

CUADRO No. 8  
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

COES/D/DO/STR-049-2010

FEBRERO-2010

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)							
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE SALDO GENERADOR	RECALCULO SALDO FEB2008-ENE2009	RECALCULO ENERO-2010	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	1 275 681,35	42 110,00	1 233 571,35	(767 818,51)	1 786,41	(2 513,92)	465 025,33
EDEGEL	145 799,66	10 745,83	135 053,83	(1 144 693,61)	(39 892,25)	(3 754,91)	(1 053 286,94)
CELEPSA	2 830,42	0,00	2 830,42	(85 920,23)	0,00	0,00	(83 089,81)
EGENOR	217 682,13	8 924,61	208 757,52	(425 946,60)	883,87	(1 443,71)	(217 748,92)
ELECTROANDES	10 367,90	3 564,00	6 803,90	(280 892,76)	601,95	(984,84)	(274 471,75)
SHOUGESA	275 235,70	18 989,28	256 246,42	(9 838,07)	75,36	(0,19)	246 483,52
EEPSA	2 855 510,02	6 901,35	2 848 608,67	(119 465,47)	246,48	(444,06)	2 728 945,62
TERMOSELVA	10 638,25	759,72	9 878,53	(145 361,11)	500,62	(535,90)	(135 517,86)
EGEMSA	56 195,02	3 098,36	53 096,66	(114 288,91)	289,11	14 979,46	(45 923,69)
SAN GABAN	0,00	1 084,08	(1 084,08)	(50 831,84)	267,69	(383,28)	(52 031,51)
EGESUR	1 325,20	22,72	1 302,48	(28 225,45)	32 881,64	(89,35)	5 869,32
ENERSUR	52 762,65	11 951,05	40 811,60	(705 391,03)	1 481,85	(2 242,68)	(665 340,26)
EGASA	4 263,85	25 161,31	(20 897,46)	(157 335,89)	410,44	(490,39)	(178 313,30)
SM CORONA	213,03	0,00	213,03	(19 534,99)	50,09	(76,29)	(19 348,15)
KALLPA GENERACION S.	37 500,81	16 781,02	20 719,79	(435 587,67)	416,75	(1 115,81)	(415 566,94)
SANTA CRUZ	253,40	0,00	253,40	(9 049,56)	0,00	(28,08)	(8 824,24)
SdF ENERGIA	1 905,66	0,00	1 905,66	(37 672,89)	0,00	(37,88)	(35 805,11)
CHINANGO	728,74	2 900,72	(2 171,98)	(253 215,25)	0,00	(813,32)	(256 200,56)
GEPSA	1 046,62	0,00	1 046,62	(5 876,50)	0,00	(24,84)	(4 854,73)
<b>TOTAL</b>	<b>4 949 940</b>	<b>152 994</b>	<b>4 796 946</b>	<b>(4 796 946)</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)							
	<b>ELECTROPERU</b>	<b>SHOUGESA</b>	<b>EEPSA</b>	<b>EGESUR</b>	<b>TOTAL</b>		
EDEGEL	142 123,94	75 331,83	834 037,36	1 793,82	1 053 286,95		
CELEPSA	11 211,62	5 942,64	65 794,04	141,51	83 089,81		
EGENOR	29 381,67	15 573,56	172 422,85	370,84	217 748,92		
ELECTROANDES	37 035,50	19 630,41	217 338,40	467,44	274 471,75		
TERMOSELVA	18 285,93	9 692,33	107 308,80	230,80	135 517,86		
EGEMSA	6 196,66	3 284,50	36 364,33	78,21	45 923,70		
SAN GABAN	7 020,81	3 721,33	41 200,76	88,61	52 031,51		
ENERSUR	89 776,84	47 585,61	526 844,69	1 133,12	665 340,26		
EGASA	24 060,48	12 753,09	141 196,05	303,68	178 313,30		
SM CORONA	2 610,72	1 383,79	15 320,69	32,95	19 348,15		
KALLPA GENERACION	56 074,00	29 721,64	329 063,56	707,74	415 566,94		
SANTA CRUZ	1 190,69	631,12	6 987,41	15,03	8 824,25		
SdF ENERGIA	4 831,32	2 560,81	28 352,01	60,98	35 805,12		
CHINANGO	34 570,10	18 323,65	202 870,49	436,33	256 200,57		
GEPSA	655,07	347,21	3 844,18	8,27	4 854,73		
<b>TOTAL</b>	<b>465 025,35</b>	<b>246 483,52</b>	<b>2 728 945,62</b>	<b>5 869,33</b>	<b>3 446 323,82</b>		
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)							
DE	A	SI.					
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	42 110					
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	10 746					
FCR (CELEPSA)	CELEPSA	0					
FCR (EGENOR)	EGENOR	8 925					
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	3 564					
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	18 989					
FCR (EEPSA)	EEPSA	6 901					
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	760					
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	3 098					
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	1 084					
FCR (EGESUR)	EGESUR	23					
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	11 951					
FCR (EGASA)	EGASA	25 161					
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	0					
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACION	16 781					
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0					
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0					
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	2 901					
FCR (GEPSA)	GEPSA	0					

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
COES

  
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES  
CIP 23955




CUADRO N° A2  
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.  
(EN NUEVOS SOLES)  
D.U. N° 049-2008

Feb-2010

DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	2,31	42,57	0,00	0,00	1,47	0,00	0,00	0,04	0,00	2,84	0,00	38,61	12,77	0,00	4,31	0,87	0,00	0,99	6,77	113,55
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	16,08	296,82	0,00	0,00	10,25	0,00	0,00	0,29	0,00	19,82	0,00	269,19	89,02	0,00	30,02	6,05	0,00	6,90	47,21	791,65
ELECTROCACHE	16,55	305,52	0,00	0,00	10,55	0,00	0,00	0,29	0,00	20,40	0,00	277,07	91,62	0,00	30,90	6,22	0,00	7,10	48,60	814,84
COELVISAC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	65,41	1 207,30	0,00	0,00	41,68	0,00	0,00	1,16	0,00	80,63	0,00	1 094,88	362,07	0,00	122,11	24,60	0,00	28,07	192,04	3 219,96
ELECTROSURRESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	5,35	98,71	0,00	0,00	3,41	0,00	0,00	0,10	0,00	6,59	0,00	89,52	29,60	0,00	9,98	2,01	0,00	2,30	15,70	263,27
TOTAL	105,69	1 950,94	0,00	0,00	67,35	0,00	0,00	1,88	0,00	130,29	0,00	1 769,27	585,08	0,00	197,33	39,74	0,00	45,37	310,32	5 203,27

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
COES

  
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES  
CIP 23955.

CUADRO No. 8  
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

COES/D/DO/STR-031-2010 REV.1

ENERO-2010

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)							
EMPRESA	TRANSFERENCIA	RECIBE DEL	SALDO ANTES	APORTE DE	SALDO	SALDO	SALDO
	ENERGIA REACTIVA	FER	DEL APORTE	GENERADOR	ACTUAL	ANTERIOR	
ELECTROPERU	462 623,32	44 676,00	417 947,32	(485 726,45)	(67 779,13)	(65 265,20)	(2 513,92)
EDEGEL	138 229,51	26 482,36	111 747,15	(725 503,56)	(613 756,41)	(610 001,50)	(3 754,91)
EGENOR	85 525,33	11 265,47	74 259,86	(278 946,59)	(204 686,73)	(203 243,02)	(1 443,71)
ELECTROANDES	13 054,07	12 894,80	159,27	(190 285,99)	(190 126,73)	(189 141,88)	(984,84)
SHOUGESA	2 731,78	16 417,86	(13 686,08)	(36,44)	(13 722,51)	(13 722,33)	(0,19)
EEPSA	2 352 484,29	8 028,61	2 344 455,68	(85 798,40)	2 258 657,29	2 259 101,35	(444,06)
TERMOSELVA	14 032,63	1 836,56	12 196,07	(103 543,50)	(91 347,43)	(90 811,53)	(535,90)
EGEMSA	23 472,78	630,47	22 842,31	(61 944,09)	(39 101,78)	(54 081,24)	14 979,46
SAN GABAN	0,00	2 547,09	(2 547,09)	(74 054,41)	(76 601,51)	(76 218,23)	(383,28)
EGESUR	2 088,13	388,73	1 699,40	(17 264,44)	(15 565,04)	(15 475,89)	(89,35)
ENERSUR	47 972,33	15 190,86	32 781,47	(433 318,61)	(400 537,13)	(398 294,45)	(2 242,68)
EGASA	6 416,96	25 647,21	(19 230,25)	(94 749,62)	(113 979,88)	(113 489,49)	(490,39)
SM CORONA	25,60	19,17	6,43	(14 739,97)	(14 733,55)	(14 657,26)	(76,29)
KALLPA GENERACION S.A.	19 000,04	43 267,56	(24 267,52)	(215 590,96)	(239 858,48)	(238 742,67)	(1 115,81)
SANTA CRUZ	303,64	0,00	303,64	(5 424,66)	(5 121,02)	(5 092,95)	(28,08)
SdF ENERGIA	672,56	0,00	672,56	(7 318,71)	(6 646,15)	(6 608,27)	(37,88)
CHINANGO	1 119,97	5 574,36	(4 454,39)	(157 145,92)	(161 600,31)	(160 786,99)	(813,32)
GEPSA	1 306,63	0,00	1 306,63	(4 800,14)	(3 493,51)	(3 468,66)	(24,84)
<b>TOTAL</b>	<b>3 171 060</b>	<b>214 867</b>	<b>2 956 192</b>	<b>(2 956 192)</b>	<b>0</b>		
<p>NOTA : ESTE RECALCULO SE REALIZA POR CONSIDERAR LA COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION A LA C.T. DOLORESPATA DE LA EMPRESA EGEMSA</p>							
<b>TOTAL</b>	0,00						
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES ( EN NUEVOS SOLES)							
DE	A	S/.					
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	44 676					
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	26 482					
FCR (CAHUA)	CAHUA	0					
FCR (EGENOR)	EGENOR	11 265					
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	12 895					
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	16 418					
FCR (EEPSA)	EEPSA	8 029					
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	1 837					
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	630					
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	2 547					
FCR (EGESUR)	EGESUR	389					
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	15 191					
FCR (EGASA)	EGASA	25 647					
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	19					
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACION	43 268					
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0					
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0					
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	5 574					
FCR (GEPSA)	GEPSA	0					

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

*Bauso*  
ING. ADOLFO GARCIA NIETO  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
COES

*[Signature]*  
ING. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES  
CIP 23955

CUADRO N° A1 - Rev.1  
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO  
POR BARRA DE RETIRO

Dic-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				Total Sr.	Obs.				
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)								
						1er Bloque	2do Bloque			3er Bloque	1,159	2,202		3,247	2,317						
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorra 60	0,0	0,0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Pura 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Pura 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Taira 13,2	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONORTE	Cartagena 220 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONORTE	Chidayo Oeste 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Chimbo 1 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Chimbo 2 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Chimbo 13,8	22 475	9 497	8 438	2 720	32,2%	2 785	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Guadalupe 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Guadalupe 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Hualanca 138	239 251	21 824	163 644	15 175	9,3%	54 002	0	0	0	31 704	0,00	0,00	0,00	0,00	734,58	734,58				
HDRANDINA	Hualanca 55	1 201 666	215 170	283 786	88 423	31,2%	93 644	0	0	0	6 672	0,00	0,00	0,00	0,00	154,59	154,59				
HDRANDINA	Hualanca 55	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Hualanca 13,8	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Paramonga Nueva 50	142 577	81 170	52 709	28 140	30,4%	30 594	0	0	0	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25				
HDRANDINA	Trujillo Norte 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HDRANDINA	Trujillo Norte 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Ayacucho 22,9	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cartagena 138	47 607	11 005	17 004	3 965	23,3%	5 611	0	0	0	628	0,00	0,00	0,00	0,00	14,56	14,56	Obs. 1			
ELECTROCENTRO	Cabrera 1 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cabrera II 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cabrera II 10	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Condorocha 44	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	24 532	1 251	10 229	684	6,7%	3 376	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	118 886	36 312	50 770	15 251	30,0%	16 754	0	0	0	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04				
ELECTROCENTRO	Huancayo 22,9	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huayacachi 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huayacachi 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Mariano 220	290 710	83 359	124 245	26 231	21,1%	41 001	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Onaya Nueva 50	35 652	17 104	13 972	6 506	46,6%	4 611	1 118	777	0	984	12,95	17,11	0,00	0,00	22,80	52,86	Obs. 1			
ELECTROCENTRO	Paragsha II 138	67 891	18 305	25 737	8 150	30,5%	8 823	0	0	0	300	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	6,94	Obs. 1			
ELECTROCENTRO	Trigo Mala 10	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Yauco 13,8	28 470	1	12 731	0	0,0%	4 201	0	0	0	12 483	0,00	0,00	0,00	0,00	289,23	289,23	Obs. 1			
ELECTROUCAYALI	Aguasay 22,9	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROUCAYALI	Tocacha 22,9	nil	nil										12 548	0	0	26 331	145,43	0,00	610,09	755,52	
COELVISAC	Chidayo 60	35 916	6 374	10 815	1 645	15,21%	3 569	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
COELVISAC	Frederico 22,9	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
COELVISAC	Isa 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
EDELNOR	Chavama 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
EDELNOR	Santa Rosa 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURMEDIO	Isa 60	4 306	4 099	477 953	2 007 081			56 562	0	0	0	643,96	0,00	0,00	0,00	0,00	643,96				
ELECTROSURMEDIO	Isa 10	2 656	2 386	273 969	892 432			0	0	0	2 289	0,00	0,00	0,00	0,00	52,57	52,57				
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	232	211	22 616	64 012			1 120	0	0	0	12,98	0,00	0,00	0,00	0,00	12,98				
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	8 647	7 147	812 351	4 053 527			121 302	0	0	2	1 405,89	0,00	0,00	0,00	0,05	1 405,94				
ELECTROSURMEDIO	Marcosa 60	0	0	0	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURESTE	Coronopata 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURESTE	Quencoco 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURESTE	San Gaban 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Calla 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Chilina 33	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Marcosa 60	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Molendo 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Papapashan 138	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Santiano 13,8	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Socabaya 34,5	0	0										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	Antaca 60	nil	nil										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	Ayavi 22,9	nil	nil										6 956	5 378	26 081	0	79,49	118,43	911,80	0,00	1 109,72
ELECTROPUNO	Ayavi 10	nil	nil										2 156	929	1 234	0	24,99	20,45	40,05	0,00	85,49
ELECTROPUNO	Azingalo 22,9	nil	nil										0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	Jalaca 10	nil	nil										18 827	13 761	3 140	0	218,21	303,03	101,96	0,00	623,20
ELECTROPUNO	Puno 60	nil	nil										0	0	0	9 043	0,00	0,00	0,00	209,54	209,54
ELECTROPUNO	San Gaban 13,8	nil	nil										0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	Areosa 1 10,5	40	121	69	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Areosa 2 10,5	877	2 679	1 336	271			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ELECTROSUR	de ELP 138	56 679	202 517	90 076	47 361			5 406	5 406	4 124	0	62,64	119,01	133,92	0,00	0,00	0,00	315,57			
ELECTROSUR	Montaña 138	30 246	89 760	46 632	17 686			908	0	0	0	10,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,53			
ELECTROSUR	Santa 33	4 766	14 029	7 090	171			0	0	0	1 137	0,00	0,00	0,00	0,00	26,34	26,34				
ELECTROSUR	Socabaya 33	18 279	70 339	26 913	4 854			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Tacna 66	156 014	617 776	261 588	96 611			4 439	0	0	0	51,45	0,00	0,00	0,00	0,00	51,45				
ELECTROSUR	Tomasa 66	5 607	17 566	8 573	2 276			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Toyoapata 138	11	34	17	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
<b>TOTAL</b>																					6 555,86

VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO  
TOTAL POR DISTRIBUIDORA

Dic-2009

*Raulo*  
**ALFO GARCIA NIETO**  
DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
COES

*Juan Carlos Pino Gavino*  
**ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO**  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES  
CIP 23965

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)				VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				Total Sr.	
	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)		
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			
ELECTRONOROESTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HDRANDINA	0	0	0	38 387	0,00	0,00	0,00	0,00	889,42	889,42
ELECTROCENTRO										

CUADRO N° A1 - Rev.1  
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO  
POR BARRA DE RETIRO

Nov-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)				VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				Total \$/.	Obs.				
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs		%	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctms/kVarh)			CAPACITIVA (ctms/kVarh)								
				1er Bloque	2do Bloque		3er Bloque		1er Bloque		2do Bloque	3er Bloque	2,395									
ELECTRONOROESTE	Nueva Zetas 60	0,0	0,0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Pura 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Pura 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONOROESTE	Talara 13.2	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONORTE	Carhuayacu 220 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTRONORTE	Chidayo Oeste 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Chimbote 1 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Chimbote 2 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Chimbote 13.8	9 068	3 389	3 547	969	27,9%	1 171	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01				
HRANDINA	Guadalupe 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Guadalupe 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Hualanca 138	232 126	47 332	158 974	31 181	19,6%	52 462	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01				
HRANDINA	Hualanca 66	1 199 849	273 677	317 818	101 013	31,8%	104 680	0	0	0	9 091	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,72	217,72				
HRANDINA	Hualanca 66	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Hualanca 13.8	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Paranango Nueva 60	56 576	26 043	36 656	9 529	25,9%	12 162	0	0	0	104	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50				
HRANDINA	Trujillo Norte 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
HRANDINA	Trujillo Norte 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Wacayacu 22.9	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Carhuayacu 138	30 099	7 131	10 794	2 570	23,9%	3 562	0	0	0	357	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,55	8,55	Row 1			
ELECTROCENTRO	Cabrera I 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cabrera II 60	0	0	0	0	22,8%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Cabrera II 10	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Condoracha 44	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancayo 22.9	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancayo 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Mantaro 220	275 871	80 401	117 425	25 309	21,6%	38 756	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,59	37,08	Row 1			
ELECTROCENTRO	Onaya Nueva 50	22 768	10 509	8 943	4 015	44,9%	2 951	715	349	0	893	8,56	7,93	0,00	0,00	0,00	4,09	4,09	Row 1			
ELECTROCENTRO	Paraguay 138	41 442	11 343	16 540	5 103	30,9%	5 456	0	0	0	171	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROCENTRO	Yauco 13.8	20 719	0	8 762	0	0,0%	2 898	0	0	0	7 821	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,31	187,31	Row 1			
ELECTROUCAYALI	Aguayta 22.9	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	2 067 534	1 007 987	725 909	361 466	49,8%	239 550	58 073	50 813	13 030	29	695,13	1 156,00	437,03	0,69	2 288,85	639,44	2 288,85				
ELECTROUCAYALI	Tosacoche 22.9	n/d	n/d											184,22	0,00	0,00	455,22	639,44				
COELVISAC	Chidayo 60	46 438	12 399	12 331	3 321	26,9%	4 068	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
COELVISAC	Andahuas 22.9	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
COELVISAC	Ica 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
EDELNOR	Chavarría 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
EDELNOR	Santa Rosa 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	2 729	2 562	292 359	1 141 817			25 956	0	0	0	310,72	0,00	0,00	0,00	0,00	310,72	12,18				
ELECTROSURMEDIO	Ica 10	1 590	1 560	169 840	529 062			0	0	0	509	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,18	12,18				
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	142	137	13 932	38 886			392	0	0	0	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	4,70				
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	5 284	4 165	469 764	2 296 330			34 793	0	0	4	416,47	0,00	0,00	0,10	416,57	416,57					
ELECTROSURMEDIO	Morona 60	0	0	0	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROSURESTE	Dikrospata 138	2 980 884	1 062 933	1 158 027	423 243	36,64 9%	416 890	6 353 0	0	0	0	76,05	0,00	0,00	0,00	96,88	531,31	531,31				
ELECTROSURESTE	Quenocco 138	1 014 167	481 059	338 307	150 504	44,48 7%	121 791	20 296	8 416 0	0	4 045	242,97	191,46	0,00	96,88	531,31	531,31					
ELECTROSURESTE	San Gabán 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Cabali 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Chilina 33	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Morona 60	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Mollendo 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Repurthuan 138	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Santiano 13.8	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
SEAL	Socabaya 34.5	0	0											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	Armadura 60	n/d	n/d											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	Ayacucho 22.9	n/d	n/d											13,22	19,51	25,86	0,00	58,59				
ELECTROPUNO	Ayacucho 10	n/d	n/d											27,13	19,81	36,66	0,00	83,60				
ELECTROPUNO	Ayacucho 22.9	n/d	n/d											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ELECTROPUNO	Juleska 10	n/d	n/d											14 768	10 222	1 182	1	176,77	232,56	39,63	0,02	448,98
ELECTROPUNO	Puno 60	n/d	n/d											31	19	0	16 153	0,36	0,33	0,00	386,87	387,56
ELECTROPUNO	San Gabán 13.8	n/d	n/d											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Ancora 1 10.5	4	10	5	0			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Row 1			
ELECTROSUR	Ancora 2 10.5	74	196	105	22			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Row 1			
ELECTROSUR	Ito ELP 138	3 614	11 130	5 477	2 482			329	181	0	0	3,93	4,12	0,00	0,00	0,00	8,05	8,05	Row 1			
ELECTROSUR	Moravia 138	2 481	7 004	3 681																		

**CUADRO N° A2**  
**ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.**  
**(EN NUEVOS SOLES)**  
**D.U. N° 049-2008**

Dic-2009

DE	A	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	GEPSA	CHINANGO	TOTAL	
ELECTRONOROESTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA		0,00	0,00	3,77	69,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	38,64	13,10	152,47	146,15	413,94	0,00	7,56	9,72	34,88	889,42	
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	1,54	28,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	15,80	5,35	62,34	59,75	169,24	0,00	3,09	3,98	14,26	363,63	
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCACHE		0,00	0,00	3,20	58,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	32,83	11,12	129,52	124,15	351,62	0,00	6,42	8,26	29,63	755,52	
COELVISAC		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
EDELNOR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIO		0,00	0,00	8,96	164,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	91,91	31,15	362,64	347,62	984,54	0,00	17,97	23,13	82,96	2 115,45	
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO		0,00	0,00	8,59	157,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	88,11	29,86	347,64	333,24	943,82	0,00	17,23	22,17	79,52	2 027,95	
ELECTROSUR		0,00	0,00	1,71	31,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	17,55	5,95	69,24	66,37	187,97	0,00	3,43	4,42	15,84	403,89	
<b>TOTAL</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>27,77</b>	<b>509,81</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,19</b>	<b>0,00</b>	<b>284,84</b>	<b>96,53</b>	<b>1 123,84</b>	<b>1 077,28</b>	<b>3 051,13</b>	<b>0,00</b>	<b>55,70</b>	<b>71,68</b>	<b>257,08</b>	<b>6 555,86</b>	

Nota:  
 - Es ajuste se debe al recalcúlo presentado por Kallpa de su suministro a ELECTROCENTRO

*[Firma]*  
**ROLFO GARCIA NIETO**  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
 COES

*[Firma]*  
**ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO**  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES  
 CIP 23055

CUADRO N° A2 - Rev.1  
 ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.  
 (EN NUEVOS SOLES)  
 D.U. N° 049-2008

Nov-2009

DE	A	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	GEPSA	CHINANGO	TOTAL	
ELECTRONOROESTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA		0,00	0,00	0,93	17,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	9,57	3,24	37,75	36,19	102,50	0,00	1,87	2,41	8,64	220,24	
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	1,00	18,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	10,30	3,49	40,63	38,95	110,32	0,00	2,01	2,59	9,29	237,03	
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	9,70	177,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	99,45	33,70	392,37	376,11	1 065,24	0,00	19,45	25,03	89,76	2 288,85	
ELECTROTOCACHE		0,00	0,00	2,71	49,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	27,78	9,42	109,62	105,07	297,60	0,00	5,43	6,99	25,08	639,44	
COELVISAC		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
EDELNOR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIO		0,00	0,00	3,15	57,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	32,33	10,96	127,57	122,28	346,34	0,00	6,32	8,14	29,18	744,17	
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	2,57	47,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	26,39	8,94	104,12	99,80	282,67	0,00	5,16	6,64	23,82	607,36	
SEAL		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO		0,00	0,00	4,15	76,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	42,52	14,41	167,78	160,83	455,51	0,00	8,32	10,70	38,38	978,73	
ELECTROSUR		0,00	0,00	0,08	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,29	3,43	3,29	9,32	0,00	0,17	0,22	0,79	20,02	
TOTAL		0,00	0,00	24,30	446,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	249,21	84,45	983,27	942,53	2 669,49	0,00	48,73	62,71	224,93	5 735,84	

Nota:

- Ajuste debido a recalcu de suministro de Kallpa a ELECTROCENTRO y recalcu de suministro a ELECTROSUR.

  
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
 COES

  
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES  
 CIP 23955

## ANEXO B

## SALDOS DE RECALCULOS DEL PERIODO : FEBRERO 2008 - ENERO 2009 (\*)

EMPRESAS \ MES	FEB-08	MAR-08	ABR-08	MAY-08	JUN-08	JUL-08	AGO-08	SET-08	OCT-08	NOV-08	DIC-08	ENE-09	TOTAL
ELECTROPERU	223,99	179,44	218,10	82,96	138,76	124,78	146,98	149,36	126,41	115,27	128,14	152,22	1 786,41
EDEGEL	(4 236,91)	(4 108,45)	(4 558,68)	(2 842,32)	(3 016,27)	(2 615,87)	(2 901,53)	(2 883,57)	(3 082,50)	(3 241,61)	(3 188,51)	(3 216,03)	(39 892,25)
CAHUA	32,51	22,08	35,06	14,09	16,19	13,74	10,61	11,07	11,79	15,75	20,23	19,10	222,21
EGENOR	128,88	105,03	125,05	47,89	56,01	46,32	38,85	40,36	57,51	70,57	79,89	87,53	883,87
ELECTROANDES	46,72	40,93	48,77	20,92	27,69	22,87	24,63	27,65	27,35	28,69	30,90	32,62	379,73
SHOUGESA	4,60	3,85	4,11	3,04	6,92	8,90	11,48	11,88	7,70	5,93	6,05	0,90	75,36
EEPSA	28,55	24,99	20,51	14,98	21,39	22,01	21,91	25,57	18,92	19,01	17,61	11,02	246,48
TERMOSELVA	57,90	50,68	59,02	29,26	40,55	39,93	40,66	39,01	35,29	36,60	37,21	34,51	500,62
EGEMSA	34,80	30,07	35,05	15,37	22,56	21,09	21,22	21,17	19,22	20,86	23,00	24,69	289,11
SAN GABAN	38,52	32,74	37,28	14,45	15,81	14,02	14,67	16,02	14,54	19,09	23,36	27,21	267,69
EGESUR	3 370,48	3 378,01	3 717,94	2 476,65	2 497,66	2 143,68	2 369,69	2 335,97	2 584,15	2 745,54	2 622,03	2 639,82	32 881,64
ENERSUR	191,18	162,99	179,79	76,30	104,42	88,78	120,22	123,42	106,61	97,21	124,97	105,97	1 481,85
EGASA	52,00	44,84	45,29	19,46	28,24	27,44	35,62	36,11	32,78	28,49	31,51	28,65	410,44
SM CORONA	7,00	5,61	6,41	2,43	3,24	3,17	3,22	3,38	3,11	3,39	3,70	5,41	50,09
KALLPA GENERACION S.A	19,78	27,21	26,29	24,50	36,83	39,15	41,76	42,60	37,12	35,19	39,92	46,38	416,75
SANTA CRUZ													0,00
SdF ENERGIA													0,00
CHINANGO													0,00
GEPSA													0,00
<b>TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(0,00)</b>	<b>(0,00)</b>	<b>(0,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>(0,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(0,00)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

(\*) Se realiza estos recálculos por la modificación de los Factores de Proporción en aplicación del Laudo Arbitral entre EGESUR y COES.

  
 .....  
 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES  
 CIP 23965

  
 .....  
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS  
 COES