

TRÁMITE: Proyección de la Demanda de Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA) y Plan de Inversiones, para el periodo 2008-2011.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Aprobar la Proyección de la Demanda de Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA) y el Plan de Inversiones, para el periodo 2008-2011.

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que mediante Resolución SSDE N° 403/2007 de 7 de diciembre de 2007, se aprobaron las Tarifas Base y las correspondientes Fórmulas de Indexación para SEPSA, a ser aplicadas a partir de la facturación del mes de noviembre de 2007 y asimismo se estableció la fórmula de indexación para su aplicación a la estructura tarifaria vigente del mes de diciembre de 2007 para determinar mensualmente los precios máximos de distribución a partir de la facturación del mes de noviembre de 2007.

Que mediante Resolución SSDE N° 402/2007 de 7 de diciembre de 2007, se aprobó la proyección de la demanda y el programa de inversiones para SEPSA, para el periodo 2008 - 2011.

Que el Poder Ejecutivo mediante Decreto Supremo N° 28653 de 21 de marzo de 2006, dispuso que la ex Superintendencia de Electricidad, según lo establecido en el Artículo 52 de la Ley de Electricidad N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, efectúe la Revisión Extraordinaria de Tarifas (RET) de las empresas distribuidoras del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en un plazo de tres meses a partir de contar con el reglamento respectivo.

Que mediante Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006, se ha reglamentado el Artículo 52 de la Ley de Electricidad, estableciendo las disposiciones necesarias para la realización de la RET.

Que mediante Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010, con base en el Informe DPT 125/2010 de 11 de marzo de 2010, elaborado por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones, se dispuso el inicio del proceso de RET correspondientes al periodo 2008-2011 de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO) y Servicios eléctricos Potosí (SEPSA); y se aprobó el documento "Alcance para el Estudio de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base" para su aplicación en la realización de los Estudios de RET.

Que mediante Resolución AE N° 127/2010 de 19 de abril de 2010, a solicitud de las partes interesadas, se aclaró y complementó el Informe AE N° 125/2010 de 11 de marzo de 2010 y en su mérito la Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010, con la información detallada en el Anexo de dicha resolución.

Que mediante Resolución AE N° 212/2010 de 25 de mayo de 2010, de oficio esta autoridad, aclaró el alcance de la Resolución AE N° 109/2010 de 6 de abril de 2010.

Que SEPSA, mediante nota Cite GG 400/2010 presentada en fecha 19 de Mayo de 2010, remitió la información correspondiente al periodo transcurrido, a la proyección de demanda y el nuevo plan de inversiones, documentos que fueron analizados por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones en el Informe N° AE DPT 362/2010 de fecha 2 de junio de 2010.

Que en virtud al procedimiento señalado en el numeral V "procedimiento y Plazos" de la Resolución AE N° 109/2010 y a lo dispuesto en el numeral II del artículo 6 del Decreto supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006, corresponde a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad aprobar los valores de demanda y el plan de inversiones a ser utilizado en la determinación de las nuevas tarifas base.

POR TANTO:

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su Reglamentación y demás disposiciones legales vigentes,

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar la Proyección de la Demanda de la empresa SEPSA, que se detalla en el Anexo 1 de la presente Resolución, que debe ser aplicada en la Revisión Extraordinaria de Tarifas del periodo 2008-2011.

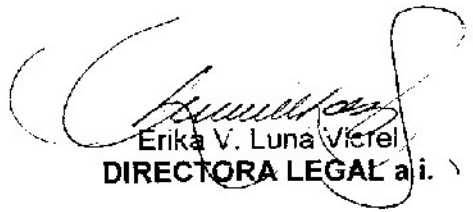
SEGUNDO.- Aprobar el Plan de Inversiones de SEPSA, para el periodo 2008-2011, que se detalla en el Anexo 2 de la presente resolución, que debe ser incluido en la Revisión Extraordinaria de Tarifas del periodo 2008-2011.

Regístrese, comuníquese y archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es Conforme:



Erika V. Luna Viteri
DIRECTORA LEGAL a.i.

ANEXO 1 A LA RESOLUCIÓN AE N° 229/2010

La Paz, 2 de junio de 2010

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA

SISTEMA POTOSÍ

Ventas de energía (MWh)

Año	Domiciliaria	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	36,717	13,330	85,948	5,413	141,409
2008	39,146	15,188	90,491	6,333	151,158
2009	36,551	15,318	74,866	7,014	133,749
2010	39,191	16,331	90,983	7,397	153,903
2011	40,432	17,074	92,026	7,644	157,176

Tasa de Crecimiento de las Ventas de Energía

Año	Domiciliaria	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	15.11%	21.42%	10.94%	6.34%	12.73%
2008	6.62%	13.94%	5.29%	16.98%	8.89%
2009	-6.63%	0.86%	-17.27%	10.76%	-11.52%
2010	7.22%	6.61%	21.53%	5.45%	15.07%
2011	3.16%	4.55%	1.15%	3.33%	2.13%
Crec. Prom	2.4%	6.2%	1.7%	8.6%	2.6%

N° de Consumidores a Diciembre de cada Año

Año	Domiciliaria	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	49,798	6,602	193	11	56,604
2008	57,588	7,196	159	13	64,956
2009	66,222	7,955	181	13	74,381
2010	73,266	8,404	181	13	81,864
2011	79,506	8,849	183	14	88,552

Tasa de Crecimiento Consumidores a Diciembre de cada año

Año	Domiciliaria	General	Industrial	A. Público	TOTAL
2007	10.86%	10.24%	4.89%	0.00%	10.76%
2008	15.64%	9.00%	-17.62%	18.18%	14.76%
2009	14.99%	10.69%	13.84%	0.00%	14.51%
2010	10.64%	5.51%	0.00%	0.00%	10.06%
2011	8.52%	5.30%	1.10%	7.69%	8.17%
Crec. Prom	11.7%	7.3%	-1.3%	6.0%	11.2%



Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad

ANEXO 1 A LA RESOLUCIÓN AE N° 229/2010

La Paz, 2 de junio de 2010

SAN BARTOLOMÉ

VENTAS DE ENERGÍA (MWh)

Año	MWh TOTAL
2007	0.00
2008	25,303.36
2009	56,773.99
2010	73,259.48
2011	94,531.86
TOTAL	249,868.70

Demanda Máxima de Potencia (kW)

Año	Ventas de Energía MWh/año	Pérdidas aprobadas en E.T.	Compras de energía MWh Ventas/(1- pérdidas)	Factor de Carga del E.T.	Demanda máxima kW (Compras * 1000W/Factor de carga * 8760)	Tasa crecimiento demanda máxima
2007	141,409	14.06%	164,536.8	0.587	32,017.7	
2008	151,158	12.97%	173,680.8	0.558	35,549.7	11.03%
2009	133,749	13.05%	153,828.9	0.573	30,671.2	-13.72%
2010	153,903	12.95%	176,805.8	0.573	35,252.4	14.94%
2011	157,175	12.95%	180,585.6	0.573	36,002.1	2.13%

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 229/2010

La Paz, 2 de junio de 2010

PROGRAMA DE INVERSIÓN (En Bolivianos del 31 de diciembre de 2006)

CÓDIGO	CONCEPTO	PERIODO 2010 - 2011		
		2010	2011	TOTAL
	ALTA TENSION	0.00	0.00	0.00
	EXPANSIÓN	0.00	0.00	0.00
1.1.01	U - Proyecto Delicias	0.00	0.00	0.00
1.1.02	U - Acoplamiento en 69 kV Velarde II T-5 y T-7	0.00	0.00	0.00
1.1.03	U - Velarde II T-8	0.00	0.00	0.00
1.1.04	R - Medición Don Diego	0.00	0.00	0.00
	CALIDAD	0.00	0.00	0.00
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	0.00	0.00	0.00
	REEMPLAZOS	0.00	0.00	0.00
1.4.01	U - Pararrayos tipo subestación	0.00	0.00	0.00
1.4.02	R - Pararrayos tipo subestación	0.00	0.00	0.00
	MEDIA TENSION	1,187,486.23	1,166,374.36	2,353,859.60
	EXPANSIÓN	236,579.88	250,198.74	486,778.60
2.1.01	U - Proyecto Delicias	0.00	0.00	0.00
2.1.02	U - Proyecto Delicias - Salidas subterráneas	0.00	0.00	0.00
2.1.03	U - Proyecto Delicias - Alimentador Velarde II - Delicias	0.00	0.00	0.00
2.1.04	U - Proyecto Delicias - Alimentador Delicias I	0.00	0.00	0.00
2.1.05	U - Proyecto Delicias - Alimentador Delicias II	0.00	0.00	0.00
2.1.06	U - Acoplamiento en 69 kV Velarde II T-5 y T-7	0.00	0.00	0.00
2.1.07	U - Velarde II T-8	0.00	0.00	0.00
2.1.08	U - Alimentador Cerro Rico	0.00	0.00	0.00
2.1.09	U - Línea Subterránea Bustillos - Porco	0.00	0.00	0.00
2.1.10	R - Línea Sulpacha - San Silvestre	0.00	0.00	0.00
2.1.11	R - Línea Tupiza - Villa Providencia	0.00	0.00	0.00
2.1.12	U - Ampliaciones líneas y redes de distribución	147,061.42	154,416.90	301,478.32
2.1.13	R - Ampliaciones líneas y redes de distribución	89,518.44	95,781.84	185,300.28
	CALIDAD	281,662.69	222,625.33	504,288.02
2.2.01	U - Ampliaciones líneas y redes de distribución	63,848.94	68,047.83	131,896.77
2.2.02	R - Reconectores	217,813.75	154,577.50	372,391.25
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	219,219.00	219,219.00	438,438.00
2.3.01	U - Línea Tinkuy - H. Vasquez	0.00	0.00	0.00
2.3.02	U - Línea Cerro Chico - Coliseo Minero	0.00	0.00	0.00
2.3.03	U - Línea Delgadillo - Ingenio Vera Cruz	0.00	0.00	0.00
2.3.04	U - Línea Difunta Correa - Karachipampa	0.00	0.00	0.00
2.3.05	U - Transformadores de medida 24.9 kV	0.00	0.00	0.00
2.3.06	R - Transformadores de medida 24.9 kV	33,726.00	33,726.00	67,452.00
2.3.07	U - Transformadores de medida 10 kV	101,178.00	101,178.00	202,356.00
2.3.08	U - Medidores Electrónicos 3f de memoria masiva	28,105.00	28,105.00	56,210.00
2.3.09	U - Accesorios para adecuación a normas	56,210.00	56,210.00	112,420.00
	REEMPLAZOS	450,023.68	474,331.36	924,354.98
2.4.01	U - Alimentador Agua Dulce	0.00	0.00	0.00
2.4.02	U - Línea Subterránea Bustillos - Nogales	0.00	0.00	0.00
2.4.03	U - Línea aérea Arce - Catedral	0.00	0.00	0.00
2.4.04	U - Reemplazo Líneas	71,577.81	75,158.39	146,736.21
2.4.05	U - Reemplazo postes y estructuras	90,385.68	96,714.93	187,100.61
2.4.06	R - Reemplazo Líneas	65,075.12	68,327.27	133,402.39
2.4.07	R - Reemplazo postes y estructuras	222,985.07	234,130.71	457,115.78
2.4.08	U - Transformadores de Medida Celdas 10kV	0.00	0.00	0.00
2.4.09	U - Pararrayos tipo subestación	0.00	0.00	0.00
2.4.10	R - Pararrayos tipo subestación	0.00	0.00	0.00

ANEXO 2 A LA RESOLUCIÓN AE N° 229/2010

La Paz, 2 de junio de 2010

Código	CONCEPTO	PERIODO 2010 - 2011		
		2010	2011	TOTAL
	BAJA TENSIÓN	2,118,823.88	2,138,558.75	4,258,382.64
	EXPANSIÓN	1,290,708.07	1,298,935.77	2,589,643.84
3.1.01	U - Ampliaciones líneas y redes de distribución	368,970.47	387,415.38	756,385.85
3.1.02	R - Ampliaciones líneas y redes de distribución	89,518.44	95,781.84	185,300.28
3.1.03	U - Medidores Electrónicos 3f de memoria masiva	122,987.48	129,138.46	252,125.94
3.1.04	R - Ampliaciones Transformadores de distribución	67,452.00	67,452.00	134,904.00
3.1.05	Medidores pequeña demanda BT	414,674.82	400,051.79	814,726.61
3.1.06	Acometidas pequeña demanda BT	227,104.94	219,096.30	446,201.24
	CALIDAD	347,152.16	353,656.46	700,808.61
3.2.01	U - Ampliaciones líneas y redes de distribución	130,142.21	136,646.51	266,788.72
3.2.02	U - Ampliaciones Transformadores de distribución	217,009.95	217,009.95	434,019.89
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	16,060.00	16,060.00	32,120.00
3.3.01	U - Reemplazo de acometidas trifásicas-urbano	16,060.00	16,060.00	32,120.00
	REEMPLAZOS	465,903.57	469,906.45	935,810.02
3.4.01	U - Reemplazo Líneas	32,537.56	34,167.65	66,705.21
3.4.02	U - Reemplazo postes y estructuras	19,520.93	20,500.59	40,021.52
3.4.03	R - Reemplazo Líneas	137,634.20	144,515.91	282,150.11
3.4.04	R - Reemplazo postes y estructuras	14,975.95	15,722.74	30,698.69
3.4.05	U - Reemplazo Transformadores de distribución	48,278.77	48,278.77	96,557.54
3.4.06	R - Reemplazo Transformadores de distribución	36,135.00	36,135.00	72,270.00
3.4.07	Medidores pequeña demanda BT	113,829.59	109,815.55	223,645.14
3.4.08	Acometidas pequeña demanda BT	62,991.58	60,770.32	123,761.89
	PROPIEDAD GENERAL	1,202,753.48	1,202,753.48	2,405,506.95
	EXPANSIÓN	1,202,753.48	1,202,753.48	2,405,506.95
4.1.01	U - Disposición de datos de SE Velarde al SCADA de CNDC	0.00	0.00	0.00
4.1.02	U - Rehabilitación Edificio Junin	0.00	0.00	0.00
4.1.03	U - Tinglado con puente grúa	0.00	0.00	0.00
4.1.04	U - Terreno S/E Delicias	0.00	0.00	0.00
4.1.05	U - Sistema Administrativo Financiero Contable	96,360.00	96,360.00	192,720.00
4.1.06	U - Sistema Comercial	96,360.00	96,360.00	192,720.00
4.1.07	U - Estudio Tarifario	0.00	0.00	0.00
4.1.08	U - Caracterización de la Carga	0.00	0.00	0.00
4.1.09	U - Plan de Inversiones	0.00	0.00	0.00
4.1.10	U - Equipo de respaldo en DC	0.00	0.00	0.00
4.1.11	Proyectos NoSingulares	1,010,033.48	1,010,033.48	2,020,066.95
	CALIDAD	0.00	0.00	0.00
	REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	0.00	0.00	0.00
	REEMPLAZOS	0.00	0.00	0.00
TOTAL INVERSIÓN (Bs)		4,510,062.59	4,507,686.59	9,017,749.18

NOTA: Los Planes de Expansión y la documentación de respaldo del Programa de Inversiones, forma parte del Estudio Tarifario presentado por SEPSA, para la ROT del periodo 2008 - 2011.