la presente resolución.

Los Sobrecostos por Diferencias de Factores de Nodo (DIFFN) a descontar al precio de la energía de cada Distribuidor son los indicados en el ANEXO III que forma parte integrante de la presente resolución.

Los Sobrecostos por Precios Locales (SPPL) a adicionar al precio de la energía de cada Distribuidor serán los incluidos en ANEXO IV que forma parte integrante de la presente resolución.

Los Sobrecostos Transitorios de Despacho (SCTD) a adicionar al precio de la energía de cada Distribuidor se corresponderán con el TREINTA POR CIENTO (30%) de los valores indicados en el ANEXO V que forma parte integrante de la presente resolución.

La diferencia de precios resultante de lo dispuesto en el artículo 4º de la Resolución Nº 126, de fecha 11 de octubre de 2002 de la SECRETARIA DE ENERGIA, conforme la Resolución Nº 703 de fecha 20 de octubre de 2003 de la SECRETARIA DE ENERGIA y el artículo Nº 27 de la Resolución Nº 93 de fecha 26 de enero de 2004 de la SECRETARIA DE ENERGIA, a aplicar al precio de la energía de cada Distribuidor, es la que se incluye en el ANEXO VI que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 4º — Establécese que para el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) y a los efectos de su aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el precio de referencia de la potencia (\$POTREF) y el precio estacional de la energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), conforme la Resolución Nº 137 de fecha 30 de noviembre de 1992 de la SECRETARIA DE ENERGIA dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS, equivalentes a los establecidos en los artículos 2º y 3º de la presente norma, son los que se establecen en el ANEXO VII que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 5º — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1º de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009 de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado que se describen a continuación, para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no alcance los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), sea identificada de carácter residencial en los cuadros tarifarios respectivos y cuyo consumos bimestrales no superen UN MIL KILOVATIOS HORA (1000 kWh/bimestre).

En horas de pico: DIECISEIS PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (16,50 \$/MWh).

En horas restantes: DIECISEIS PESOS CON CERO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (16,00 \$/MWh).

En horas de valle: CATORCE PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (14,50 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS de fecha 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO VIII que forma parte integrante de la presente Resolución.

Art. 6° — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009 de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado que se describen a continuación, para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no alcance los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), sea identificada de carácter residencial en los cuadros tarifarios respectivos y cuyos consumos bimestrales sean mayores a UN MIL KILOVATIOS HORA (1000 kWh/bimestre) y no superen los UN MIL CUATROCIENTOS KILOVATIOS HORA (1400 kWh/ bimestre).

En horas de pico: CUARENTA Y SEIS PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (46,50 \$/MWh).

En horas restantes: CUARENTA Y SEIS PESOS CON CERO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (46,00 \$/MWh).

En horas de valle: CUARENTA Y CUATRO PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (44,50 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS del 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO IX que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 7° — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009 de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado que se describen a continuación, para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no alcance los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), sea identificada de carácter residencial en los cuadros tarifarios respectivos y cuyos consumos bimestrales sean mayores a UN MIL CUATROCIENTOS KILOVATIOS HORA (1400 kWh/bimestre) y no superen los DOS MIL OCHOCIENTOS KILOVATIOS HORA (2800 kWh/bimestre).

En horas de pico: SETENTA Y CINCO PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (75,50 \$/MWh).

En horas restantes: SETENTA Y CINCO PESOS CON CERO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (75,00 \$/MWh).

En horas de valle: SETENTA Y TRES PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (73,50 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS del 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO X que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 8° — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009 de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado que se describen a continuación, para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no alcance los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), sea identificada de carácter residencial en los cuadros tarifarios respectivos y cuyos consumos bimestrales sean superiores a DOS MIL OCHOCIENTOS KILOVATIOS HORA (2800 kWh/bimestre).

En horas de pico: CIENTO TREINTA Y CINCO PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (135,50 \$/MWh).

En horas restantes: CIENTO TREINTA Y CINCO PESOS CON CERO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (135,00 \$/MWh).

En horas de valle: CIENTO TREINTA Y TRES PESOS CON CINCUENTA CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (133,50 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo

equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS del 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO XI que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 9° — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009 de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado que se describen a continuación, para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuyas demandas sean destinadas al alumbrado público y sean identificadas así en los cuadros tarifarios respectivos.

En horas de pico: VEINTITRES PESOS CON CINCUENTA Y TRES CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (23,53 \$/MWh).

En horas restantes: VEINTIDOS PESOS CON NOVENTA Y OCHO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (22,98 \$/MWh).

En horas de valle: VEINTIUN PESOS CON OCHENTA Y TRES CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (21,83 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS de fecha 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO XII que forma parte integrante de la presente Resolución.

Art. 10. — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009, y para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no supere los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), y se corresponda a suministros generales en los respectivos cuadros tarifarios, no siendo identificados de carácter residencial o de alumbrado público y con consumos bimestrales inferiores a CUATRO MIL KILOVATIOS HORA (4000 kWh), de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado descriptos seguidamente:

En horas de pico: CINCUENTA PESOS CON OCHENTA Y OCHO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (50,88 \$/MWh).

En horas restantes: CUARENTA Y CINCO PESOS CON CUATRO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (45,04 \$/MWh).

En horas de valle: CUARENTA Y DOS PESOS CON TREINTA Y TRES CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (42,33 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS de fecha 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO XIII que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 11. — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009, y para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda no supere los DIEZ KILOVATIOS (10 kW), y se corresponda a suministros generales en los respectivos cuadros tarifarios y con consumos bimestrales iguales o mayores a CUATRO MIL KILOVATIOS HORA (4000 kWh), no siendo identificados de carácter residencial o de alumbrado público, de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado descriptos seguidamente:

En horas de pico: CINCUENTA Y NUEVE PESOS CON OCHENTA Y OCHO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (59,88 \$/MWh).

En horas restantes: CINCUENTA Y CUATRO PESOS CON CUATRO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (54,04 \$/MWh).

En horas de valle: CINCUENTA Y UN PESOS CON TREINTA Y TRES CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (51,33 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS de fecha 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO XIV que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 12. — Establécese la aplicación, durante el período comprendido entre el 1° de octubre de 2008 y el 30 de abril de 2009, y para toda aquella demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) como destinada a abastecer a sus Usuarios de energía eléctrica, o de los

que puedan ser atendidos por otros prestadores del servicio de distribución de energía eléctrica dentro de su área de influencia o concesión, cuya demanda contratada, por punto de suministro, sea mayor o igual a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) de potencia y que, por sus características de demanda, califiquen como Grandes Usuarios del Mercado, ya sea GRAN USUARIO MAYOR (GUMA) o GRAN USUARIO MENOR (GUME), de los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado descriptos seguidamente:

En horas de pico: NOVENTA PESOS CON CINCUENTA Y OCHO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (90,58 \$/MWh).

En horas restantes: OCHENTA Y TRES PESOS CON SETENTA Y CUATRO CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (83,74 \$/MWh).

En horas de valle: OCHENTA Y UN PESOS CON SESENTA Y TRES CENTAVOS POR MEGAVATIO HORA (81,63 \$/MWh).

A los efectos de su correspondiente aplicación en los cuadros tarifarios que lo requieran, el Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF) en el Mercado y el Precio Estacional de la Energía para Distribuidores (\$PEST) en el nodo equivalente de cada uno de ellos contemplando los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado señalados precedentemente, conforme lo indicado en la Resolución N° 137 de la SECRETARIA DE ENERGIA entonces dependiente del ex MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS de fecha 30 de noviembre de 1992, equivalentes a los establecidos en los artículos 2° y 3° de la presente resolución, incluyendo la modificación introducida en el presente artículo, serán los definidos en el ANEXO XV que forma parte integrante de la presente resolución.

Art. 13. — Para todo aquello que no se haya definido expresamente en las Resoluciones N° 1434 de fecha 7 de diciembre de 2004, 1676 de fecha 23 de diciembre de 2004 y en esta resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA, tienen validez y aplicación, siempre que no se contrapongan con sus objetivos, todas las resoluciones emanadas de la SECRETARIA DE ENERGIA en vigencia y, en particular, las dictadas mediante las Resoluciones N° 93 de fecha 26 de enero de 2004, 842 de fecha 25 de agosto de 2004 y 1676 de fecha 23 de diciembre de 2004 de la SECRETARIA DE ENERGIA, siendo la presente resolución continuadora de las mismas.

El ORGANISMO ENCARGADO DEL DESPACHO (OED) deberá notificar a los Agentes Distribuidores y Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) las adecuaciones que deberán introducir en sus declaraciones conforme lo establecido en el Artículo 19 y concordantes de la Resolución N° 93 de fecha 26 de enero de 2004 de la SECRETARIA DE ENERGIA y demás resoluciones de la SECRETARIA DE ENERGIA asociadas a ello en vigencia.

Art. 14. — Facúltase al señor Subsecretario de Energía Eléctrica a efectuar todas las comunicaciones que sean menester a los efectos de interactuar con el ORGANISMO ENCARGADO DEL DESPACHO (OED), resolviendo las cuestiones relativas a la aplicación e interpretación de la presente resolución.

A los efectos de las comunicaciones relativas a la aplicación de la presente resolución, se deberá entender que el señor Subsecretario de Energía Eléctrica actúa en nombre de esta SECRETARIA DE ENERGIA.

Art. 15. — Notifíquese a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMESA), al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en la órbita de la SECRETARIA DE ENERGIA dependiente del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, a los ENTES REGULADORES PROVINCIALES y a las EMPRESAS PRESTADORAS DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION, del dictado de la presente resolución.

Art. 16. — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — Daniel O. Cameron.

ANEXO I

UNISAL

PERÍODO: OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	UNISAL
	\$/MW-mes
APELPALD	78.08
C3AR3A3W	107.05
CALFAVQW	10.97
CARECO1W	105.33
CBARKE3W	67.67
CCASTE3W	71.60
CCHACA1W	249.85
CCOLON1W	96.68
CDORRE2W	80.94
CEOSCOEW	84.84
CEVIGE3W	14.65
CGCRUZW	165.42
CGUALEEW	84.84
CLEZAM3W	71.60

EMPRESA	UNISAL
	\$/MW-mes
CSPEDR1W	71.73
CSPUAN2W	106.36
CTRLAU1W	73.43
CZARAT1W	155.07
DECSASJW	151.68
DPCORRWD	73.56
EDEABA3D	71.60
EDECATKD	48.51
EDEEERED	84.84
EDEFORPD	48.11
EDELAPID	180.72
EDELARFD	15.28
EDEMSAMD	167.01
EDENBA1D	96.68

CLFLOR3W	72.44
CLUJAN1W	90.69
CMONTE1W	-122.41
CMOREN1W	73.07
CNECNE3W	167.39
COAZUL3W	120.88
COLAVA3W	154.04
CPERGA1W	99.15
CPIGUE2W	120.01
CPRING2W	97.46
CPUNTA2W	61.36
CRAMAL1W	96.68
CRANCH3W	71.60
CRIVAD1W	96.68
CROJAS1W	133.68
CSALAD1W	-33.27
CSALTO1W	82.96

EDENOROD	136.83
EDERSARD	35.68
EDESAEGD	16.64
EDESALDD	92.31
EDESASAD	38.21
EDESBA2D	106.36
EDESTEMD	51.66
EDESURCD	111.67
EDETUCTD	34.76
EJUESAYD	42.21
EMISSAND	158.77
EPECORXD	104.45
EPENEUQD	25.94
EPESAFSD	123.16
ESANJUJD	151.68
SECHEPHD	54.13
TANDIL3W	124.22

ANEXO II

Factores de Nodo Estacionales Equivalentes para los Distribuidores del MEM

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

DISTRIBUIDOR	PICO	RESTO	VALLE
APELPALD	0.9797	0.9949	0.9963
C3AR3A3W	1.0000	1.0000	1.0000
CALFAVQW	0.9050	0.9510	0.9546
CARECO1W	1.0000	0.9977	0.9973
CBARKE3W	1.0000	1.0000	1.0000
CCASTE3W	1.0000	1.0000	1.0000
CCAUCAJW	1.0000	1.0000	1.0000
CCHACA1W	1.0000	1.0000	1.0000
CCOLON1W	1.0000	1.0000	1.0000
CDORRE2W	1.0000	1.0000	1.0000
CEOSCOEW	1.0000	0.9954	0.9945
CEVIGE3W	1.0000	1.0000	1.0000

DISTRIBUIDOR	PICO	RESTO	VALLE
CGCRUZMW	1.0000	1.0000	1.0000
CLEZAM3W	1.0000	1.0000	1.0000
CLFLOR3W	1.0000	1.0000	1.0000
CLUJAN1W	1.0000	1.0000	1.0000
CMONTE1W	1.0000	1.0000	1.0000
CMOREN1W	1.0000	1.0000	1.0000
CNECNE3W	1.0000	1.0000	1.0000
COAZUL3W	1.0000	1.0000	1.0000
COLAVA3W	0.9961	1.0000	1.0000
CPERGA1W	1.0000	1.0000	1.0000
CPIGUE2W	0.9952	1.0000	1.0000
CPLURO2W	0.9686	0.9883	0.9931
CPRING2W	0.9738	0.9918	0.9949
CPUNTA2W	0.9680	0.9914	0.9942

CRAMAL1W	1.0000	1.0000	1.0000
CRIVAD1W	1.0000	1.0000	1.0000
CROJAS1W	1.0000	1.0000	1.0000
CSALAD1W	1.0000	1.0000	1.0000
CSALTO1W	1.0000	1.0000	1.0000
CSPEDR1W	1.0000	1.0000	1.0000
CSPUAN2W	0.9782	1.0000	1.0000
CTRLAU1W	1.0000	1.0000	1.0000
CZARAT1W	1.0000	1.0000	1.0000
DPCORRWD	1.0000	0.9951	0.9959
EDEABA3D	1.0000	1.0000	1.0000
EDECATKD	1.0000	1.0000	1.0000
EDEEERED	1.0000	0.9954	0.9945
EDEFORPD	1.0000	1.0000	1.0000
EDELAPID	1.0000	1.0000	1.0000
EDELARFD	1.0000	1.0000	1.0000
EDEMSAMD	1.0000	1.0000	1.0000
EDENBA1D	1.0000	1.0000	1.0000
EDENOROD	1.0000	1.0000	1.0000
EDERSARD	0.9104	0.9583	0.9613
EDESAEGD	1.0000	1.0000	1.0000
EDESALDD	1.0000	1.0000	1.0000
EDESASAD	1.0000	1.0000	1.0000
EDESBA2D	0.9782	1.0000	1.0000
EDESTEMD	1.0000	1.0000	1.0000
EDESURCD	1.0000	1.0000	1.0000
EDETUCTD	1.0000	1.0000	1.0000
EJUESAYD	1.0000	1.0000	1.0000
EMISSAND	0.9692	0.9650	0.9650
EPECORXD	1.0000	1.0000	1.0000
EPENEUQD	0.8931	0.9410	0.9456
EPESAFSD	1.0000	1.0000	1.0000
ESANJUJD	1.0000	1.0000	1.0000
SECHEPHD	0.9889	0.9796	0.9766
TANDIL3W	1.0000	1.0000	1.0000
ALUAMAUZ	1.0000	1.0000	1.0000
PRALTOUK	1.0000	1.0000	1.0000
CGAIMAUY	1.0000	1.0000	1.0000
CMADRYUY	1.0000	1.0000	1.0000
CRAWSOUY	1.0000	1.0000	1.0000
CTRELEUY	1.0000	1.0000	1.0000
C16OCTUY	0.9247	0.9303	0.9294
CCOMODUY	1.0000	1.0000	1.0000
EDERPSAD	1.0000	1.0000	1.0000
EDESBPBD	1.0000	1.0000	1.0000
MUPITRZY	1.0000	1.0000	1.0000
PAENPYZY	1.0000	1.0000	1.0000
SPSECRZD	1.0000	1.0000	1.0000
TECPETUZ	1.0000	1.0000	1.0000
VINTHUZY	1.0000	1.0000	1.0000

	1.0000	1.0000	1.0000
VINTPTZY	1.0000	1.0000	1.0000
YPFKM5UY	1.0000	1.0000	1.0000
YPFSECZY	1.0000	1.0000	1.0000
YPFTORUY	1.0000	1.0000	1.0000
YPFTREUZ	1.0000	1.0000	1.0000
YPFLPEZA	1.0000	0.9605	0.9798
YPFLHEZZ	1.0000	0.9944	1.0000
YFPTRZZ	1.0000	1.0000	1.0000
SIPEPCUZ	1.0000	1.0000	1.0000

ANEXO III

Sobrecosto por Diferencias de Factores de Nodo en el MEM

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

DISTRIBUIDOR	\$/MWh	DISTRIBUIDOR	\$/MWh
APELPALD	1.38	CSPEDR1W	3.70
C3AR3A3W	2.49	CSPUAN2W	-3.85
CALFAVQW	0.02	CTRLAU1W	1.59
CARECO1W	-0.64	CZARAT1W	-0.48
CBARKE3W	-0.38	DECSASJW	2.02
CCASTE3W	-0.33	DPCORRWD	-1.38
CCHACA1W	-0.90	EDEABA3D	-0.33
CCOLON1W	4.20	EDECATKD	1.49
CDORRE2W	-0.16	EDEEERED	2.38
CEOSCOEW	2.38	EDEFORPD	-2.50
CEVIGE3W	1.80	EDELAPID	0.01
CGCRUZMW	1.20	EDELARFD	2.27
CGUALEEW	2.38	EDEMSAMD	1.92
CLEZAM3W	-0.33	EDENBA1D	4.20
CLFLOR3W	1.52	EDENOROD	0.24
CLUJAN1W	1.66	EDESAEGD	2.74
CMOREN1W	2.28	EDESALDD	2.47
CNECNE3W	-0.02	EDESASAD	-0.43
COAZUL3W	-0.93	EDESBA2D	-3.85
COLAVA3W	2.11	EDESTEMD	0.14
CPERGA1W	5.58	EDESURCD	-0.10
CPIGUE2W	0.21	EDETUCTD	2.09
CPRING2W	-1.18	EJUESAYD	0.09
CPUNTA2W	-2.83	EMISSAND	-0.58
CRAMAL1W	4.20	EPECORXD	2.94
CRANCH3W	-0.33	EPENEUQD	-3.76
CRIVAD1W	4.20	EPESAFSD	1.82
CROJAS1W	11.43	ESANJUJD	2.02
CSALAD1W	0.03	SECHEPHD	-0.78
CSALTO1W	-0.04	TANDIL3W	-1.72

NEMO	\$/MWh
C16OCTUY	0.48
EDERPSAD	0.50
MUPITRZY	-0.31
PAENPTZY	-1.16
PRALTOUZ	0.14
SIPEPCUZ	0.16
SPSECRZD	-10.27
TECPETUZ	0.08

YPFKM5UY	0.25
YPFTORUY	0.11

Sobrecosto por Diferencias de Factores de Nodo en el MEM para los Distribuidores que contrataron gran parte de su demanda o con ajustes menores a 0,01 \$/MWh.

DISTRIBUIDOR	Saldo Fondo de Estabilización
	[\$]
EDERSARD	-27300
VINTHUZY	-181802
VINTPTZY	-95689
EDESBPBD	71
HAREMAUY	1

ANEXO IV

Sobrecosto por Precios Locales en el MEM

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
APELPALD	2.96
C3AR3A3W	-0.46
CALFAVQW	-0.04
CARECO1W	0.02
CBARKE3W	-0.24
CCASTE3W	-0.34
CCHACA1W	-0.74
CCOLON1W	7.65
CDORRE2W	-0.39
CEOSCOEW	0.04
CEVIGE3W	-0.25
CGCRUZMW	8.29
CGUALEEW	0.04
CLEZAM3W	-0.34
CLFLOR3W	-0.56
CLUJAN1W	0.02
CMOREN1W	-0.81
CNECNE3W	-0.57
COAZUL3W	-0.97
COLAVA3W	-0.49

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
CSALTO1W	-0.07
CSPEDR1W	5.21
CSPUAN2W	-0.55
CTRLAU1W	-0.52
CZARAT1W	0.25
DECSASJW	8.39
DPCORRWD	0.1
EDEABA3D	-0.34
EDECATKD	-2.81
EDEEERED	0.04
EDEFORPD	0.12
EDELARFD	-2.64
EDEMSAMD	9.12
EDENBA1D	7.65
EDESAEGD	-2.86
EDESALDD	1.22
EDESASAD	-2.95
EDESBA2D	-0.55
EDESTEMD	5.38
EDETUCTD	-2.73

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
CPERGA1W	4.14
CPIGUE2W	-0.29
CPRING2W	-0.41
CPUNTA2W	-0.30
CRAMAL1W	7.65
CRANCH3W	-0.34
CRIVAD1W	7.65
CROJAS1W	14.19
CSALAD1W	-0.78

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
EJUESAYD	-2.2
EMISSAND	0.23
EPECORXD	0.07
EPENEUQD	-12.06
EPESAFSD	0.17
ESANJUJD	8.39
SECHEPHD	0.11
TANDIL3W	-0.49

Sobrecosto por Precios Locales en el MEM para los distribuidores que contrataron gran

parte de su demanda o con ajustes menores a 0,01 \$/MWh

DISTRIBUIDOR	Saldo Fdo. Estabil \$
CMONTE1W	-5
EDELAPID	188
EDENOROD	739
EDERSARD	58698
EDESURCD	268

ANEXO V

Sobrecosto Transitorio de Despacho para Distribuidores del MEM

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

DISTRIBUIDOR	\$/MWh	DISTRIBUIDOR	\$/MWh
APELPALD	25.33	CSPEDR1W	27.61
C3AR3A3W	29.17	CSPUAN2W	31.14
CALFAVQW	50.75	CTRLAU1W	27.70
CARECO1W	26.97	CZARAT1W	33.60
CBARKE3W	22.06	DECSASJW	20.96
CCASTE3W	26.84	DPCORRWD	23.97
CCHACA1W	27.86	EDEABA3D	26.84
CCOLON1W	30.23	EDECATKD	23.38
CDORRE2W	26.53	EDEEERED	26.07
CEOSCOEW	26.07	EDEFORPD	20.23
CEVIGE3W	22.21	EDELAPID	28.14
CGCRUZMW	27.25	EDELARFD	18.12
CGUALEEW	26.07	EDEMSAMD	27.05
CLEZAM3W	26.84	EDENBA1D	30.23
CLFLOR3W	23.93	EDENOROD	28.42
CLUJAN1W	30.28	EDESAEGD	21.77
CMONTE1W	26.80	EDESALDD	23.41
CMOREN1W	30.03	EDESASAD	25.18
CNECNE3W	35.54	EDESBA2D	31.14
COAZUL3W	30.95	EDESTEMD	18.46
COLAVA3W	30.58	EDESURCD	27.03
CPERGA1W	29.57	EDETUCTD	24.80
CPIGUE2W	27.34	EJUESAYD	21.49
CPRING2W	25.97	EMISSAND	24.68
CPUNTA2W	22.73	EPECORXD	39.38
CRAMAL1W	30.23	EPENEUQD	27.96
CRANCH3W	26.84	EPESAFSD	27.66
CRIVAD1W	30.23	ESANJUJD	20.96
CROJAS1W	41.99	SECHEPHD	23.51

CSALAD1W	22.94		TANDIL3W	27.80
CSALTO1W	28.56			

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
CCOMODUY	1.39
CGAIMAUY	6.71
CMADRYUY	1.21
CRAWSOUY	1.27
CTRELEUY	1.66
C16OCTUY	9.77
EDERPSAD	14.30
HAREMAUY	14.93
MUPITRZY	2.23

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
PAENPTZY	0.19
PRALTOUZ	-0.04
SIPEPCUZ	-0.01
SPSECRZD	22.46
TECPETUZ	0.01
VINTPTZY	-0.41
YPFKM5UY	16.75
YPFTORUY	12.61

Sobrecosto Transitorio de Despacho del MEM para los distribuidores que contrataron gran parte de su demanda o con ajustes menores a 0,01 \$/MWh

DISTRIBUIDOR	Saldo Fdo. Estabil. \$
EDERSARD	1850594
VINTHUZY	163637
EDESBPBD	4

ANEXO VI

Diferencias de Precios Artículo 4° RES. S.E. N° 126 Distribuidores del MEM

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
APELPALD	-3.73
C3AR3A3W	2.75
CALFAVQW	-0.49
CEVIGE3W	5.86
CGCRUZMW	-11.37
CLFLOR3W	1.84
CMOREN1W	3.58
COLAVA3W	2.72
CPERGA1W	1.63

DISTRIBUIDOR	\$/MWh
EDECATKD	7.05
EDEEERED	2.25
EDELARFD	7.62
EDEMSAMD	-10.26
EDERSARD	13.59
EDESAEGD	8.35
EDESALDD	2.06
EDESASAD	5.41
EDESBA2D	-3.52

CPUNTA2W	-2.56
CROJAS1W	2.25
CSALAD1W	2.37
CSPEDR1W	-2.59
CTRLAU1W	1.97
CZARAT1W	-1.80
DPCORRWD	-3.93
EDEABA3D	1.69
EDERPSAD	3.2

EDESTEMD	-4.48
EDETUCTD	5.37
EJUESAYD	4.80
EMISSAND	-2.12
EPECORXD	2.75
EPENEUQD	10.51
EPESAFSD	2.66
ESANJUJD	-8.44

ANEXO VII

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA LAS TARIFAS A USUARIOS FINALES

CÓNFORME LOS ARTÍCULOS 2° Y 3° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	72,13	62,06	55,23	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	60,00	60,77	54,01	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	76,20	65,27	58,01	2060,33
GBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	75,62	64,13	57,56	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	74,35	63,43	56,35	2204,85
CGOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	75,29	64,01	57,23	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	74,80	63,70	56,81	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	79,25	67,71	61,31	1969,65
GGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	75,31	64,33	57,42	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	73,92	62,88	55,97	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	75,30	64,23	57,32	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	74,13	63,10	55,96	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	75,29	64,12	57,31	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	75,57	64,62	57,33	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	75,96	65,02	57,91	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	76,04	64,85	58,05	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	75,38	64,30	57,36	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	75,47	64,68	57,53	2108,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	75,30	64,42	57,21	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE FIGUE DISTRIB.	74,70	63,95	56,91	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	74,33	64,45	57,80	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	72,46	62,57	56,02	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	75,29	64,18	57,29	1952,64
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	74,98	63,82	56,72	2088,68

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	77,05	66,00	58,96	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	74,90	63,88	56,63	2037,96
CSBERN3W	COOPERATIVA SAN BERNARDO	75,03	63,50	57,17	1955,00

CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	74,12	62,87	56,01	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	75,36	64,25	57,28	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	75,52	64,28	57,40	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	74,89	63,61	56,71	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	70,19	59,89	53,30	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	75,42	64,51	57,37	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-EI Coihue	65,71	57,86	52,06	1952,64
DPCORRW0	DPE CORRIENTES	73,00	61,29	54,60	2028,56
EDEABA3D	EMP DIST ENERG ATLANTICA	76,07	64,89	58,05	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	78,19	66,77	59,95	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	78,02	66,37	59,76	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	75,57	64,48	57,54	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	78,03	66,71	59,63	1970,23
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	74,39	63,26	56,31	2122,01
EDENBA1D	EMP DIST ENERG NORTE	73,25	62,17	55,14	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	75,36	64,49	57,30	2091,83
EDERPSAD	EMP DE ENER RIO NEGRO AREA SP	81,31	70,44	63,36	1952,64
EDERSARD	EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	57,84	49,83	43,13	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	78,13	66,65	59,89	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	76,31	65,22	58,20	2047,31
EDESASAD	EMP.DIST.ENERGIA DE SALTA	76,74	65,47	58,75	1993,21
EDF5BA2D	EMP DIST ENERGO SUR	73,39	63,75	56,72	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP.DIST.EL.DEL ESTE)	75,18	63,89	56,99	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	75,66	65,06	57,62	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	76,12	64,98	58,08	1989,78
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	77,17	65,85	59,25	1897,21
EMISSAND	EMP ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	72,19	60,63	53,97	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	75,75	64,35	57,31	2039,84
EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	75,65	64,72	57,60	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	68,14	60,07	53,81	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	76,02	64,95	57,84	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	75,88	64,71	57,71	2106,68
MUPLTRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	75,95	64,82	58,01	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	75,68	63,83	56,92	2006,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	82,79	81,65	74,79	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	75,64	64,76	57,54	2079,22
CBARILRW	COOP.ELECT.DE BARILOCHE	57,84	49,83	43,13	1990,68
CGASTE3W	COOP. CASTELLI	76,07	64,89	58,05	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	73,25	62,17	55,14	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	75,75	64,35	57,31	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	75,75	64,35	57,31	2039,84
GLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	76,07	64,89	58,05	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	73,25	62,17	55,14	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	76,07	64,89	58,05	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	73,25	62,17	55,14	2051,68
CSPUANZW	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	73,39	63,75	56,72	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	75,88	64,71	57,71	2106,68

ANEXO VIII

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGIA (PEST) DE DISTRIBUIDORES
PARA LAS TARIFAS A USUARIOS FINALES RESIDENCIALES
CON CONSUMOS HASTA 1.000 KWH/BIMESTRE

CONFORME EL ARTICULO 6° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPAID	APELP	28,95	24,52	18,23	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	28,70	24,87	18,57	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	32,12	27,61	20,88	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	31,54	26,39	20,43	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUICO	30,27	25,69	19,22	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	31,21	26,27	20,10	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	30,72	25,96	19,68	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	35,17	29,97	24,18	1868,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	31,23	26,59	20,29	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELÉC. GODOY CRUZ DISTRIB	29,84	25,14	18,84	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	31,22	26,49	20,19	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	30,05	25,35	18,83	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	31,21	26,38	20,18	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	31,49	26,88	20,20	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	31,88	27,28	20,78	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	31,96	27,11	20,92	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	31,30	26,56	20,23	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	31,66	26,94	20,40	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	31,22	26,68	20,08	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE FIGUE-DISTRIB.	30,83	26,21	19,78	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	31,40	27,02	20,86	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	29,79	25,15	19,10	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	31,21	26,44	20,16	1952,64

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	30,90	26,08	19,58	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	32,97	28,26	21,83	1821,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	30,82	26,14	19,50	2037,96
CSBERN3W	GESOP LTDA SAN BERNARDO	30,95	25,76	20,04	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	30,04	25,13	18,88	2028,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	31,28	26,51	20,15	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	31,44	26,54	20,27	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	30,81	25,97	19,58	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	29,43	24,78	18,80	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	31,34	26,77	20,24	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Coihue	26,21	24,09	18,42	1952,64
DPCORRWD	DPE CORRIENTES	28,92	23,74	17,83	2028,56
EDEABA3D	EMP. DIST. ENERG. ATLANTICA	31,99	27,15	20,92	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	34,11	29,03	22,82	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	33,94	28,63	22,63	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	31,49	26,74	20,41	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	33,95	28,97	22,50	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	30,31	25,52	19,18	2122,01
EDENBA1D	EMP. DIST. ENERG. NORTE	29,17	24,43	18,01	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	31,28	26,75	20,17	2091,83
EDERPSAD	EMP. DE ENER. RIO NEGRO AREA SP	37,23	32,70	26,23	1952,64
EDERSARD	EMP. DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	17,51	13,66	7,43	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	34,05	28,91	22,76	1871,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	32,23	27,48	21,07	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	32,66	27,73	21,62	1993,21
EDESBA2D	EMP. DIST. ENERG. SUR	30,27	26,01	19,59	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP. DIST. EL. DEL ESTE)	31,10	26,15	19,86	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	31,58	27,32	20,49	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	32,04	27,24	20,95	1889,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	33,09	28,11	22,12	1997,21
EMISSAND	EMP. ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	29,47	24,21	18,14	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	31,67	26,79	20,39	2039,84

EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	31,57	26,98	20,47	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	28,77	24,55	18,70	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	31,94	27,21	20,71	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	31,80	26,97	20,58	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	31,87	27,08	20,88	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	32,09	26,86	20,65	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	48,71	43,91	37,66	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	31,56	27,02	20,41	2079,22
CBARILRW	COOP. ELECT.DE BARILOCHE	17,51	13,66	7,43	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	31,99	27,15	20,92	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	29,17	24,43	18,01	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	31,67	26,79	20,39	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	31,67	26,79	20,39	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	31,99	27,15	20,92	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	29,17	24,43	18,01	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	31,99	27,15	20,92	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	29,17	24,43	18,01	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	30,27	26,01	19,59	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	31,80	26,97	20,58	2106,68

ANEXO IX

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA LAS TARIFAS A USUARIOS FINALES RESIDENCIALES CON CONSUMOS MAYORES A 1.000 KWH/BIMESTRE Y NO SUPEREN LOS 1.400 KWH/BIMESTRE

CONFORME EL ARTÍCULO 6° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	58,34	54,35	48,12	2033,08
CALFAYQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	55,85	53,40	47,20	1965,87
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	62,12	57,55	50,80	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	61,54	56,38	50,43	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	60,27	55,69	49,22	2204,65
CCOMODUW	COOP.COMODORO RIVADAVIA	61,21	56,27	50,10	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	60,72	55,96	49,68	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	65,17	59,87	54,15	1959,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	61,23	56,59	50,29	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	59,84	55,14	48,84	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	61,22	56,49	50,19	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	60,05	55,35	48,83	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	61,21	56,38	50,18	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	61,49	56,68	50,20	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	61,88	57,26	50,78	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	61,96	57,11	50,92	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	61,30	56,56	50,23	2075,89
GOLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	61,45	56,94	50,40	2108,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	61,22	56,56	50,08	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE FIGUE-DISTRIB.	60,68	56,21	49,78	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	60,62	56,77	50,71	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	58,83	54,90	48,93	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	61,21	56,44	50,18	1952,64

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST PICO	\$PEST RESTO	\$PEST VALLE	\$POTREF
---------	-------------	-------------	--------------	--------------	----------

		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	60,90	56,08	49,59	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	62,97	58,26	51,83	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	60,82	56,14	49,50	2037,96
CSBERN3W	GESOP LTDA SAN BERNARDO	60,95	55,76	50,04	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	60,04	55,13	48,88	2025,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	61,28	56,51	50,15	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	61,44	56,54	50,27	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	60,81	55,87	49,58	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	57,17	52,89	48,68	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	61,34	56,77	50,24	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Colhue	53,73	50,93	45,60	1962,64
DPCORRW	DPE CORRIENTES	58,92	53,59	47,50	2028,58
EDEABA3D	EMP. DIST. ENERG. ATLANTICA	61,99	57,15	50,92	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA SA	64,11	59,03	52,82	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	63,94	58,63	52,63	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	61,49	56,74	50,41	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	63,95	58,97	52,50	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	60,31	55,52	49,18	2122,01
EDENBA1D	EMP. DIST. ENERG. NORTE	59,17	54,43	48,01	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	61,28	56,75	50,17	2091,83
EDERPSAD	EMP. DE ENER. RIO NEGRO AREA SP	67,23	62,70	58,23	1952,64
EDERSARD	EMP. DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	44,83	42,41	36,27	1990,68
EDESABGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	64,05	58,81	52,76	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	62,23	57,48	51,07	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	62,68	57,73	51,62	1993,21
EDESBA2D	EMP. DIST. ENERG. SUR	59,61	56,01	49,59	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP. DIST. EL DEL ESTE)	61,10	56,15	49,86	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	61,58	57,32	50,49	2086,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	62,04	57,24	50,95	1999,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	63,09	58,11	52,12	1997,21
EMISSAND	EMP. ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	58,55	53,16	47,09	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	61,87	56,65	50,22	2039,84
EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	61,57	56,98	50,47	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	55,56	52,78	47,06	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	61,94	57,21	50,71	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	61,80	56,97	50,58	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC. PICO TRUNCADO	61,87	57,08	50,88	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	61,75	56,25	49,95	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	78,71	73,91	67,66	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	61,56	57,02	50,41	2079,22
CBARILRW	COOP. ELECT. DE BARILOCHE	44,83	42,41	36,27	1990,68
CGASTE3W	COOP. CASTELLI	61,99	57,15	50,82	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	59,17	54,43	48,01	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	61,67	56,55	50,22	2039,84
CGUALEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	61,67	56,65	50,22	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	61,99	57,15	50,92	2026,60
CRAMALIW	COOP. RAMALLO	59,17	54,43	48,01	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECT. DE RANCHOS	61,99	57,15	50,92	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	59,17	54,43	48,01	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	59,61	56,01	49,59	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	61,80	56,97	50,58	2106,68

ANEXO X

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGIA (PEST) DE DISTRIBUIDORES
PARA LAS TARIFAS A USUARIOS FINALES RESIDENCIALES
CON CONSUMOS MAYORES A 1.400 KWH/BIMESTRE Y NO SUPEREN LOS 2.800 KWH/BIMESTRE

CONFORME EL ARTICULO 7° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	86,75	83,22	77,02	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	82,10	80,98	74,89	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	91,12	86,48	79,82	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	90,54	85,39	79,43	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	89,27	84,69	78,22	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	90,21	85,27	79,10	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	89,72	84,96	78,68	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	94,17	88,97	83,18	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	90,23	85,59	79,29	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	88,84	84,14	77,84	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	90,22	85,49	79,19	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	89,05	84,38	77,83	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	90,21	85,38	79,18	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	90,49	85,88	79,20	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	90,88	86,28	79,78	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	90,96	86,11	79,92	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	90,30	85,56	79,23	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	90,33	85,94	79,40	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	90,22	85,68	79,08	2054,15
CPGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	89,54	85,21	78,78	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	88,86	85,53	79,58	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	86,90	83,65	77,76	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	90,21	85,44	79,16	1952,64

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	89,90	85,08	78,59	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	91,97	87,26	80,83	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	89,82	85,14	78,50	2037,96
CSBERN3W	GESOP LTDA SAN BERNARDO	89,95	84,76	79,04	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	89,04	84,13	77,88	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	90,28	85,51	79,15	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	90,44	85,54	79,27	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	89,81	84,87	78,58	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	83,99	79,67	73,63	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	90,34	85,77	79,24	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Coltue	78,41	76,88	71,88	1952,64
DPCORRWD	DPE CORRIENTES	87,92	82,45	78,38	2028,56
EDEABA3D	EMP. DIST ENER ATLANTICA	90,99	86,15	79,92	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	93,11	88,03	81,82	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	92,94	87,63	81,63	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	90,49	85,74	79,41	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	92,95	87,97	81,50	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	89,31	84,52	78,18	2122,01
EDENBA1D	EMP. DIST ENER NORTE	88,17	83,43	77,01	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	90,28	85,75	79,17	2091,83
EDERPSAD	EMP. DE ENER RIO NEGRO AREA SP	96,23	91,70	85,23	1952,64
EDERSARD	EMP. DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	71,23	70,20	64,15	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	93,05	87,91	81,76	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	91,23	86,48	80,07	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	91,66	86,73	80,62	1993,21
EDESBA2D	EMP. DIST ENER SUR	87,98	85,01	78,59	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP. DIST. EL DEL ESTE)	90,10	85,15	78,86	2006,66

EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	90,58	86,32	79,49	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	91,04	86,24	79,95	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	92,09	87,11	81,12	1997,21
EMISSAND	EMP.ELECTRIC.DE MISIONES S.A.	86,65	81,14	75,07	2113,77
ENERSAEO	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	90,67	85,51	79,06	2039,84
EPÉCORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	90,57	85,98	79,47	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	81,46	80,07	74,49	1980,94
EPESAFSD	EPESEF DISTRIBUIDOR	90,94	86,21	79,71	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	90,80	85,97	79,58	2106,68
MUPIRZWD	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	90,87	86,08	79,88	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	90,43	84,66	76,27	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	107,71	102,91	96,66	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	90,56	86,02	79,41	2079,22
CBARILRW	COOP.ELECT.DE BARILOCHE	71,23	70,20	64,15	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	90,99	86,15	79,92	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	88,17	83,43	77,01	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	90,67	85,51	79,06	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	90,67	85,51	79,06	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	90,99	86,15	79,92	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	88,17	83,43	77,01	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	90,99	86,15	79,92	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	88,17	83,43	77,01	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	87,98	85,01	78,59	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	90,80	85,97	79,58	2106,68

ANEXO XI

Precio a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA TARIFAS A USUARIOS FINALES RESIDENCIALES CON CONSUMOS MAYORES A 2.800 kWh/BIMESTRE

CONFORME EL ARTICULO 8° DE LA PRESENTE RESOLUCION

PERIODO OCTUBRE 2008 - ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh-mes
APELPALD	APELP	145,53	142,91	136,79	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	136,40	138,04	132,16	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	151,12	146,34	139,66	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	150,54	145,39	139,43	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	149,27	144,69	138,22	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	150,21	145,27	139,10	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	149,72	144,96	138,68	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	154,17	148,97	143,18	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	150,23	145,59	139,29	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	148,84	144,14	137,84	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	150,22	145,49	139,19	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	149,05	144,36	137,83	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	150,21	145,38	139,18	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	150,49	145,88	139,20	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	150,88	146,28	139,78	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	150,96	146,11	139,92	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	150,30	145,56	139,23	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	150,10	145,94	139,40	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	150,22	145,68	139,08	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	149,26	145,21	138,78	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	147,29	145,04	139,25	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	144,98	143,13	137,41	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	150,21	145,44	139,16	1952,64
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F DE ROJAS	149,90	145,08	138,59	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	151,97	147,26	140,83	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	149,82	145,14	138,50	2037,96
CSBERN3W	CESOP LTDA SAN BERNARDO	149,95	144,76	139,04	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	149,04	144,13	137,88	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	150,28	145,51	139,15	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	150,44	145,54	139,27	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	149,81	144,87	138,58	2110,07

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	139,47	135,49	129,39	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	150,34	145,77	139,24	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-Ei Coihue	129,45	130,57	126,24	1952,64
DPCORRWD	DPE CORRIENTES	147,92	142,16	136,14	2028,56
EDEABA3D	EMP DIST ENERG ATLANTICA	150,99	146,15	139,92	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	153,11	148,03	141,82	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	152,94	147,63	141,63	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	150,49	145,74	139,41	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	152,95	147,97	141,50	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	149,31	144,52	138,18	2122,01
EDENBA1D	EMP DIST ENERG NORTE	148,17	143,43	137,01	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	150,28	145,75	139,17	2091,83
EDERPSAD	EMP DE ENER RIO NEGRO AREA SP	156,23	151,70	145,23	1952,64
EDERSARD	EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	125,85	127,70	121,83	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	153,05	147,91	141,76	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	151,23	146,48	140,07	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	151,66	146,73	140,62	1993,21
EDESBA2D	EMP DIST ENERG SUR	146,67	145,01	138,59	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP. DIST. EL DEL ESTE)	150,10	145,15	138,86	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	150,58	146,32	139,49	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	151,04	146,24	139,95	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	152,09	147,11	141,12	1997,21
EMISSAND	EMP. ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	144,81	139,04	132,97	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	150,67	145,24	138,73	2039,84
EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	150,57	145,98	139,47	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	135,05	136,53	131,22	1960,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	150,94	146,21	139,71	2076,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	150,80	145,97	139,58	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	150,87	146,08	139,88	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	149,77	143,43	136,87	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	167,71	162,91	156,66	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	150,56	146,02	139,41	2079,22
CBARILRW	COOP. ELECT. DE BARILOCHE	125,85	127,70	121,83	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	150,99	146,15	139,92	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	148,17	143,43	137,01	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	150,67	145,24	138,73	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	150,67	145,24	138,73	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	150,99	146,15	139,92	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	148,17	143,43	137,01	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	150,99	146,15	139,92	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	148,17	143,43	137,01	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	146,67	145,01	138,59	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	150,80	145,97	139,58	2106,68

ANEXO XII

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES
PARA DEMANDAS DESTINADAS AL ALUMBRADO PÚBLICO

CONFORME EL ARTÍCULO 9º DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	35,83	31,46	25,54	2033,08

CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	35,07	31,51	25,56	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	39,15	34,58	28,29	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	38,57	33,37	27,76	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	37,30	32,67	26,55	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	38,24	33,25	27,43	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	37,75	32,94	27,01	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	42,20	36,95	31,51	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	38,26	33,57	27,62	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ, DISTRIB	36,87	32,12	26,17	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	38,25	33,47	27,52	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	37,08	32,34	26,16	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	38,24	33,36	27,51	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	38,52	33,86	27,53	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	38,91	34,26	28,11	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	38,99	34,09	28,25	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	38,33	33,54	27,56	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	38,57	33,92	27,73	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	38,25	33,66	27,41	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	37,82	33,19	27,11	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	38,25	33,94	28,15	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	36,59	32,07	26,39	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	38,24	33,42	27,49	1952,64
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	37,93	33,06	26,92	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	40,00	35,24	29,16	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	37,85	33,12	26,83	2037,96
CSBERN3W	CESOP LTDA SAN BERNARDO	37,98	32,74	27,37	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	37,07	32,11	26,21	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	38,31	33,49	27,48	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	38,47	33,52	27,60	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	37,84	32,85	26,91	2110,07
C18OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	35,93	31,27	25,61	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	38,37	33,75	27,57	2062,05

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Coihue	34,19	30,33	25,06	1952,64
DPCORRWD	DPE CORRIENTES	35,95	30,68	24,93	2028,56
EDEABA3D	EMP DIST ENERG ATLANTICA	39,02	34,13	28,25	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	41,14	36,01	30,15	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	40,97	35,61	29,96	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	38,52	33,72	27,74	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	40,98	35,95	29,83	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	37,34	32,50	26,51	2122,01
EDENBA1D	EMP DIST ENERG NORTE	36,20	31,41	25,34	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	38,31	33,73	27,50	2091,83
EDERPSAD	EMP DE ENER RIO NEGRO AREA SP	44,26	39,68	33,56	1952,64
EDERSARD	EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	23,91	20,35	14,48	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	41,08	35,89	30,09	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	39,26	34,46	28,40	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	39,69	34,71	28,95	1993,21
EDESBA2D	EMP DIST ENERG SUR	37,14	32,99	26,92	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA/(EMP. DIST. EL. DEL ESTE)	38,13	33,13	27,19	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	38,61	34,30	27,82	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	39,07	34,22	28,28	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	40,12	35,09	29,45	1997,21
EMISSAND	EMP. ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	36,28	30,94	25,21	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	38,70	33,73	27,68	2039,84
EPFCORXD	EPFC DISTRIBUIDOR	38,80	33,06	27,80	2050,45

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST PICO	\$PEST RESTO	\$PEST VALLE	\$POTREF
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	35,05	31,12	25,83	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	38,97	34,19	28,04	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	38,83	33,95	27,91	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	36,90	34,06	28,21	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	39,04	33,70	27,81	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	55,74	50,89	44,99	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	38,59	34,00	27,74	2079,22
CBARILRW	COOP. ELECT. DE BARILOCHE	23,91	20,35	14,48	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	39,02	34,13	28,25	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	36,20	31,41	25,34	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	38,70	33,73	27,68	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	38,70	33,73	27,68	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	39,02	34,13	28,25	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	36,20	31,41	25,34	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	39,02	34,13	28,25	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	36,20	31,41	25,34	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	37,14	32,99	26,92	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	38,83	33,95	27,91	2106,68

ANEXO XIII

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA SUMINISTROS GENERALES, NO RESIDENCIALES O ALUMBRADO PUBLICO CON CONSUMOS INFERIORES A 4.000 kWh/BIMESTRE

CONFORME EL ARTÍCULO 10° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST PICO	\$PEST RESTO	\$PEST VALLE	\$POTREF
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	62,63	53,41	45,96	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	59,82	52,49	45,13	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	66,50	56,59	48,73	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	65,92	55,43	48,26	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	64,65	54,73	47,05	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	65,59	55,31	47,93	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	65,10	55,00	47,51	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	69,55	59,01	52,01	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	65,61	55,63	48,12	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	64,22	54,16	46,67	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	65,60	55,53	48,02	2027,44
GLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	64,43	54,40	46,66	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	65,59	55,42	48,01	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	65,87	55,92	48,03	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	66,26	56,32	48,61	2026,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	66,34	56,15	48,75	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	65,68	55,60	48,06	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	65,81	55,98	48,23	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	65,60	55,72	47,91	2064,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	65,04	55,25	47,61	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	64,88	55,82	48,55	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	63,07	53,94	46,77	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	65,59	55,48	47,99	1952,64
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	65,28	55,12	47,42	2088,66
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	67,35	57,30	49,66	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	65,20	55,18	47,33	2037,96
CSBERN3W	CESOP LTDA SAN BERNARDO	65,33	54,80	47,87	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	64,42	54,17	46,71	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	65,66	55,55	47,98	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	65,82	55,58	48,10	2028,43

CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	65,19	54,91	47,41	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	61,23	51,80	44,66	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	65,72	55,81	48,07	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Coihue	57,46	50,07	43,64	1952,64

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
DPCORRW	DPE CORRIENTES	63,30	52,64	45,34	2028,56
EDEABA3D	EMP DIST ENERG ATLANTICA	66,37	56,19	48,75	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	68,49	58,07	50,65	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	68,32	57,67	50,46	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	65,87	55,78	48,24	2135,72
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	68,33	58,01	50,33	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	64,89	54,56	47,01	2122,01
EDENBA1D	EMP DIST ENERG NORTE	63,55	53,47	45,84	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	65,66	55,79	48,00	2091,83
EDERPSAD	EMP DE ENER RIO NEGRO AREA SP	71,81	61,74	54,06	1952,64
EDERSARD	EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	48,81	41,49	34,19	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	68,43	57,95	50,59	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	66,61	56,52	48,90	2047,31
EDESASAD	EMP.DIST.ENERGIA DE SALTA	67,04	56,77	49,45	1893,21
EDESBA2D	EMP DIST ENERG SUR	63,90	55,05	47,42	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP.DIST.EL.DEL ESTE)	65,48	55,19	47,69	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	65,98	56,36	48,32	2066,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	66,42	56,28	48,78	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	67,47	57,15	49,95	1997,21
EMISSAND	EMP.ELECTRIC.DE MISIONES S.A.	62,78	52,23	44,99	2113,77
ENERSAEO	ENERGIA DE ENTRE RIOS AS	66,05	55,89	48,06	2039,84
EPECORXP	EPEC DISTRIBUIDOR	65,95	56,02	48,30	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	59,47	51,88	45,01	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	66,32	56,25	48,54	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	66,18	56,01	48,41	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	66,25	56,12	48,71	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	66,09	55,31	47,83	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	83,09	72,95	65,49	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	65,94	56,06	48,24	2079,22
CBARILRW	COOP.ELECT.DE BARILOCHE	48,81	41,49	34,19	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	66,37	56,19	48,75	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	63,55	53,47	45,84	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	66,05	55,89	48,06	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	66,05	55,89	48,06	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	66,37	56,19	48,75	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	63,55	53,47	45,84	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	66,37	56,19	48,75	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	63,55	53,47	45,84	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	63,90	55,05	47,42	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	66,18	56,01	48,41	2106,68

ANEXO XIV

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA SUMINISTROS GENERALES, NO RESIDENCIALES O ALUMBRADO PUBLICO CON CONSUMOS IGUALES O MAYORES A 4.000 kWh/BIMESTRE

CONFORME EL ARTÍCULO 11° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes

APELPALD	APELP	71,44	62,36	54,93	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	67,96	61,05	53,72	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	75,50	65,57	57,71	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	74,92	64,43	57,28	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	73,65	63,73	56,05	2204,85
CCOMODUW	COOP.COMODORO RIVADAVIA	74,59	64,31	56,93	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	74,10	64,00	56,51	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	78,55	68,01	61,01	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELECTRICA DE GAIMAN	74,61	64,63	57,12	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	73,22	63,18	55,67	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	74,60	64,53	57,02	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	73,43	63,40	55,86	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	74,59	64,42	57,01	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	74,87	64,92	57,03	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	75,26	65,32	57,61	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	75,34	65,15	57,75	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	74,68	64,60	57,08	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	74,78	64,98	57,23	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	74,60	64,72	56,91	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	74,00	64,25	56,81	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	73,65	64,74	57,50	2052,46
CPUNTA2W	COOP. PUNTA ALTA	71,78	62,87	55,72	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	74,59	64,48	56,99	1952,64
CROJAS1W	COOP DE LUZ Y F. DE ROJAS	74,28	64,12	56,42	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	76,35	66,30	58,66	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	74,20	64,18	56,33	2037,98
CSBERN3W	CESOP LTDA SAN BERNARDO	74,33	63,80	56,87	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	73,42	63,17	55,71	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	74,66	64,55	56,98	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	74,82	64,58	57,10	2028,43
CZARAT1W	COOP. ZARATE BS. AS.	74,19	63,91	56,41	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	69,55	60,17	53,03	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	74,72	64,81	57,07	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-El Colihue	65,12	58,12	51,79	1952,64
DPCORRW	DPE CORRIENTES	72,30	61,59	54,30	2028,56
EDEABA3D	EMP. DIST ENER. ATLANTICA	75,37	65,19	57,75	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	77,49	67,07	59,65	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	77,32	66,67	59,46	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	74,87	64,78	57,24	2135,72

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	77,33	67,01	59,33	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	73,69	63,56	56,01	2122,01
EDENBA1D	EMP. DIST ENER. NORTE	72,55	62,47	54,84	2051,88
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	74,66	64,79	57,00	2081,83
EDERPSAD	EMP. DE ENER. RIO NEGRO AREA SP	80,61	70,74	63,06	1952,64
EDERSARD	EMP. DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	57,01	50,11	42,84	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	77,43	66,95	59,59	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	75,61	65,52	57,90	2047,31
EDESASAD	EMP. DIST. ENERGIA DE SALTA	76,04	65,77	58,45	1993,21
EDESBA2D	EMP. DIST ENER. SUR	72,70	64,05	56,42	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA (EMP. DIST. EL DEL ESTE)	74,48	64,19	56,69	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	74,96	65,36	57,32	2086,67
EDETUCTD	EDE TUCUMAN	75,42	65,28	57,78	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	76,47	66,15	58,95	1997,21
EMISSAND	EMP. ELECTRIC. DE MISIONES S.A.	71,51	60,92	53,68	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	75,05	64,85	57,01	2039,84
EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	74,95	65,02	57,30	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	67,51	60,35	53,52	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	75,32	65,25	57,54	2078,16

ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	75,18	65,01	57,41	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	75,25	65,12	57,71	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	74,99	64,12	56,62	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	92,09	81,95	74,49	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR.	74,94	65,06	57,24	2079,22
CBARILRW	COOP. ELECT. DE BARILOCHE	57,01	50,11	42,84	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	75,37	65,19	57,75	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	72,55	62,47	54,84	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	75,05	64,65	57,01	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	75,05	64,65	57,01	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	75,37	65,19	57,75	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	72,55	62,47	54,84	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	75,37	65,19	57,75	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	72,55	62,47	54,84	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	72,70	64,05	56,42	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	75,18	65,01	57,41	2106,68

ANEXO XV

Precios a Distribuidores para Tarifas a Usuarios Finales en el MEM

PRECIO DE REFERENCIA DE LA POTENCIA (POTREF) Y LA ENERGÍA (PEST) DE DISTRIBUIDORES PARA SUMINISTROS CUYA DEMANDA CONTRATADA, POR PUNTO DE SUMINISTRO, SEA MAYOR O IGUAL A 300 KW

CONFORME EL ARTÍCULO 12° DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN

PERÍODO OCTUBRE 2008 – ABRIL 2009

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST	\$PEST	\$PEST	\$POTREF
		PICO	RESTO	VALLE	
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
APELPALD	APELP	101,52	91,91	85,12	2033,08
CALFAVQW	CALF NEUQUEN DISTRIBUIDOR	95,75	89,30	82,85	1965,97
CARECO1W	COOP. DE SAN ANTONIO DE ARECO	106,20	95,20	87,93	2060,33
CBARKE3W	COOPERATIVA DE BARKER	105,62	94,13	87,56	2022,67
CCHACA1W	COOP. CHACABUCO	104,35	93,43	86,35	2204,85
CCOMODUW	COOP. COMODORO RIVADAVIA	105,29	94,01	87,23	1952,64
CDORRE2W	COOP. CNEL. DORREGO BS. AS.	104,80	93,70	86,81	2035,94
CEVIGE3W	COOP. VILLA GESELL	109,25	97,71	91,31	1969,65
CGAIMAUW	COOP. ELÉCTRICA DE GAIMAN	105,31	94,33	87,42	1952,64
CGCRUZMW	COOPER. ELEC. GODOY CRUZ DISTRIB	103,92	92,88	85,97	2120,42
CLFLOR3W	COOP. DE E LAS FLORES	105,30	94,23	87,32	2027,44
CLUJAN1W	COOP. LUJAN BS. AS.	104,13	93,10	85,96	2045,69
CMADRYUW	COOP. PUERTO MADRYN	105,29	94,12	87,31	1952,64
CMONTE1W	COOPERATIVA MONTE	105,57	94,62	87,33	1832,59
CMOREN1W	COOP. MNO. MORENO BS. AS.	105,96	95,02	87,91	2028,07
CNECNE3W	COOPERATIVA DE NECOCHEA	106,04	94,85	88,05	2122,39
COAZUL3W	COOP. AZUL BS. AS.	105,38	94,30	87,36	2075,88
COLAVA3W	COOP. OLAVARRIA BS. AS.	105,36	94,68	87,53	2109,04
CPERGA1W	COOP. PERGAMINO BS. AS.	105,30	94,42	87,21	2054,15
CPIGUE2W	COOPERATIVA DE PIGUE-DISTRIB.	104,55	93,95	86,91	2075,01
CPRING2W	COOP. ELECT PRINGLES	103,54	94,20	87,65	2052,46
CPUNTA2W	COOP PUNTA ALTA	101,50	92,31	85,84	2016,36
CRAWSOUW	COOP. SERVICIOS DE RAWSON	105,29	94,18	87,29	1952,64
CROJAS1W	COOP. DE LUZ Y F. DE ROJAS	104,98	93,82	86,72	2088,68
CSALAD1W	COOPERATIVA SALADILLO	107,05	96,00	88,96	1921,73
CSALTO1W	COOP. SALTO BS. AS.	104,90	93,88	86,63	2037,96
CSBERN3W	CESOP LTDA SAN BERNARDO	105,03	93,50	87,17	1955,00
CSPEDR1W	COOP. SAN PEDRO	104,12	92,87	86,01	2026,73
CTRELEUW	COOP. TRELEW	105,36	94,25	87,28	1952,64
CTRLAU1W	COOP. TRENQUE LAUQUEN	105,52	94,28	87,40	2028,43

CZAKA11W	COOP. ZAKATE BS. AS.	104,89	93,01	80,71	2110,07
C16OCTUW	COOP. 16 DE OCTUBRE	97,94	87,80	81,19	1952,64
C3AR3A3W	COOP. CELTA - TRES ARROYOS	105,42	94,51	87,37	2062,05
DGSPCHUD	DGSP Chubut-Ei Colihue	91,24	84,70	79,24	1952,64
DPCORRWD	DPE CORRIENTES	103,00	91,15	84,48	2028,56
EDEABA3D	EMP DIST ENERG ATLANTICA	106,07	94,89	88,05	2026,60
EDECATKD	ENERGIA DE CATAMARCA S.A.	108,19	96,77	89,95	2003,51
EDEFORPD	EMPRESA DIS. FORMOSA SA	108,02	96,37	89,76	2003,11
EDELAPID	EDELAP SA	105,57	94,48	87,54	2135,72

EMPRESA	DESCRIPCIÓN	\$PEST PICO	\$PEST RESTO	\$PEST VALLE	\$POTREF
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MW-mes
EDELARFD	EMP. DE ENERGIA DE LA RIOJA SA	108,03	96,71	89,63	1970,28
EDEMSAMD	ENERGIA DE MENDOZA SA	104,39	93,26	86,31	2122,01
EDENBA1D	EMP DIST ENERG NORTE	103,25	92,17	85,14	2051,68
EDENOROD	EDENOR DISTRIBUIDOR	105,36	94,49	87,30	2091,83
EDERPSAD	EMP DE ENER RIO NEGRO AREA SP	111,31	100,44	93,36	1952,64
EDERSARD	EMP DE ENERGIA DE RIO NEGRO SA	84,96	78,58	71,97	1990,68
EDESAEGD	EMPRESA DIS. S. ESTERO SA	108,13	96,65	89,89	1971,64
EDESALDD	EDESAL DISTRIBUIDOR	106,31	95,22	88,20	2047,31
EDESASAD	EMP.DIST.ENERGIA DE SALTA	106,74	95,47	88,75	1993,21
EDESBA2D	EMP DIST ENERG SUR	102,73	93,75	86,72	2061,36
EDESTEMD	EDESTESA(EMP.DIST.EL.DEL ESTE)	105,18	93,89	86,99	2006,66
EDESURCD	EDESUR DISTRIBUIDOR	105,66	95,06	87,62	2066,67
EDEUCTD	EDE TUCUMAN	106,12	94,96	88,08	1989,76
EJUESAYD	EMPRESA JUJENIA DE ENERGIA SA	107,17	95,85	89,25	1997,21
EMISSAND	EMP.ELECTRIC.DE MISIONES S.A.	101,27	89,58	82,92	2113,77
ENERSAED	ENERGIA DE ENTRE RIOS SA	105,75	94,21	87,15	2039,84
EPECORXD	EPEC DISTRIBUIDOR	105,65	94,72	87,60	2059,45
EPENEUQD	EPEN DISTRIBUIDOR	94,93	88,30	82,17	1980,94
EPESAFSD	EPESF DISTRIBUIDOR	106,02	94,95	87,84	2078,16
ESANJUJD	ENERGIA SAN JUAN SA EX-EDESSA	105,88	94,71	87,71	2106,68
MUPITRZW	COOP. MUNIC PICO TRUNCADO	105,95	94,82	88,01	1952,64
SECHEPHD	SECHEEP	105,34	93,22	86,21	2009,13
SPSECRZD	SPSE SANTA CRUZ	122,79	111,65	104,79	1952,64
TANDIL3W	USINA POPULAR DE TANDIL-DISTR	105,64	94,76	87,54	2079,22
CBARILRW	COOP.ELECT.DE BARILOCHE	84,96	78,58	71,97	1990,68
CCASTE3W	COOP. CASTELLI	106,07	94,89	88,05	2026,60
CCOLON1W	COOP. COLON BS. AS.	103,25	92,17	85,14	2051,68
CEOSCOEW	CEOS CONCORDIA	105,75	94,21	87,15	2039,84
CGUALEEW	COOP. GUALEGUAYCHU E.R.	105,75	94,21	87,15	2039,84
CLEZAM3W	COOPERATIVA DE LEZAMA	106,07	94,89	88,05	2026,60
CRAMAL1W	COOP. RAMALLO	103,25	92,17	85,14	2051,68
CRANCH3W	COOP. DE ELECTR. DE RANCHOS	106,07	94,89	88,05	2026,60
CRIVAD1W	COOPERATIVA ELEC. DE RIVADAVIA	103,25	92,17	85,14	2051,68
CSPUAN2W	COOPERATIVA DE PUAN LTDA.	102,73	93,75	86,72	2061,36
DECSASJW	DIST. ELECTRICA DE CAUCETE	105,88	94,71	87,71	2106,68