

CUADRO No. 8 COES/D/DO/STR-087-2010
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA
 ABRIL-2010

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO ACTUAL	
ELECTROPERU	566 556,88	62 819,00	503 737,88	(719 829,66)	(216 091,78)	
EDEGEL	152 463,62	37 762,31	114 701,31	(1 311 936,55)	(1 197 235,24)	
CELEPSA	3 118,12	0,00	3 118,12	(187 847,43)	(184 729,31)	
EGENOR	153 995,40	14 975,45	139 019,95	(440 302,41)	(301 282,47)	
SN POWER	13 015,82	3 085,53	9 930,29	(268 115,79)	(258 185,50)	
SHOUGESA	254 705,68	13 797,65	240 908,03	(12 336,41)	228 571,62	
EEPSA	3 921 074,55	7 105,01	3 913 969,54	(124 125,57)	3 789 843,97	
TERMOSELVA	5 387,34	2 099,59	3 287,75	(91 225,55)	(87 937,80)	
EGEMSA	37 149,29	12 314,51	24 834,78	(121 796,59)	(96 961,81)	
SAN GABAN	0,00	2 545,87	(2 545,87)	(52 958,84)	(55 504,71)	
EGESUR	1 651,59	751,69	899,90	(29 194,21)	(28 294,31)	
ENERSUR	44 719,78	33 767,50	10 952,28	(665 008,39)	(654 056,11)	
EGASA	5 830,64	27 815,78	(21 985,14)	(183 801,90)	(205 787,05)	
SM CORONA	15,78	157,07	(141,29)	(25 828,63)	(25 969,92)	
KALLPA GENERACION S.,	29 607,76	67 677,45	(38 069,69)	(359 898,86)	(397 968,55)	
SANTA CRUZ	274,29	0,00	274,29	(8 363,34)	(8 089,05)	
SdF ENERGIA	1 811,38	0,00	1 811,38	(34 469,10)	(32 657,71)	
CHINANGO	1 523,78	9 808,34	(8 284,56)	(240 373,88)	(248 658,44)	
GEPSA	1 003,96	0,00	1 003,96	(4 279,58)	(3 275,62)	
AIPSA	1 787,79	0,00	1 787,79	(16 441,32)	(14 653,54)	
MAJA	115,69	0,00	115,69	(1 192,35)	(1 076,66)	
SINERSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL	5 195 809	296 483	4 899 326	(4 899 326)	0	(0)

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)

DE / A	SHOUGESA	EEPSA	TOTAL
ELECTROPERU	12 291,52	203 800,26	216 091,78
EDEGEL	68 099,97	1 129 135,27	1 197 235,24
CELEPSA	10 507,59	174 221,72	184 729,31
EGENOR	17 137,26	284 145,21	301 282,47
SN POWER	14 685,86	243 499,64	258 185,50
TERMOSELVA	5 001,99	82 935,80	87 937,79
EGEMSA	5 515,29	91 446,53	96 961,82
SAN GABAN	3 157,17	52 347,55	55 504,72
EGESUR	1 609,41	26 684,90	28 294,31
ENERSUR	37 203,39	616 852,73	654 056,12
EGASA	11 705,38	194 081,67	205 787,05
SM CORONA	1 477,20	24 492,72	25 969,92
KALLPA GENERACION	22 636,86	375 331,69	397 968,55
SANTA CRUZ	460,11	7 628,94	8 089,05
SdF ENERGIA	1 857,60	30 800,11	32 657,71
CHINANGO	14 143,95	234 514,49	248 658,44
GEPSA	186,32	3 089,30	3 275,62
AIPSA	833,51	13 820,03	14 653,54
MAJA	61,24	1 015,42	1 076,66
SINERSA			
TOTAL	228 571,62	3 789 843,98	4 018 416

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)

DE	A	S/.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	62 819
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	37 762
FCR (CELEPSA)	CELEPSA	0
FCR (EGENOR)	EGENOR	14 975
FCR (SN POWER)	SN POWER	3 086
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	13 798
FCR (EEPSA)	EEPSA	7 105
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	2 100
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	12 315
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	2 546
FCR (EGESUR)	EGESUR	752
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	33 768
FCR (EGASA)	EGASA	27 816
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	157
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACI	67 677
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	9 808

Adolfo Garcia Nieto
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavino
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

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

Abr-2010

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				Total S/.	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 1,155		2do Bloque 2,194	3er Bloque 3,235	2,309					
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorrillos 60	0,0	0,0														0,00	
ELECTRONOROESTE	Plura 60	0,0	0,0														0,00	
ELECTRONOROESTE	Plura 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTRONOROESTE	Talara 13.2	0,0	0,0														0,00	
ELECTRONORTE	Carhuapuyo 220 220	0,0	0,0														0,00	
ELECTRONORTE	Chiclayo Oeste 60	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Chimbote 1 138	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Chimbote 2 138	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Chimbote 13.8	8 564,9	2 569,0	2 739	583	21,3%	904	0	0	0	83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91
HIDRANINA	Guadalupe 60	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Guadalupe 10	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Huallanca 138	160 047,5	33 390,5	126 080	25 802	20,5%	41 606	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
HIDRANINA	Huallanca 66	1 188 578,9	206 983,2	268 637	85 438	31,6%	88 650	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
HIDRANINA	Huallanca 66	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Huallanca 13.8	0,0	0,0														0,00	1,05
HIDRANINA	Paramonga Nueva 60	37 913,3	17 097,4	23 798	6 388	26,8%	7 853	0	0	0	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
HIDRANINA	Trujillo Norte 138	0,0	0,0														0,00	
HIDRANINA	Trujillo Norte 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Carhuapuyo 138	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Cobiza I 66	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Cobiza II 69	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Cobiza III 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Condorcocha 44	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huancayo 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huancayo 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huayacachi 60	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Huayacachi 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Mantaro 220	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Paragsha II 138	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 13.8	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 10	0,0	0,0														0,00	
ELECTROCENTRO	Yauli 22.9	0,0																

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

Abr-2010	TERMOSELVA	EGENOR	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGEMSA	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	GEPSA	MAJA ENERGÍA SAC	CHINANGO	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA	TOTAL
DE 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
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
HIDRANDINA	0,09	0,06	0,00	1,44	0,48	0,11	0,22	0,16	0,03	0,04	0,02	0,25	0,07	2,96
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
ELECTROUCAYALI	46,47	29,61	0,83	57,28	777,81	257,21	116,07	86,75	17,47	19,94	11,93	136,42	35,53	1 593,31
ELECTROTOCACHE	27,18	17,32	0,48	33,50	454,94	150,44	67,89	50,74	10,22	11,67	6,98	79,79	20,78	931,92
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
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
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
ELECTRODUNAS	117,52	74,88	2,09	144,86	1 967,16	650,52	293,54	219,40	44,19	50,44	30,16	345,03	89,85	4 029,65
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
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
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
ELECTROSUR	10,30	6,57	0,18	12,70	172,47	57,03	25,74	19,24	3,87	4,42	2,64	30,25	7,88	353,30
TOTAL	201,55	128,43	3,59	248,45	3 373,82	1 115,69	503,45	376,29	75,79	86,51	51,73	591,76	154,10	6 911,14


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


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES