

## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

VISTO el Expediente N° 268 491/10 mediante el cual Gerencia Finanzas y Abastecimientos eleva para su aprobación y posterior remisión al Tribunal de Cuentas de la Provincia, los Estados Contables que informan sobre la situación y resultados de la gestión económico-financiera de la Empresa, así como el Estado de Ejecución del Presupuesto, que corresponden al Ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2009, y

### CONSIDERANDO:

QUE los mencionados documentos integran la rendición de cuentas de la Empresa, a la vez que reflejan la situación patrimonial y los resultados obtenidos al cabo del año, procediendo prestarles aprobación y someterlos para igual fin al Poder Ejecutivo de la Provincia cumpliendo lo establecido en el Artículo 54° del Estatuto Orgánico de EPYC (aprobado por Ley N° 9 087 y sus modificatorias).

Por ello, atengo lo dictaminado por Gerencia Asesoría y Gestión Legal al N° 102/10 (fs. 26 y vta.),

### EL DIRECTORIO

#### DE LA EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

en su sesión del día de la fecha

### RESUELVE.

- ART. 1° - Aprobar los Estados Contables que informan sobre la gestión económico-financiera de la Empresa, pertenecientes al Ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2009, y el Estado de Ejecución del Presupuesto correspondiente, conforme documentación adjunta, compuesta por veintidós (22) fojas, que forma parte integrante de la presente Resolución como Anexo Único.-
- ART. 2° - Remitir al Tribunal de Cuentas de la Provincia la documentación mencionada en el Artículo 1°, a los fines de su pronunciamiento y posterior envío al Poder Ejecutivo para la pertinente aprobación.-
- ART. 3° - Los documentos mencionados se protocolizarán con la presente Resolución.
- ART. 4° - Comuníquese, dése copia al Ministerio de Obras y Servicios Públicos y a las dependencias que correspondiere; tome razón el Tribunal de Cuentas de la Provincia y pase el expediente a la Gerencia Finanzas y Abastecimientos a sus efectos, debiendo archivar el original de la presente en División Despacho.-

CÓRDOBA 31 MAR 2010

RESOLUCIÓN

**74665**



DANIEL ALBERTO BONETTO  
PRESIDENTE

NIGUEL ANSEL MAJUL  
VOCAL

RODOLFO CESAR BANCHIU  
VOCAL

(22 fojas)



**EMPRESA PROVINCIAL DE  
ENERGIA DE CORDOBA  
E.P.E.C.**

**EJERCICIO ECONOMICO N° 57 INICIADO EL  
01 DE ENERO DE 2009 Y FINALIZADO EL  
31 DE DICIEMBRE DE 2009**





# EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.

## ESTADO DE RESULTADOS

Por el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2008 comparativo con el ejercicio anterior

	MERCADO DISTRIBUIDOR	MERCADO GENERADOR	TELECOMUNICACIONES	total empresa 2009	total empresa 2008
Ventas Netas (Notas 3.1, 3.2 y 3.3)	1.287.661.307,19	380.459.611,00	1.341.673,16	1.668.352.681,34	1.432.804.249,31
Costo de los Servicios Vendidos (Anexo IV)	-980.230.380,25	-398.405.825,58	-2.593.208,14	-1.381.219.412,06	-1.221.014.841,75
<b>Resultado Bruto</b>	<b>307.430.926,94</b>	<b>-17.946.014,58</b>	<b>-1.251.632,99</b>	<b>318.193.279,26</b>	<b>211.808.407,56</b>
Gastos de Comercialización (Anexo V)	-233.208.382,44	0,00	-2.111.449,19	-235.319.841,63	-189.108.617,18
Gastos de Administración (propios) (Anexo V)	-75.078.193,78	-11.725.498,80	-983.303,63	-87.787.020,21	-2.881.136,48
Gastos de Administración Prestados (Anexo V)	-308.268.586,22	-11.725.498,80	-700.029,78	-320.714.114,80	-73.962.956,08
<b>Total gastos</b>	<b>-29.044.340,72</b>	<b>-28.871.518,49</b>	<b>-3.874.782,60</b>	<b>-5.553.538,56</b>	<b>-267.742.237,74</b>
<b>Resultado Operativo</b>			<b>-4.926.415,79</b>	<b>313.266.743,50</b>	<b>-56.152.830,18</b>
Resultados por valuación de bienes de cambio al valor neto de realización				785.105,87	907.508,78
Otros Gastos				-1.374.887,81	-1.033.730,07
Resultados Financieros y por Tenencia (Nota 3.6)				-20.250.050,32	-24.370.384,04
Otros Ingresos y Egresos (Notas 3.6 y 3.7)				38.338.450,56	32.565.012,21
<b>Resultados Ordinarios</b>				<b>12.925.929,53</b>	<b>-48.084.453,30</b>
Resultados Extraordinarios (Nota 3.8)				-346.541,90	0,00
<b>Resultado Final</b>				<b>12.579.387,63</b>	<b>-48.084.453,30</b>

Las Notas 1 a 8 y los Anexos I a V forman parte integrante de estos Estados Contables

**RICARDO EDUARDO CHARRA**  
CONTADOR EN JEFE  
ABASTO 2008

**GUSTAVO SATTONI**  
GERENTE GENERAL

**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
INTEGRADE

**EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.**  
**ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO**

Por el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2008 comparativo con el ejercicio anterior

Rubrica	APORTES				RESULTADOS ACUMULADOS			TOTAL 2008	TOTAL 2007
	Aportes del Estado	Aportes y Contribuciones	Ajustes del Capital	Total	Ganancias Reservadas	Resultados No Aprobados			
						Total	Total		
Saldo al inicio del ejercicio -Segun estados contables del ejercicio anterior -Aprobación del Estado (Nota 3.8) Saldo modificados	238.056.390,88 238.056.390,88	14.387.931,14 14.397.831,14	641.381.605,88 641.381.605,88	883.838.887,71 883.838.887,71	118.142.802,03 118.142.502,03	-246.393.407,48 -6.129.698,50	-129.240.886,43 -6.129.698,50	764.897.899,28 -5.129.698,50	678.824.551,98 -4.070.202,72
Capitalización de Aportes (Nota 4.1)	81.234.738,07	0,00	0,00	81.234.738,07				81.234.738,07	139.488.909,87
Aportes de Usuarios		1.788.458,11		1.788.458,11				1.788.458,11	308.593,85
Ganancias del Ejercicio						12.578.387,83	12.578.387,83	12.578.387,83	-46.084.463,30
Saldo al cierre del ejercicio	319.291.096,95	18.186.289,25	641.381.605,88	878.842.021,89	119.142.902,03	-241.933.706,33	-122.781.207,30	854.050.864,59	784.587.888,28

Los Números 1 a 6 y los Anexos 1 a V forman parte integrante de estos Estados Contables

**RICARDO EDUARDO CHARRA**  
 Gerente de Operación  
 Aprobado

**GUSTAVO GATTONI**  
 Gerente de Negocio

**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
 Gerente

**EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.****ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (Método Indirecto)**

Por el Ejercicio Anual Finalizado el 31 de Diciembre de 2009 comparativo con el ejercicio anterior

	2009	2008
<b>Variaciones del efectivo</b>		
Efectivo al inicio del ejercicio	456.058.932,59	17.254.726,83
Efectivo modificado al inicio del ejercicio	456.058.932,59	17.254.726,83
Efectivo al cierre del ejercicio (Nota 2.1)	76.179.368,66	456.058.932,59
Variación neta del efectivo	-379.879.563,93	438.804.205,76
<b>Causas de las variaciones del efectivo</b>		
<b>Actividades operativas</b>		
Resultado del ejercicio	12.579.387,63	-48.084.453,30
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:		
Depreciación de bienes de uso	68.159.239,96	68.650.622,14
Depreciación de activos intangibles	281.965,27	885.808,12
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento anticipos -Fideicomiso	-17.032.269,68	-9.711.683,83
Aumento de créditos por venta	-98.388.147,18	-76.724.694,85
Aumento de otros créditos	-5.962.777,67	-4.384.001,03
Aumento de bienes de cambio	-11.508.301,16	1.020.157,83
Aumento de remuneraciones y cargas sociales a pagar	1.021.758,36	79.107.765,64
Aumento de otras deudas	73.670.410,65	-15.993.174,40
Aumento de provisiones	4.440.068,10	-7.004.887,40
Disminución de cuentes a pagar	-2.318.425,96	63.959.540,74
Disminución de cargas fiscales	-55.041.275,16	31.090.282,44
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades operativas	-30.098.968,85	73.790.352,30
<b>Actividades de inversión</b>		
Aumento de créditos por venta	-2.811.049,40	-216.820,50
Aumento de obras en curso	-348.844.022,28	-68.357.415,20
Aumento de bienes de uso en depósito	-10.024.101,27	1.969.523,24
Disminución de bienes en poder de terceros		5.561,40
Aumento de repuestos de centrales	-1.206.096,64	-2.382.174,58
Aumento de innovizaciones	-73.165.561,68	-55.028.007,02
Aumento de otros -inmovilizaciones-	-3.208.672,33	-2.980.479,89
Aumento de activos intangibles	-123.740,00	-1.526.318,87
Reasignación de gastos de financiación	16.789.434,17	
Aumento provisión para inermes	32.812,07	19.842,59
Aumento Importación en trámite	-277.274.207,66	-313.207.308,88
Disminución anticipos a proveedores	55.656.890,44	-68.556.409,70
Disminución anticipos por importación	46.309.373,53	-221.554.340,54
Anticipos cargos financieros Central Pilar	-248.176.732,88	-101.108.367,92
Disminución crédito documental Central Pilar	35.541.000,00	-35.541.000,00
Aumento erogaciones grupo de trabajo Central Pilar	-1.600.801,88	-1.109.011,50
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de inversión	-514.313.475,79	-889.468.827,17
<b>Actividades de financiación</b>		
Disminución de préstamos no corrientes	-910.861.298,86	935.640.146,16
Aumento de préstamos corrientes	1.178.205.523,49	179.014.431,15
Aumento otras deudas	113.985.000,00	
Aumento de Patrimonio Neto	83.003.184,18	139.828.103,32
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	464.532.280,71	1.254.482.680,63
Variación neta del efectivo	-379.879.563,93	438.804.205,76

Las Notas 1 a 6 y los Anexos I a V forman parte integrante de estos Estados Contables

9

  
**RICARDO EDMUNDO CHARA**  
 GERENTE DE FINANZAS Y  
 ABASTECIMIENTO

  
**GUSTAVO GATTONI**  
 GERENTE GENERAL

  
**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
 PRESIDENTE



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### IDENTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Los presentes estados corresponden al ejercicio anual N° 57, iniciado el 1 de enero y finalizado el 31 de diciembre de 2009

### IDENTIFICACIÓN DE LA MONEDA DE CIERRE

La moneda utilizada para efectuar la valuación de las operaciones, ha sido pesos del 31 de diciembre de 2009

### IDENTIFICACIÓN DEL ENTE

Empresa Provincial de Energía de Córdoba - E.P.E.C.  
con domicilio en calle La Tablada 350 de la Ciudad de Córdoba de la Provincia del mismo nombre.

### CAPITAL DEL ENTE

Su monto asciende a la suma de pesos 976.642.091,89

### OPERACIONES DEL ENTE

Generar, transportar, distribuir, comprar y vender energía eléctrica y servicios de telecomunicaciones y realizar la prestación del servicio público de las mismas. - Ley 9087 - Estatuto Orgánico de la EPEC - Art.4°, inc c)-.

## NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

### 1. PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

Los estados contables han sido confeccionados en forma comparativa con el ejercicio anterior, conforme a las normas contables de exposición y valuación, contenidas en las resoluciones técnicas de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (F.A.C.P.C.E.).

### 2. NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL

#### 2.1. Caja y Bancos

El detalle de Caja y Bancos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Caja	1.897.836,69	4.299.347,31
Bancos	28.780.691,24	15.759.981,05
Banco Provincia de Córdoba SA-Cuenta Corriente Específica-Central Pilar (¶)	37.428.733,85	0,00
Banco Provincia de Córdoba SA-"Fidelcomiso en Garantía Central Pilar" (¶)	8.072.107,08	435.999.804,23
<b>Total</b>	<b>76.179.368,86</b>	<b>456.058.932,59</b>

Caja y Bancos han sido valuados a su valor nominal.

(¶) Cuentas con afectación específica a pagos obra Repotenciación Central Gobernador Arturo Zanichelli - Pilar



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### 2.2. Créditos por Ventas

El detalle de los Créditos por Ventas al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
<b>Corrientes</b>		
Deudores por Ventas	329.275.850,54	257.743.972,67
Regularizadoras de Activo (Recargos Tarifarios)	-56.375.204,17	-78.224.129,74
Anticipos de Clientes	-15.616.769,06	-15.838.966,97
<b>Sub-total</b>	<b>257.283.797,28</b>	<b>163.680.875,96</b>
Energía Pendiente de Facturación	93.716.412,36	90.339.162,16
Documentos a Cobrar sin Garantía Real	1.079.016,97	1.252.800,47
Compromisos de Pago	9.063.691,79	7.578.172,49
Deudores Morosos	1.019.420,94	848.223,98
Deudores en Gestión Judicial	15.807.889,94	15.389.200,14
Deudores de Telefonía	150.337,17	67.511,72
menos:		
Provisión para Deudores Incobrables	-4.531.915,46	-3.954.035,13
<b>Sub-total</b>	<b>373.586.658,99</b>	<b>275.200.711,81</b>
<b>No Corrientes</b>		
Deudores por Ventas	2.690.629,00	0,00
Documentos a Cobrar sin Garantía Real	21.865,60	1.588,10
Compromisos de Pago	1.629.896,80	1.429.753,90
<b>Sub-total</b>	<b>4.342.391,40</b>	<b>1.431.342,00</b>
<b>Total</b>	<b>377.931.250,39</b>	<b>276.632.053,81</b>

Los Créditos por Ventas han sido valuados a valores corrientes. Incluyen los servicios facturados y no cobrados y aquellos devengados y no facturados al cierre de cada ejercicio, determinados en función a facturaciones posteriores a dicha

El monto total de los Créditos por Ventas se presenta netado por los Recargos Tarifarios y por las cuentas que conforman el subgrupo Anticipos de Clientes

Se incluye una provisión para deudores de dudoso cobro, la cual se basa en estimaciones de cobro realizadas por la Empresa.

### 2.3. Otros Créditos

El detalle de los Otros Créditos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Deudores Varios	5.586.444,99	7.835.808,18
Deudores en Gestión Judicial	1.857.357,05	1.867.478,05
menos:		
Provisión para Deudores Incobrables	-417.300,00	-167.300,00
<b>Sub-total</b>	<b>7.026.502,03</b>	<b>9.525.986,23</b>
Anticipos a Rendir	8.157.574,57	1.762.781,97
Créditos Diversos	8.199.119,08	11.387.372,35
Otros	8.093.197,49	2.827.474,75
<b>Total</b>	<b>31.476.383,17</b>	<b>25.513.615,30</b>

Los Otros Créditos han sido valuados a valores corrientes.

Se incluye una provisión para deudores de dudoso cobro, la cual se basa en estimaciones de cobro realizadas por la Empresa.



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tabla de 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### 2.4. Bienes de Cambio

El detalle de los Bienes de Cambio al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Combustibles	2.902.981,23	2.813.179,25
Lubricantes	1.243.286,18	1.434.943,18
Otros Materiales en Depósito	40.661.672,68	33.081.109,65
menos:		
Previsión para Mermas, Deterioros y Desvalorización de Materiales	-238.020,70	-209.112,95
Sub-total	<u>44.668.919,37</u>	<u>37.120.119,12</u>
Anticipos a Proveedores	0,00	1.585.314,63
Materiales Pendientes de Recepción	4.294.934,23	2.610.957,14
Materiales en Tránsito	13.990.043,15	10.111.993,58
Materiales en Poder de Terceros	0,00	18.210,84
Total	<u>62.954.896,75</u>	<u>51.446.595,29</u>

Los combustibles, lubricantes y el grupo de materiales críticos se valúan a precios de últimas compras, los demás grupos que componen la cuenta Otros Materiales en Depósito, se valúan a precios filiales ajustados por Índice de Precios Mayoristas, siempre que hayan registrado salidas en los últimos dos años.

El monto total de los Combustibles, Lubricantes y Otros Materiales en Depósito se presenta neteado por una Previsión por Mermas, Deterioros y Desvalorización de Materiales la cual se basa en estimaciones de la Empresa, sobre los bienes en existencia.

La cuenta Materiales en Tránsito, registra los materiales y repuestos provenientes de la finalización de la concesión a Ge.Cor. S.A., hasta tanto se logre un acuerdo en la conciliación de los bienes restituidos por la ex concesionaria; por un monto de \$10.111.993,56.

### 2.5. Inversiones - No Corrientes

El detalle de las Inversiones al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Valores Mobiliarios - ENARSA (Energía Argentina S.A) (Anexo I)	250.000,00	250.000,00
Total	<u>250.000,00</u>	<u>250.000,00</u>

Las Inversiones han sido valuadas a su valor nominal. Se ha clasificado el rubro como No Corriente por cuanto no está en el ánimo de la Empresa comercializar



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba.

### 2.6. Bienes de Uso

El detalle del rubro, al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente.

	2009	2008
<b>BIENES DE USO</b>		
Inmovilizaciones - netas - (Anexo II)	616.334.743,77	611.328.422,04
<b>Bienes Almacenados</b>		
Repuestos de Centrales	26.907.731,22	25.701.634,58
Bienes de Uso en Depósito	27.951.318,82	17.927.217,55
Provisión p/Inermias	-72.103,24	-39.291,17
<b>Obras en Curso de Ejecución</b>		
Obras en Curso de Ejecución (1)	173.943.654,98	75.621.048,78
<b>Obra Central Pilar</b>		
Importaciones en Trámite	590.461.516,39	313.207.308,68
Créditos Documentarios (Euros)	0,00	35.541.000,00
Anticipos a Proveedoras	12.911.719,28	68.568.409,70
Anticipos a Proveedoras Moneda Extranjera	175.244.987,01	221.654.340,54
Obras en Curso de Ejecución (1)	323.780.558,42	72.139.143,34
Cargos Financieros Obra Central Pilar	350.302.100,80	101.108.387,92
Erogaciones Grupo de Trabajo Central Pilar	2.708.613,38	1.109.011,50
<b>Administración Financiera Plan Nuevas Redes</b>		
Anticipos - Fideicomiso Banco de la Nación Argentina	35.633.568,71	18.801.299,03
Reasignación Gastos de Financiamiento	-22.517.952,25	-5.734.518,08 #
<b>Otros</b>		
Varios	8.534.074,57	3.325.402,24
<b>Total</b>	<b>2.320.325.512,80</b>	<b>1.560.156.796,65</b>

# Cifra actualizada por Ajustes del Ejercicio Anterior [ Nota 3.9 ]

Los bienes de uso incorporados en el ejercicio se valúan a precios históricos. En los ejercicios anteriores se han seguido las pautas de actualización fijadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. La amortización está calculada por el método de línea recta. El monto de los mismos considerados en su conjunto, no supera su valor recuperable; en razón de la cantidad y variedad de bienes que lo componen, se imposibilita practicar el cálculo individual en cada uno de ellos.

De acuerdo a las pautas establecidas en la Resolución Técnica N° 17 (punto 4.2.7.2.) de la F.A.C.P.C.E. se imputan a la obra los cargos financieros hasta tanto se produzca su puesta en marcha.

(1) Ambos importes conforman el saldo de la cuenta "Obras en Curso de

### 2.7. Activos Intangibles

El detalle de los Activos Intangibles al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se muestra en el Anexo III. Los mismos se valúan a precios históricos. La amortización está calculada por el método de línea recta.



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### 2.8. Cuentas por Pagar

El detalle de las Cuentas por Pagar al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Proveedores y Contratistas	135.041.708,51	120.771.787,30
Empresas del Mercado Eléctrico Mayorista	68.991.624,49	88.172.589,66 #
Depósitos Recibidos en Garantía	673.683,80	340.964,48
Cuentas por Pagar Diversas	4.082.537,95	1.822.859,27
Comerciales en Otras Monedas - Contratistas	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>208.788.554,75</b>	<b>211.107.990,71</b>

# Cifra actualizada por Ajuste del Ejercicio Anterior ( Nota 3.9 )

Las Cuentas por Pagar han sido valuadas a su valor nominal

### 2.9. Préstamos

El detalle de los Préstamos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Comente	2009	2008
<b>Préstamos en Pesos</b>		
<b>Bancarios</b>		
Banco HSBC - (Fideicomiso CAMME S.A.)	3.691.276,00	7.210.411,48
Banco de la Nación - (Fideicomiso Plan Nuevas Redes)	21.738.750,00	8.945.086,48
Banco de la Provincia de Córdoba S.A. (ET Tablada)	21.084.621,00	3.400.000,00
<b>De Otras Entidades</b>		
C.A.M.M.E. S.A. (ET Arroyo Colorado)	4.092.093,89	2.888.828,19
Contratistas Varios	5.512.684,92	0,00
<b>Préstamos en Moneda Extranjera</b>		
<b>Bancarios</b>		
Banco de la Provincia de Córdoba S.A. (Carta de Crédito)	0,00	35.541.000,00
<b>De Otras Entidades</b>		
Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Régimen Previsional Público de Reparto (A.N.Se.S.)	1.425.000.000,00	129.487.500,00
Intereses no Devengado	-114.280.273,97	
<b>Sub-total</b>	<b>1.388.758.151,64</b>	<b>188.563.826,15</b>
<b>No Corriente</b>		
<b>Préstamos en Pesos</b>		
<b>Bancarios</b>		
Banco HSBC - (Fideicomiso CAMME S.A.)	2.122.770,48	
Banco de la Nación - (Fideicomiso Plan Nuevas Redes)	19.229.362,42	24.198.998,01
Banco de la Provincia de Córdoba S.A. (ET Tablada)	10.998.106,74	
<b>De Otras Entidades</b>		
Contratistas Varios	13.261.012,69	
<b>Préstamos en Moneda Extranjera</b>		
<b>De Otras Entidades</b>		
Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Régimen Previsional Público de Reparto (A.N.Se.S.)	0,00	1.185.387.500,00
Intereses no Devengado	0,00	-233.314.006,85
<b>Sub-total</b>	<b>45.611.254,23</b>	<b>996.272.491,16</b>
<b>Total</b>	<b>1.412.370.405,87</b>	<b>1.144.826.317,31</b>

Los préstamos en pesos han sido valuados a su valor nominal. El préstamo en moneda extranjera (dólares estadounidenses) ha sido valuado al tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina, inmediato anterior al 31.12.2009. (TCV-28.12.09 = 1 US\$ = \$ 3,80)



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 600 - C.P. 5000 - Córdoba.

La deuda en moneda extranjera se compone de la siguiente manera:

Vencimientos capital año 2010	U\$S	300.000.000
Vencimientos intereses año 2010	U\$S	75.000.000
total	U\$S	<u>375.000.000</u>

Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Régimen Previsional Público de Reparto (A.N.S.E.S.) con fecha 28 de abril de 2009 se concretó la primera emienda al contrato de préstamo por la cual los vencimientos de las cuotas de intereses compensatorios cuyo pago correspondía a los días 19 de marzo de 2009, 20 de abril de 2009 y 19 de mayo de 2009, son capitalizados y pagaderos juntamente con la última fecha de pago, junto con el resto de las sumas que sean debidas en concepto de Capital.

Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Régimen Previsional Público de Reparto (A.N.S.E.S.) con fecha 23 de noviembre de 2009 se concretó la segunda emienda al contrato de préstamo por la cual los vencimientos de las cuotas de intereses compensatorios cuyo pago correspondía a los días 19 de septiembre de 2009, 20 de octubre de 2009 y 19 de noviembre de 2009, son capitalizados y pagaderos juntamente con la última fecha de pago, junto con el resto de las sumas que sean debidas en concepto de Capital. Asimismo en la cláusula tercera se especifica que "al o antes del 10 de Marzo de 2010, EPEC se obliga frente al FGS a cancelar el Capital y los Intereses Compensatorios y toda otra suma adeudada por EPEC al FGS bajo el Contrato de Préstamo.."

Véase punto 5. Hechos Posteriores al Cierre

### 2.10. Remuneraciones y Cargas Sociales

El detalle de las Remuneraciones y Cargas Sociales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Remuneraciones a Pagar	17.947.021,88	15.452.229,28
Contribuciones a Pagar	22.128.989,85	17.331.535,39 #
Retenciones sobre Haberes del Personal	15.761.751,23	12.884.049,08
Provisiones	94.891.484,61	79.181.725,42
Caja de Jubilaciones, Pensiones y Retiros de la Provincia de Córdoba-Financiación	27.396.308,00	50.283.245,00
Otras	0,00	1.890.993,03
<b>Total</b>	<b><u>178.125.535,57</u></b>	<b><u>177.103.777,21</u></b>

# Cítes actualizada por Ajuste del Ejercicio Anterior ( Nota 3.9 )

Las Remuneraciones y Cargas Sociales han sido valuadas a su valor nominal.

### 2.11. Cargas Fiscales

El detalle de las Cargas Fiscales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Cargas Fiscales-Nacionales	28.231.065,82	18.748.000,99
Cargas Fiscales-Provinciales	2.410.543,87	889.918,75
Cargas Fiscales-Municipales	42.262.114,08	54.066.919,43
<b>Total</b>	<b><u>72.903.723,77</u></b>	<b><u>73.482.637,17</u></b>

Las Cargas Fiscales han sido valuadas a su valor nominal.



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### 2.12 Otras

El detalle de las Otras deudas al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
<b>Corriente</b>		
Superior Gobierno de la Provincia de Córdoba	73.709.049,79	38.638,94
<b>Sub-total</b>	<b>73.709.049,79</b>	<b>38.638,94</b>
<b>No corriente</b>		
Superior Gobierno de la Provincia de Córdoba	114.000.000,00	0,00
<b>Sub-total</b>	<b>114.000.000,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total</b>	<b>187.709.049,79</b>	<b>38.638,94</b>

Las Otras deudas han sido valuadas a su valor nominal.

Tanto las deudas como las acreencias del Superior Gobierno de la Provincia de Córdoba tienen en la compensación, de acreencias recíprocas, su modo habitual de cancelación, la cual no tiene intervalos de tiempo prefijados. La deuda por consumo de energía a fecha de cierre rondaba los 48 millones de pesos.

El monto indicado como No Corriente corresponde a la remisión de US\$ 30.000.000 para la Obra Ampliación Central Pinar (TCV = 1 U\$S = \$ 3,80)

### 2.13. Provisiones

El detalle de las Provisiones al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Provisión para Canon de Agua	2.482.088,80	706.353,88
Provisión para Juicios	11.000.000,00	8.333.648,62
<b>Total</b>	<b>13.482.088,80</b>	<b>9.042.002,50</b>

Las Provisiones han sido valuadas a su valor nominal.

## 3. NOTAS AL ESTADO DE RESULTADO

### 3.1. Resultado Bruto EPEC-Distribuidora

El detalle de las Ventas y Costos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

VENTAS	2009	2008
<b>Venta de Energía</b>		
Residencial	378.360.218,80	278.283.785,20
General y de Servicios	221.749.806,22	189.672.764,55
Grandes Consumos	318.811.696,62	275.287.365,01
Cooperativas de Electricidad	204.251.085,40	176.610.688,90
Gobiernos	39.799.587,41	29.138.871,96
Alumbrado Público	50.970.114,88	39.159.659,38
Servicio de Agua	322.680,68	383.016,38
Rural	1.330.481,91	846.933,12
Peaje	0,00	0,00
<b>Sub-total</b>	<b>1.215.585.750,52</b>	<b>989.481.842,50</b>
<b>Servicios Agregados</b>		
Servicio Técnico de Transporte de Energía	15.158.850,94	7.588.474,40
Respaldo Demanda Base	9.719.753,45	10.163.398,88
Respaldo Demanda Plus	16.443.708,87	0,00
<b>Sub-total</b>	<b>41.322.313,26</b>	<b>17.751.861,06</b>



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casita de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### Resarcimientos Tarifarios

Fondo Nacional-Compensación de Tarifas  
Fondo Provincial-Subsidio Tarifa Solidaria

	9.456.241,22	7.480.824,32
	21.188.002,39	13.477.123,93
Sub-total	30.642.243,61	20.957.748,25
Total Ingresos	1.287.551.307,19	1.008.171.451,83

### COSTOS DE LOS SERVICIOS PRESTADOS

Costos de Energía Eléctrica-Compra al M.E.M. (Anexo IV)

Costos de Energía Eléctrica-Compra al M.E.M.  
Otros Gastos Respaldo Demanda Base  
Otros Gastos Respaldo Demanda Plus

	-557.964.719,62	-503.195.882,71
	-8.873.187,00	-8.773.248,00
	-12.862.417,00	0,00
Sub-total	-579.499.303,62	-511.969.130,71
	-106.034.787,83	-86.984.472,12
	-284.895.288,80	-200.139.878,45
Total egresos	-950.220.380,25	-799.103.479,28
Resultado Bruto	337.330.926,94	209.067.972,55

Costos de Energía Eléctrica-Transmisión (Anexo IV)

Costos de Energía Eléctrica-Distribución (Anexo IV)

### 3.2 Resultado Bruto EPEC-Generadora

El detalle de las Ventas y Costos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Venta al Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

	380.459.811,00	423.611.155,67
Total Ingresos	380.459.811,00	423.611.155,67

Costos de Energía Eléctrica-Generación (Anexo IV)

Generación-Hidráulica  
Generación-Vapor  
Generación-Diesel  
Generación-Turbo-Gas  
Generación-Ciclo Combinado

	-49.532.789,26	-40.208.301,83
	-243.399.706,99	-262.311.359,56
	0,00	-19.870,12
	-105.473.330,44	-118.214.024,83
	0,00	0,00
Total egresos	-398.405.825,69	-420.753.356,34
Resultado Bruto	-17.946.014,69	2.857.799,33

Véase nota 6.2 Mercado Generador -sucesos relevantes-

### 3.3. Resultado Bruto EPEC-Telecomunicaciones

El detalle de las Ventas y Costos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Venta Telecomunicaciones

Venta de Tarjetas Telefónicas  
Abono Mensual por Línea  
Venta de Pulsos Telefónicos  
Mejor Vuelto Posible  
Venta Servicio - Acceso a Internet  
Fax-Fotocopias  
Cargo por instalación de Línea

	44,21	79.266,24
	875.985,62	239.479,48
	323.826,07	289.989,12
	22.873,64	19.288,53
	79.585,38	95.195,07
	36.741,59	7.020,98
	202.596,88	111.382,31
Total ingresos	1.341.573,15	821.641,81
	-2.683.206,14	-1.031.710,79
Total egresos	-2.593.206,14	-1.031.710,79
Resultado Bruto	-1.251.632,99	-210.068,98

Véase nota 6.3 Telecomunicaciones -proyección-

### 3.4. Gastos de Comercialización y Administración

El detalle de las Ventas y Costos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Gastos de Comercialización-EPEC Distribuidora (Anexo V)  
Gastos de Administración-EPEC Distribuidora  
(proporción 85,8 %) (Anexo V)

	-233.208.392,44	-186.733.408,67
	-75.078.183,75	-85.187.077,76
Sub-total	-308.286.586,22	-251.900.486,43



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 600 - C.P. 5000 - Córdoba

Gastos de Administración-EPEC Generadora  
(proporción 13,4 %) (Anexo V)

	-11.725.498,80	-10.177.808,88
Sub-total	<u>-11.725.498,80</u>	<u>-10.177.808,88</u>

Gastos de Comercialización-EPEC Telecomunicaciones (Anexo V)

	-2.111.448,18	-2.375.410,51
--	---------------	---------------

Gastos de Administración Telecomunicaciones (Anexo V)

	-863.303,83	-2.681.135,48
--	-------------	---------------

Gastos de Administración-EPEC Telecomunicaciones  
(proporción 0,8 %) (Anexo V)

	-700.029,78	-607.618,44
Sub-total	<u>-3.674.782,80</u>	<u>-5.654.164,43</u>
Total gastos	<u>-323.686.887,82</u>	<u>-267.742.297,74</u>

### 3.5. Resultados Financieros

El detalle de los Resultados Financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

#### Positivos

	2009	2008
Intereses Ganados	14.409.777,59	14.725.406,10
Financiación de Contribuciones	1.065.977,09	751.380,88
Otros	46.557,53	77.433,74
Sub-total	<u>15.522.312,21</u>	<u>15.554.220,72</u>

#### Negativos

	2009	2008
Gastos y Comisiones Bancarias	-4.431.328,85	-1.688.080,37
Impuesto a los Débitos Bancarios	-18.213.006,61	-17.887.635,21
Intereses a Bancos e Instituciones Financieras	-2.161.978,77	-9.882,64
Intereses a Entidades Públicas	-7.113.053,00	-12.757.486,68
Intereses a Proveedores	-627.679,50	-355,45
Intereses Resarcitorios sobre Leyes Impositivas	-2.940.408,00	-7.373.494,51
Intereses a Proveedores-Mercado Eléctrico Mayorista	-284.898,00	0,00
Sub-total	<u>-35.772.362,53</u>	<u>-39.924.614,76</u>
Neto	<u>-20.250.050,32</u>	<u>-24.370.394,04</u>

### 3.6. Otros Ingresos

El detalle de Otros Ingresos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Arrendamientos	4.288.233,58	4.180.479,67
Conexiones y Reconexiones	12.461.825,71	8.585.784,46
Tasa por Notificación Prejudicial	3.243.906,83	2.982.422,21
Contribuciones de Usuarios	2.428.409,11	3.459.421,17
Recuperación de Incobrables	258.067,75	306.781,72
Recupero de Gastos de Recaudación	4.198.999,25	2.515.019,37
Multas y Recargos	340.541,49	440.842,57
Recupero Gastos de Administración y Movilidad	3.582.154,91	3.081.545,39
Venta de Bienes de Uso	2.151.128,84	4.189.946,25
Recupero Gastos de Servicio de Seguridad	404.580,04	379.868,58
Venta de Pliegos de Licitaciones	981.988,00	1.184.187,00
Ingresos de Trabajos por Cuenta de Terceros	245.371,55	249.640,58
Cota Diqna Central Atómica	983.085,79	798.140,92
Bonificación CAMME SA	10.463.293,83	-
Otros	218.947,68	52.750,75
Sub-total	<u>48.251.544,36</u>	<u>33.357.510,64</u>



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 – Casilla de Correo 800 – C.P. 5000 – Córdoba

### 3.7. Otros Egresos

El detalle de Otros Egresos al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

	2009	2008
Indemnizaciones y Costas por Juicios Perdidos	-5.539.178,58	0,00
Indemnizaciones Accidentes a Terceros	-870.381,62	-661.324,91
Otros	-502.535,61	-131.173,52
Sub-total	-6.912.095,81	-792.498,43
Neto	39.339.450,55	32.565.012,21

### 3.8 Resultados Extraordinarios

Penalización E.R.Sa.P. (Ente Regulador Servicio Público) por error en facturación

	2009	2008
	-348.541,90	0,00
Total	-348.541,90	0,00

3.9 Ajustes de Ejercicios Anteriores actualizan valores en la fila respectiva del Estado de Evolución del Patrimonio Neto

Reasignación costo financiero obras financiadas por Banco de la Nación Argentina (Nota 2.6)  
 Ajuste Facturación CAMME SA (Nota 2.8)  
 Ajuste Compensación Fondo Para Medicamentos (Nota 2.10)

	2009	2008
		-4.070.202,72
	-5.734.518,08	
	111.709,36	
	-506.657,78	
Total	-6.129.466,50	-4.070.202,72

## 4. NOTAS AL ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

### 4.1 Aportes de Capital

Los aportes del Estado se conforman de la siguiente manera:

Secretaría de Estado de Energía de la Nación-Obras Central Piter	\$	60.000.000,00
Secretaría de Estado de Energía de la Nación-Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior (FEDEI)	\$	9.832.198,25
Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Córdoba-Fondo de Infraestructura Eléctrica	\$	11.402.539,82
Total		81.234.736,07

## 5. BIENES DE DISPONIBILIDAD RESTRINGIDA

El convenio celebrado con el Banco de la Nación Argentina, a través de Fidocomiso Banco Nación, para la concreción del Plan Nuevas Redes, requiere para su financiamiento la cesión de las cobranzas de factura de los siguientes Grandes Clientes:

C.E.M.D.O.  
 Cooperativa Eléctrica Arroyito  
 Cooperativa Eléctrica Colonia Cayaya-Jesús María  
 Cooperativa Eléctrica General Deheza  
 Cooperativa Eléctrica Oncalvo  
 Cooperativa Eléctrica Oliva  
 Cooperativa Eléctrica Hernando  
 Cooperativa Eléctrica Río Tercero  
 Volkswagen Argentina S.A.

El acuerdo concluido con Contratistas para la financiación de obras, requiere la cesión de las cobranzas de factura de los siguientes Grandes Clientes:

Aver S.A. (Origenes y Destinos S.A.)  
 Capdel S.A.  
 Dinosaurio S.A.  
 José Minetti y Cia  
 Aria Foods Ingrediente S.A.



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA

La Tablada 350 - Casilla de Correo 800 - C.P. 5000 - Córdoba

### 6. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

#### 6.1 Fondo de Garantía de Sustentabilidad

Según lo previsto originalmente, para el financiamiento de la obra "Ampliación Central Pilar", en el mes de mayo próximo se concretaría la emisión de "Títulos de la Deuda EPEC" (por un plazo de amortización de 8 años) con oferta pública y cotización en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, destinándose una parte a cancelar el Capital y los Intereses Compensatorios adeudados al Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Régimen Provisional Público de Reparto (A.N.S.E.S.), referidos *ultra supra*, en Nota 2.9; utilizándose al resto para el completamiento de la obra.

Dicho bono contará con la Garantía del Contrato de Abastecimiento de Energía entre EPEC y el Mercado Eléctrico Mayorista, en términos de lo previsto en Resolución de la Secretaría de Energía N° 220/2007; estipulada en la Cláusula Tercera Inc. 3 del Acta Acuerdo (más addendas rectificatorias) para Construcción de una nueva Central de Ciclo Combinado en la Central Pilar, firmada en la Ciudad de Buenos Aires a los 13 días del mes de Febrero de 2008, entre: Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Provincia de Córdoba; Empresa Provincial de Energía de Córdoba y Banco de la Provincia de Córdoba -

#### 6.2 Mercado Generador -sucesos relevantes-

A partir de la Ley de Emergencia Económica el mercado eléctrico debió adecuar su funcionamiento a las nuevas condiciones macroeconómicas. En los años 2002 y 2003 la Secretaría de Energía dicta una serie de normas para la operación, despacho de cargas y el cálculo de precios, tales como la Res SE N° 248/02, Res SE N° 317/02, Res SE N° 01/03, Res SE N° 8/03, Res SE N° 240/03. Con estas se modificó el método de cálculo de los conceptos por lo que son remunerados los generadores, separando el pago de la Potencia del correspondiente a la Energía, introduciendo nuevos procedimientos para su liquidación.

Por otro lado se pacificaron los precios de la potencia, de la energía, los costos variables de producción estacionales, la declaración del costo variable de producción (CVP del generador), los combustibles líquidos se los convirtió a pesos y los importados se los transformó al dólar de referencia. Asimismo se dictaron una serie de resoluciones que apuntaron a reconocerles a los generadores los mayores costos de producción provenientes de los insumos variables (precio de los combustibles expresados en dólares) pero sin modificar el precio de la energía y la potencia.

Al trasladar lo anteriormente planteado y sus efectos a EPEC Generador, que tiene Centrales Térmicas de baja y mediana Potencia por lo que a economía de escala no le posiciona, en el marco actual, en un buen lugar, y con equipos que tienen altos costos operativos, puede visualizarse una constante disminución de los márgenes de rentabilidad que ha tenido en los últimos tiempos la actividad en su conjunto y de cada Central en particular.

El aumento de los costos fijos (más del 300% entre el 2001 y el 2008) contra el no incremento en la remuneración de Potencia (12 \$/MW desde el 2003 hasta la fecha) y el valor insuficiente reconocido por CAMMESA como Costo de Operación y Mantenimiento (de 11,92 \$/MWh con gas o 20,53 \$/MWh con gasoil para las TG y de 9,95 \$/MWh con gas o 14,85 \$/MWh con fuel oil para las TV) ha redundado en un incremento de las pérdidas operativas de las centrales térmicas y la disminución del resultado neto de toda la actividad de EPEC como Generador.

Por otro lado el despacho de los grupos se realiza con combustibles provistos por CAMMESA o con Gas proveniente de contratos con costos superiores al reconocido, ya que no se cuenta con contratos propios a precios regulados para la provisión de gas natural, gasoil y/o fuel oil. La normativa actualmente vigente establece que la renta obtenida por los generadores a partir de combustibles provistos es descontada por CAMMESA y el despacho con gas a mayor costo que el reconocido reduce los márgenes de utilidad.

Como consecuencia de ello, el único ingreso genuino que obtenemos como generadores está en el pago de potencia y, en menor medida, de los servicios asociados, estos últimos reconocidos cuando son convocados por CAMMESA y/o por EPEC para hacer frente a la creciente demanda eléctrica tanto nacional como provincial.

Adicionalmente, para el año 2009, el registro de precipitaciones fue un 27,5% menor a la media histórica, lo que originó un déficit de generación hidráulica de 139.795,47 MWh, lo que valuado al precio Spot, arroja una pérdida de ingresos del orden de los 14.689.000 pesos.

#### 6.3 Telecomunicaciones -proyección-

Los productos actualmente desarrollados son el servicio de Internet y transporte de señales de TV, destinados a cooperativas de la provincia, proveedores de Internet, el segmento corporativo y pymes. El crecimiento sostenido de la facturación, que alcanza el 55% anual promedio, permite estimar que se alcanzará el punto de equilibrio con los gastos, a fines del año 2011.

1

RICARDO EDMUNDO CHARA  
GERENTE DE ABASTECIMIENTO Y  
ABASTECIMIENTO

GUSTAVO GATTONI  
GERENTE GENERAL

DANIEL ALBERTO BONETTO  
PRESIDENTE



# EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.

Anexo I

## I N V E R S I O N E S

Composición al cierre del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2008 comparativo con el ejercicio anterior

Emisor y características de los valores	Valor Nominal	Cantidad	Valor de Costo Ajustado	Valor de Cotización	Valor Registrado 2008	Valor Registrado 2008
<b>INVERSIONES CORRIENTES</b> Valores mobiliarios - sin cotización - ENARGA (Energía Argentina S.A.)	250.000,00				250.000,00	250.000,00
<b>Totales</b>	<b>250.000,00</b>				<b>250.000,00</b>	<b>250.000,00</b>

dt

**RICARDO EDUARDO CHARRA**  
GERENTE GENERAL  
PASADENAS

**GUSTAVO GATTONI**  
GERENTE GENERAL

**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
PRESIDENTE



## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.

### BIENES DE USO

Composición y evolución durante el ejercicio anual finalizado el 31 de Diciembre de 2016 comparado con el ejercicio anterior

Subrubros	D. E. P. E. C. I. S. C. I. O. R. D. O. B. A.										
	Valor al comienzo del ejercicio	Disminuciones	Transferencias	Aumentos	Valor al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Disminuciones	Declaración	Acumuladas al final del ejercicio	Neto Resultante 2009	Neto Resultante 2008
- Terrenos	36.867.628,04			459.877,43	37.327.505,47			7.411.037,77	210.203.202,20	37.117.208,07	36.867.568,04
- Edificios	286.471.265,45		307.892,66	211.078,55	287.310.536,66			2.966,11	309.588,58	81.425.568,72	86.287.070,86
- Conex. transformaciones desmontables	316.079,80				316.079,80					6.483,04	9.462,15
- Obras de acceso	478.080,49				478.080,49					478.080,49	478.080,49
- Plantas generadoras	486.218.687,70				486.218.687,70					2.250.486,82	4.038.864,33
- Líneas y redes eléctricas	- 656.027.744,07	9.750,18	23.948.178,00	7.865.844,08	1.087.852.630,18		37,70	1.780.000,71	664.470.500,28	281.208.875,10	247.565.899,77
- Estaciones y subestaciones	298.397.750,44		3.222.217,80	662.671,27	299.962.640,51			28.201.039,70	628.843.879,30	91.173.118,88	96.604.203,43
- Transformadores de potencia	138.341.221,84		- 437.805,68	14.430.800,32	202.290.827,95			0.305.633,32	190.305.395,81	81.568.542,34	82.300.764,25
- Aparatos y equipo	183.846.754,72			7.853.026,35	183.898.781,07			8.782.457,14	84.222.819,22	48.277.240,85	48.188.692,94
- Muebles	4.398.147,14			119.182,92	4.517.330,06			84.215,80	3.708.776,45	733.561,81	667.000,29
- Utens. y herramientas	1.418.273,93			313.471,03	1.731.744,96			70.397,92	1.388.181,20	446.083,72	206.010,38
- Máquinas y equipos de oficina	33.083.924,62			702.042,41	33.785.967,03			7.4.205,14	31.318.128,86	2.479.357,97	2.491.150,10
- Máquinas y equipos de taller y obra	19.044.878,22			8.402.415,23	27.447.293,45			170.318,48	19.819.484,54	7.530.258,91	1.288.187,17
- Equipos de seguridad	2.331.301,14			36.988,08	2.368.289,22			32.687,92	2.160.329,74	217.126,36	253.456,32
- Equipos de transporte	34.893.734,81			4.487.688,08	39.381.422,89			3.933.317,43	26.078.822,32	18.852.363,40	11.883.028,82
- Sistemas de comunicación	68.528.612,06			2.110.733,64	63.788.228,66			3.889.210,89	47.037.565,48	15.840.081,88	18.408.263,10
- Telecomunicaciones	2.108.286,24			4.11.151,47	2.030.447,71			421.457,57	1.110.887,98	1.410.048,78	1.430.387,80
<b>MOVILIZACIONES</b>	<b>2.617.014.792,65</b>	<b>9.232,70</b>	<b>28.049.168,27</b>	<b>44.158.636,69</b>	<b>2.698.190.316,90</b>	<b>2.006.680.370,07</b>	<b>97,70</b>	<b>68.168.298,85</b>	<b>2.073.043.572,87</b>	<b>618.334.748,77</b>	<b>611.328.422,04</b>

*dt*

**RICARDO EDMUNDO CHARRA**  
GERENTE DE FINANZAS S.  
C.A.P. 11.000.000

**GUSTAVO GATTONI**  
C.A.P. 11.000.000

**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
PRESIDENTE



**EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.**

Anexo III

**ACTIVOS INTANGIBLES**

Composición y evolución durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2009 comparativo con el ejercicio anterior

CONCEPTOS	VALORES SIN DEPRECIACION					DEPRECIACION			VALOR RESIDUAL NETO 2009	VALOR RESIDUAL NETO 2008
	AL INICIO DEL EJERCICIO	BAJAS	AUMENTOS	REPARACION DEL EJERCICIO	AL CIERRE DEL EJERCICIO	ACUMULADAS AL INICIO DEL EJERCICIO	DEL EJERCICIO	ACUMULADAS AL CIERRE DEL EJERCICIO		
Derecho de Uso de Software	2.863.828,61		123.740,00	0,00	2.986.768,61	2.721.678,80	104.353,10	2.828.329,90	150.438,71	1.680.428,63
Proyecto de Actualización Tecnológica (PAT)	7.544.808,70				7.544.808,70	9.701.179,26	177.612,17	9.878.791,43	3.868.115,25	2.434.350,40
*Estudios de Suelo	142.285,83			0,00	142.285,83	117.180,38		117.180,38	25.066,45	25.085,45
<b>Totales</b>	<b>10.550.923,14</b>		<b>123.740,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10.673.941,14</b>	<b>6.540.338,46</b>	<b>261.965,27</b>	<b>6.822.301,73</b>	<b>3.851.630,41</b>	<b>4.009.884,28</b>

\* Los Estudios de Suelo se deprecian solamente en caso de desahuciar el proyecto

Durante el presente ejercicio se realizó una revalorización de cuentas, producto de ello la modificación de los saldos al inicio, no variando el monto total del rubro.

0+

GUSTAVO GATTONI  
GERENTE GENERAL

DANIEL ALBERTO BORRETTO  
GERENTE

RICARDO EDMUNDO CHARA  
CONTADOR EN JEFE  
AUDITOR GENERAL



Anexo IV

## EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C.


### COSTOS DE LOS SERVICIOS VENDIDOS

Por el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2009 comparativo con el ejercicio anterior

Rubros	MERCADO DISTRIBUIDOR		MERCADO GENERADOR	TELECOMUNICACIONES	TOTAL	
	Transmisión	Distribución			2009	2008
Compra de energía	579.480.303,62				579.480.303,62	611.969.130,74
	579.480.303,62				579.480.303,62	611.969.130,74
Materia Prima			282.847.427,77	0,00	282.847.427,77	323.567.536,95
	1.057.013,34	8.824.822,00	1.582.958,08	20.713,22	11.565.304,62	10.518.725,01
Materiales y otros	57.077.462,16	185.882.120,69	82.773.049,38	2.147.019,49	337.869.651,52	251.087.114,41
Gastos en personal	22.928.058,12	24.794.491,81	7.019.270,20	421.437,57	55.164.257,50	54.352.281,87
Amortizaciones	6.338.550,74	13.126.844,27	9.486.836,90	4.035,86	29.556.267,77	21.278.888,22
Servicios de terceros		12.510,87	82.045,29	0,00	117.788,86	7.938,78
Impuestos, tasas y contribuciones	23.210,80					
Otros	18.008.492,87	31.945.889,56	4.814.240,08	0,00	54.588.432,32	38.235.526,82
Sub-total compras	108.034.787,83	264.865.288,60	388.406.825,69	2.583.206,14	771.729.308,46	709.046.711,04
Totales	885.525.081,45	264.865.288,60	388.406.825,69	2.583.206,14	1.351.219.412,08	1.221.014.841,75

97

  
**RICARDO EDMUNDO CHARA**  
 GERENTE GENERAL DE TRANSACCIONES

  
**GUSTAVO GATTIONI**  
 GERENTE GENERAL

  
**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
 GERENTE GENERAL



ANEXO V

# EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA DE CORDOBA - E.P.E.C. GASTOS DE COMERCIALIZACION Y ADMINISTRACION


Por el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2009 comparativo con el ejercicio anterior

RUBROS	MERCADO DISTRIBUIDOR		MERCADO GENERADOR		TELECOMUNICACIONES			TOTAL	
	COMERCIALIZACION	ADMINISTRACION PROVISIONAL B.A. DE	ADMINISTRACION PROVISIONAL B.A. DE	ADMINISTRACION PROVISIONAL B.A. DE	COMERCIALIZACION	ADMINISTRACION PROVISIONAL B.A. DE		2009	2008
						PROPIA	ADMINISTRACION PROVISIONAL B.A. DE		
Materiales y otros	2.764.743,76	551.479,96	86.128,57	277,72	49.817,28	6.142,00	3.467.599,29	3.207.580,81	
Gastos en personal	148.514.528,09	64.640.514,84	10.685.371,76	1.119.277,01	314.183,50	602.768,78	225.285.034,75	182.273.024,09	
Amortizaciones	9.285.169,41	3.365.096,50	625.549,84	-	629,99	31.376,10	13.218.011,64	12.195.274,54	
Servicios de terceros	30.226.567,04	10.482.200,00	1.837.080,18	888.774,43	368.537,63	97.738,13	43.700.835,42	38.462.765,82	
Impuestos, tasas y contribuciones	28.748.780,68	201.491,31	31.458,97	819,70	521,54	1.878,16	28.884.870,28	21.179.668,74	
Otros	13.868.182,56	-4.182.518,03	-650.090,32	103.300,33	129.553,89	-38.811,36	9.040.728,48	10.422.894,00	
<b>Totales</b>	<b>233.208.382,44</b>	<b>73.078.183,78</b>	<b>11.725.498,90</b>	<b>2.111.448,19</b>	<b>863.303,83</b>	<b>700.629,78</b>	<b>323.886.887,82</b>	<b>267.742.297,74</b>	

9

  
**RICARDO EDMUNDO CHARA**  
 GERENTE GENERAL  
 ADMINISTRACION

  
**GUSTAVO GATTONI**  
 GERENTE GENERAL

  
**DANIEL ALBERTO BONETTO**  
 PRESIDENTE

EJECUCION PRESUPUESTARIA AL 31/12/2009

INGRESOS		Presupuesto 2009	Presupuesto Vigente 2009	Ejec. Presupuestaria al 31/12/2009
<b>Total Ingresos (anexo II)</b>		<b>2.345.543.000</b>	<b>2.350.452.000</b>	<b>2.345.823.448,45</b>
1. Ingresos Corrientes		2.342.543.000	2.349.830.000	2.345.806.282,45
1.1 De Jurisdicción Provincial		2.322.100.000	2.309.107.000	2.301.899.041,98
1.1.1 No Tributarios		2.322.100.000	2.309.107.000	2.301.899.041,98
1.1.1.1 Presalario y JUTA CONTRA EL INFLUJO		36.942.000	37.072.000	36.149.057,58
1.1.1.2 TASA POR CONEXIONES Y CARGOS DE RECONSTRUCCION, PTC		32.822.000	32.822.000	32.822.000,00
1.1.1.3 TASA DE REGULACION (ART 54) ART 54 Y 55		4.784.000	4.822.000	4.858.000,00
1.1.1.4 FOMENTO PARA VENTA DE ENERGIA ELECTRICA		1.199.439.000	1.194.094.000	1.212.129.375,34
1.1.1.5 AJUNTOS COMO GENERALIDADES		50.522.000	50.177.000	50.068.966,30
1.1.1.6 INGRESOS POR SERVICIO DE TRAMITACION DE SOLICITUDES		7.732.000	7.746.000	7.749.971,51
1.1.1.7 CONTRIBUCIONES POR TRAMITACION DE EXTENSION DE OBRAS		7.732.000	7.737.000	7.826.039,50
1.1.1.8 INGRESOS VARIOS		47.724.000	49.882.000	49.791.771,75
1.1.1.8.1 PATRIA DONATIVO CON RESERVA		17.488.000	18.671.000	20.268.162,32
1.1.1.8.2 DIBUJOS NACIONALES CON RESERVA		17.058.000	18.214.000	17.493.747,58
1.1.1.8.3 TRIBUTOS NACIONALES FACTURADOS POR CUENTA DE TRIBUTOS		30.497.000	30.497.000	32.279.212,45
1.1.1.8.4 CONTRIBUCIONES MUNICIPALES FACTURADAS POR CUENTA DE TRIBUTOS		62.966.000	63.222.000	64.074.000,00
1.1.1.8.5 FONDO DE INFRASTRUCTURA ELECTRICA - LEY 14.125		7.412.000	7.412.000	9.129.000,00
1.1.1.8.6 FONDO DE INFRASTRUCTURA ELECTRICA - LEY 14.125		8.539.000	8.539.000	11.421.500,82
1.1.1.8.7 OTROS		18.236.000	21.489.000	26.370.881,72
1.1.1.9 FONDOS PARA EL ACTUAR TABAR SALUD		15.370.000	15.750.000	21.166.000,41
1.1.1.9.1 FONDOS PARA EL ACTUAR TABAR SALUD		4.100.000	4.100.000	4.321.781,21
1.1.1.9.2 FONDOS PARA EL ACTUAR TABAR SALUD		11.270.000	11.650.000	16.844.219,20
1.2 INGRESOS NACIONALES		20.443.000	40.723.000	43.907.240,47
1.2.1 RECURSOS AFECTADOS Y LEYES ESPECIALES, DE ORIGEN		20.443.000	17.582.000	19.288.437,47
1.2.1.1 FONDO ESPECIAL PARA EL FOMENTO DEL TURISMO		2.748.000	3.588.000	3.520.000,00
1.2.1.2 FONDO ESPECIAL PARA COMPROBACIONES REFORMAS		1.897.000	3.594.000	3.196.241,77
1.2.1.3 OTROS INGRESOS NACIONALES		0	23.171.000	24.616.893,00
1.2.1.3.1 OTROS (S.C. FOMENTO TUR)		0	23.171.000	24.616.893,00
4. Ingresos de Capital		3.000.000	622.000	17.166,00
4.1.1 VENTA DE ACTIVO		3.000.000	622.000	17.166,00
4.1.1.1 VENTA DE ACTIVO FIJO (TERRENO Y OBRAS, INVENTARIO Y OTROS)		3.000.000	622.000	17.166,00
<b>EROGACIONES</b>		<b>3.448.833.000</b>	<b>3.230.347.000</b>	<b>3.101.552.920,71</b>
<b>Total Gastos (anexo I)</b>		<b>3.448.833.000</b>	<b>3.230.347.000</b>	<b>3.101.552.920,71</b>
3. Erogaciones Corrientes		2.246.717.000	2.291.006.000	2.219.524.815,81
3.01 Personal		511.420.000	599.658.000	559.168.975,25
3.02 Bienes de Consumo		430.521.000	381.545.000	382.722.000,00
3.03 Servicios No Personales		1.113.857.000	1.113.822.000	1079.661.000,00
3.04 Intereses de Deuda		18.201.000	12.000.000	11.027.338,59
3.06 Transferencias para Financiar Erogaciones Corrientes		173.628.000	183.983.000	167.620.354,00
5. Erogaciones de Capital		1.202.116.000	939.341.000	882.028.104,90
5.01 Transferencias para Erogaciones de Capital		45.000	1.000	0,00
5.02 Bienes de Capital		68.728.000	44.309.000	43.079.893,41
5.03 Trabajos Públicos		1.132.611.000	824.737.000	828.358.211,49
5.04 Bienes preexistentes		734.000	734.000	0,00
<b>FUENTES FINANCIERAS NETAS</b>		<b>1.158.506.000</b>	<b>1.194.618.000</b>	<b>1.147.223.142,08</b>
1.1.01 Uso del Crédito (Fideicomiso Financiero)		1.135.829.000	195.335.000	193.227.613,81
1.1.02 Reservas Ejercicio Anterior		0	976.606.000	976.606.381,73
1.1.03 Amortización de deuda		22.677.000	22.677.000	-22.610.853,46
<b>Superávit Financiero</b>		<b>9.862.000</b>	<b>269.369.000</b>	<b>391.493.670</b>
<b>Cargas en PAT sin partida presupuestaria - OBRA NUEVA CENTRAL PILAR - AÑO 2009</b>				<b>225.537.091,04</b>
1.11.001 Reparación de Central Pilar y Noders. De Central San Carlos (Sin Partida)				225.537.091,04
1.11.001.1 FOMENTO				225.537.091,04
1.11.001.1.1 FOMENTO DE INFRASTRUCTURA				225.537.091,04
1.11.001.1.1.1 FOMENTO DE INFRASTRUCTURA				225.537.091,04
1.11.001.1.1.1.1 FOMENTO DE INFRASTRUCTURA				225.537.091,04
1.11.001.1.1.1.1.1 FOMENTO DE INFRASTRUCTURA				225.537.091,04
1.11.001.1.1.1.1.1.1 FOMENTO DE INFRASTRUCTURA				225.537.091,04
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>9.862.000</b>	<b>269.369.000</b>	<b>165.956.579</b>
<b>Superávit Financiero ( DEBITADO PILAR)</b>		<b>9.862.000</b>	<b>269.369.000</b>	<b>165.956.579</b>

DR. RICARDO E. CHARA  
GERENTE FINANZAS Y  
ABASTECIMIENTOS

ING. GUSTAVO GATTONI  
GERENTE GENERAL

SR. DANIEL ALBERTO BONETTO  
PRESIDENTE