

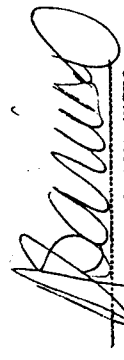
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
OCTUBRE 2002

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	-40.60	-7.59	132 363.07	347 869.83	-0.75	-5.15	39 522.20	198 688.34	109 869.45	828 238.80	
CAHUA	-18.16	-3.39	50 137.26	131 768.17	-0.34	-2.30	14 970.44	75 256.00	41 626.31	313 734.00	
ENERGIA PACASMAYO	-	-	140.43	369.08	-	-	41.93	210.73	116.42	878.60	
EDEGEL	-128.08	-23.94	413 301.41	1 086 217.52	-2.38	-16.25	123 407.39	620 339.97	343 069.84	2 586 165.48	
EEPSA	-27.99	-5.23	89 318.22	234 741.57	-0.52	-3.55	26 669.47	134 061.52	74 141.59	558 895.07	
EGENOR	-106.35	-19.88	377 221.26	991 393.52	-1.98	-13.49	112 634.28	566 173.55	313 085.33	2 360 366.24	
ELECTROANDES	-43.63	-8.15	137 770.89	362 082.38	-0.81	-5.53	41 136.92	206 786.72	114 362.86	862 081.63	
ELECTROPERU	606.63	113.37	1 110 654.31	2 918 964.58	11.28	76.96	331 632.82	1 665 911.52	918 732.15	6 946 703.62	
ETEVENSA	-28.42	-5.31	66 860.75	175 720.00	-0.53	-3.61	19 963.88	100 362.89	55 525.08	418 394.73	
SHOUGESA	-26.69	-4.99	85 481.55	224 658.23	-0.50	-3.39	25 523.88	128 302.78	70 956.48	534 887.37	
EGASA	-70.11	-13.10	219 833.88	577 756.11	-1.30	-8.89	65 640.05	329 959.44	182 484.56	1 375 580.62	
EGEMSA	-18.60	-3.48	60 620.55	159 319.82	-0.35	-2.36	18 100.65	90 987.50	50 318.79	379 322.53	
SAN GABAN	-21.67	-4.05	72 558.42	190 694.31	-0.40	-2.75	21 665.17	108 904.76	60 225.95	454 019.74	
EGESUR	-14.92	-2.79	47 276.28	124 249.09	-0.28	-1.89	14 116.19	70 959.10	39 243.61	295 824.39	
ENERSUR	-61.40	-11.48	186 207.84	489 381.88	-1.14	-7.79	55 599.66	279 490.83	154 578.29	1 165 176.70	
TOTAL	-0.00	-0.00	3 049 746.14	8 015 186.08	-0.00	-0.00	910 624.95	4 576 375.65	2 528 336.70	19 080 269.52	

Nota: Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.


Jefe Dty. Evaluación y Estadística
COES - SIN


Director de Operaciones
COES-SINAC

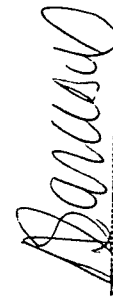
Jefe Dty. Evaluación y Estadística
COES - SIN


PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
OCTUBRE 2002

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):											TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	TOTAL		
TERMOSSELVA	-0.02	-0.10	234.09	-	-0.00	-0.04	9.32	669.08	1 570.68	2 483.01		
CAHUA	-0.00	-0.03	60.71	-	-0.00	-0.01	2.42	173.52	407.34	643.95		
ENERGIA PACASMAYO	-0.00	-0.01	25.97	-	-0.00	-0.00	1.03	74.21	174.22	275.42		
EDEGEL	-0.12	-0.64	1 466.03	-	-0.00	-0.25	58.40	4 190.18	9 836.58	15 550.18		
EEPSA	-0.01	-0.06	148.92	-	-0.00	-0.03	5.93	425.64	999.20	1 579.60		
EGENOR	0.43	2.34	587.20	-	0.00	0.92	23.39	1 673.61	3 889.10	6 176.99		
ELECTROANDES	-0.02	-0.11	259.69	-	-0.00	-0.04	10.34	742.25	1 742.47	2 754.58		
ELECTROPERU	-0.10	-0.57	1 303.19	-	-0.00	-0.22	51.91	3 724.74	8 743.96	13 822.91		
ETEVENSA	-0.04	-0.23	524.48	-	-0.00	-0.09	20.89	1 499.07	3 519.11	5 563.20		
SHOUGESA	-0.01	-0.05	116.17	-	-0.00	-0.02	4.63	332.03	779.45	1 232.19		
EGASA	-0.03	-0.18	416.56	-	-0.00	-0.07	16.59	1 190.60	2 794.98	4 418.44		
EGEMSA	-0.01	-0.05	104.34	-	-0.00	-0.02	4.16	298.22	700.09	1 106.73		
SAN GABAN	-0.01	-0.07	170.94	-	-0.00	-0.03	6.81	488.58	1 146.97	1 813.19		
EGESUR	-0.01	-0.04	91.87	-	-0.00	-0.02	3.66	262.59	616.44	974.51		
ENERSUR	-0.03	-0.18	420.70	-	-0.00	-0.07	16.76	1 202.43	2 822.74	4 462.33		
TOTAL	-0.00	-0.00	5 930.86	-	-0.00	-0.00	236.25	16 946.76	39 743.33	62 857.20		

Nota:
Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
- Revisión 1 del informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe Div. Evaluación y Estadística
COES - SICN


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
NOVIEMBRE 2002

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/L):											TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP GRP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	
TERMOSELVA	5.64	1.05	140 100.38	388 204.63	0.72	41 832.65	231 486.17	443 523.63	116 128.75	3 760.64	9 424.96	1 354 469.22
CAPIUA	2.52	0.47	49 666.79	130 531.71	0.32	14 830.04	82 816.37	157 224.03	41 166.89	1 466.39	3 675.10	481 380.63
ENERGIA PACASMAYO	-	-	11 973.66	31 468.57	-	3 575.22	18 636.57	37 912.18	9 926.55	118.36	296.64	113 907.75
EDEGEL	17.80	3.33	414 523.84	1 089 430.25	2.26	123 772.90	687 325.37	1 312 265.64	343 593.75	11 553.81	28 956.30	4 011 445.23
EEPSA	3.89	0.73	88 982.72	233 859.81	0.49	26 569.40	147 652.08	281 693.06	73 756.46	2 499.48	6 264.23	861 282.34
EGENOR	14.78	2.76	379 974.77	998 630.17	1.87	113 456.87	628 259.93	1 202 920.80	314 951.60	10 275.80	25 753.32	3 674 252.67
ELECTROANDES	-26.08	-26.08	130 718.32	343 547.17	-17.70	39 030.76	217 826.95	419 617.01	108 837.97	3 804.76	9 532.83	1 272 732.43
ELECTROPERU	57.74	10.79	1 095 139.99	2 878 190.64	7.32	326 998.50	1 818 325.96	3 466 710.54	907 712.18	30 962.55	77 598.93	10 601 715.15
ETEVENSA	7.54	1.41	67 463.11	177 303.07	0.96	20 143.86	112 992.61	209 474.71	55 903.76	2 081.46	5 216.65	650 589.13
SHOUGESA	3.71	0.69	83 791.08	220 215.41	0.47	25 019.23	139 163.40	264 966.15	69 453.03	2 375.94	5 954.62	810 943.74
EGASA	9.74	1.82	213 782.40	561 851.92	1.24	63 833.41	355 463.09	676 023.02	177 199.73	6 133.65	15 372.23	2 069 672.24
EGEMSA	2.58	0.48	65 026.17	170 898.45	0.33	19 416.20	107 359.79	205 857.47	53 900.09	1 730.92	4 338.06	628 630.55
SAN GABAN	3.01	0.56	70 566.24	185 458.57	0.38	21 070.41	117 106.94	223 393.63	58 491.56	1 984.62	4 973.89	683 049.82
EGESUR	2.07	0.39	46 487.15	122 175.13	0.26	13 880.62	77 217.19	147 163.96	38 532.37	1 319.87	3 307.87	450 086.87
ENERSUR	8.53	1.59	191 549.51	503 420.59	1.08	57 194.88	317 684.93	606 385.10	158 772.02	5 352.31	13 414.03	1 853 784.57
TOTAL	-0.00	-0.00	3 049 746.14	8 015 186.08	-0.00	910 624.95	5 059 317.35	9 655 130.93	2 528 336.70	85 420.56	214 079.65	29 517 842.36

Nota:
 Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
 - Revisión 2 del Informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.
 - Revisión 1 del Informe EE-163-2002 correspondiente al mes de Octubre 2002.



ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transferencias
 COES - SINAC



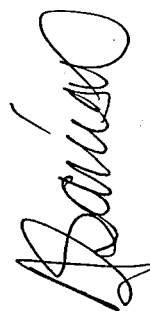
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
NOVIEMBRE 2002

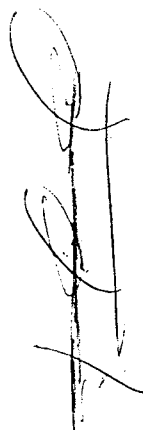
CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (\$/):											TOTAL
	ETEGEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	0.00	0.01	233.20	-	0.01	9.29	464.22	1 562.44	102.30	0.34	2 371.82	
CAHUA	0.00	0.00	60.51	-	0.00	2.41	120.48	405.44	26.54	0.09	615.48	
ENERGIA PACASMAYO	0.00	0.00	36.92	-	0.00	1.47	79.74	247.35	13.03	0.04	378.55	
EDEGEL	0.02	0.09	1 484.61	-	0.04	59.14	2 969.01	9 946.73	644.31	2.16	15 106.10	
EEPSA	0.00	0.01	148.32	-	0.00	5.91	295.25	993.75	65.06	0.22	1 508.53	
EGENOR	-0.06	-0.34	569.21	-	-0.13	22.67	1 139.16	3 821.00	246.96	0.83	5 799.29	
ELECTROANDES	0.00	0.02	258.77	-	0.01	10.31	515.16	1 733.75	113.50	0.38	2 631.90	
ELECTROPERU	0.02	0.08	1 299.24	-	0.03	51.75	2 586.87	8 704.69	569.63	1.91	13 214.22	
ETEVENSA	0.01	0.03	522.70	-	0.01	20.82	1 040.64	3 502.04	229.22	0.77	5 316.25	
SHOUGESA	0.00	0.01	115.64	-	0.00	4.61	230.14	774.77	50.75	0.17	1 176.09	
EGASA	0.00	0.03	416.86	-	0.01	16.61	830.82	2 792.89	182.35	0.61	4 240.17	
EGEMSA	0.00	0.01	103.91	-	0.00	4.14	206.81	696.16	45.59	0.15	1 056.77	
SAN GABAN	0.00	0.01	170.35	-	0.00	6.79	339.25	1 141.30	74.65	0.25	1 732.59	
EGESUR	0.00	0.01	91.50	-	0.00	3.64	182.14	613.07	40.14	0.13	930.66	
ENERSUR	0.00	0.03	419.11	-	0.01	16.69	834.39	2 807.96	183.79	0.62	4 262.60	
TOTAL	0.00	0.00	5 930.86	-	0.00	236.25	11 834.09	39 743.33	2 587.82	8.66	60 341.01	

Nota:
Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:
- Revisión 2 del informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.
- Revisión 1 del informe EE-163-2002 correspondiente al mes de Octubre 2002.



ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC



ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 DICIEMBRE 2002

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :										TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSAMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP GRP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)			
TERMOSELVA	131 710.20	346 153.99	39 327.40	204 916.83	423 104.85	109 191.95	1 286.89	3 225.18	1 258 917.30		
CAHUA	47 635.06	125 192.01	14 223.37	74 111.38	153 022.49	39 490.98	465.42	1 166.44	455 307.15		
ENERGIA PACASMAYO	7 398.28	19 443.77	2 209.05	11 510.36	23 766.17	6 133.41	72.29	181.16	70 714.48		
EDEGEL	406 764.51	1 069 037.58	121 455.98	632 850.71	1 306 687.19	337 220.73	3 974.34	9 960.42	3 887 951.45		
EEPSA	81 911.91	215 276.68	24 458.11	127 439.86	262 844.36	67 907.59	800.33	2 005.77	782 644.61		
EGENOR	401 266.35	1 054 587.59	119 814.28	624 296.58	1 289 024.91	332 662.58	3 920.62	9 825.78	3 835 398.69		
ELECTROANDES	130 476.01	342 910.34	38 958.88	202 996.65	419 140.09	108 168.77	1 274.83	3 194.96	1 247 120.53		
ELECTROPERU	1 103 752.53	2 900 825.69	329 569.92	1 717 235.79	3 545 686.10	915 046.01	10 784.33	27 027.52	10 549 927.90		
ETEVENSA	78 043.73	205 110.51	23 303.11	121 421.67	250 431.86	64 700.73	762.53	1 911.05	745 685.20		
SHOUGESA	81 005.57	212 894.69	24 187.49	126 029.77	260 221.68	67 156.20	791.47	1 983.58	774 270.45		
EGASA	207 900.23	546 392.69	62 077.01	323 454.49	667 123.98	172 355.91	2 031.31	5 090.84	1 986 426.47		
EGEMSA	65 361.55	171 779.88	19 516.33	101 690.55	209 966.94	54 186.81	638.62	1 600.50	624 741.19		
SAN GABAN	69 964.06	183 875.94	20 890.60	108 851.19	224 751.98	58 002.43	683.59	1 713.21	668 732.99		
EGESUR	48 568.06	127 644.08	14 501.96	75 562.96	156 019.66	40 264.47	474.54	1 189.28	464 225.02		
ENERSUR	187 988.09	494 060.65	56 131.44	292 474.87	603 891.50	155 848.12	1 836.76	4 603.25	1 796 834.68		
TOTAL	3 049 746.14	8 015 186.08	910 624.95	4 744 843.68	9 795 683.76	2 528 336.70	29 797.87	74 678.95	29 148 898.13		

Nota:
 Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-175-2002 correspondiente al mes de Noviembre 2002.



ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transmisiones
 COES-SINAC



ING. JAIME BUENA MORTIZ DE OZA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 DICIEMBRE 2002

CUADRO 4-F


EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):										TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)				
TERMOSELVA	229.49	-	9.14	586.72	1 537.81	34.93	0.12			2 398.21	
CAHUA	59.55	-	2.37	152.25	399.04	9.06	0.03			622.30	
ENERGIA PACASMAYO	36.30	-	1.45	92.81	243.26	5.53	0.02			379.36	
EDEGEL	1 465.68	-	58.38	3 747.27	9 821.69	223.09	0.75			15 316.86	
IEEPSA	145.96	-	5.81	373.17	978.08	22.22	0.07			1 525.31	
EGENOR	618.11	-	24.62	1 580.31	4 142.03	94.08	0.31			6 459.46	
ELECTROANDES	254.65	-	10.14	651.05	1 706.42	38.76	0.13			2 661.15	
ELECTROPERU	1 278.54	-	50.93	3 268.81	8 567.64	194.61	0.65			13 361.19	
ETEVENSA	514.37	-	20.49	1 315.08	3 446.85	78.29	0.26			5 375.34	
SHOUGESA	113.80	-	4.53	290.94	762.57	17.32	0.06			1 189.22	
EGASA	422.54	-	16.83	1 080.29	2 831.47	64.31	0.22			4 415.66	
EGEMSA	103.03	-	4.10	263.42	690.43	15.68	0.05			1 076.73	
SAN GABAN	167.63	-	6.68	428.58	1 123.31	25.51	0.09			1 751.80	
EGESUR	90.02	-	3.59	230.16	603.27	13.70	0.05			940.79	
ENERSUR	431.19	-	17.18	1 102.42	2 889.46	65.63	0.22			4 506.10	
TOTAL	5 930.86	-	236.25	15 163.27	39 743.33	902.73	3.02			61 979.46	

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 1 del informe EE-175-2002 correspondiente al mes de Noviembre 2002.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transferencias
 COES - SINAC


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ENERO 2003

CUADRO 4-C


EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):										TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARRO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP (SPT)	GRP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	127 249.70	334 431.12	38 576.67	197 977.11	400 078.16	105 494.05	1 262.32	3 163.61	1 208 232.75		
CAHUA	52 791.69	138 744.41	16 004.18	82 134.15	165 973.67	43 765.99	523.70	1 312.48	501 250.26		
ENERGIA PACASMAYO	6 081.03	15 981.84	1 843.51	9 460.96	19 119.87	5 041.37	60.32	151.18	57 740.08		
EDEGEL	397 929.15	1 045 816.95	120 635.11	619 104.52	1 251 101.30	329 895.94	3 947.47	9 893.10	3 778 323.55		
EEPSA	62 132.73	163 294.05	18 836.01	96 667.09	195 361.74	51 510.01	616.36	1 544.71	589 962.71		
EGENOR	405 341.88	1 065 298.71	122 882.31	630 637.37	1 274 396.83	336 041.33	4 021.01	10 077.39	3 848 696.83		
ELECTROANDES	128 890.93	338 744.51	39 074.22	200 530.56	405 235.96	106 854.68	1 278.60	3 204.42	1 223 813.88		
ELECTROPERU	1 077 200.26	2 831 042.36	326 557.56	1 675 925.34	3 386 805.95	893 033.33	10 685.76	26 780.48	10 228 031.05		
ETEVENSA	69 239.52	181 971.75	20 990.47	107 723.95	217 882.06	57 401.77	686.86	1 721.40	657 617.78		
SHOUGESA	83 950.63	220 634.73	25 450.24	130 611.73	264 164.02	69 597.75	832.79	2 087.13	797 329.02		
EGASA	194 355.65	510 795.53	58 920.33	302 381.62	611 547.47	161 127.02	1 928.02	4 831.97	1 845 887.60		
EGEMSA	74 576.39	195 997.85	22 608.36	116 027.14	234 461.84	61 826.21	739.80	1 854.08	708 091.67		
SAN GABAN	71 708.39	188 460.30	21 738.91	111 565.05	225 450.70	59 448.54	711.35	1 782.77	680 866.01		
EGESUR	46 914.45	123 298.14	14 222.46	72 990.25	147 500.94	38 893.57	465.39	1 166.36	445 451.56		
ENERSUR	175 231.53	460 534.50	53 122.72	272 628.01	550 940.23	145 272.52	1 738.30	4 356.51	1 663 824.32		
TOTAL	2 973 593.93	7 815 046.74	901 463.05	4 626 364.85	9 350 020.74	2 465 204.09	29 498.07	73 927.59	28 235 119.06		

Nota:

Incluye diferencia de pagos por Peaje por Conexión del SPT debidos a:

- Revisión 2 del Informe EE-113-2002 correspondiente al mes de Julio 2002.
- Revisión 2 del Informe EE-128-2002 correspondiente al mes de Agosto 2002.
- Revisión 3 del Informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.
- Revisión 2 del Informe EE-163-2002 correspondiente al mes de Octubre 2002.
- Revisión 2 del Informe DTR-175-2002 correspondiente al mes de Noviembre 2002.
- Revisión 1 del Informe DTR-005-2003 correspondiente al mes de Diciembre 2002.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transparencias
 COES - SINAC


Sr. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
ENERO 2003

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/):											TOTAL
	ETECEN (SPT)	ETESUR (SPT)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ELECTROPERU TRANSMISION (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN TRANSMISION (SPT)	EGEMSA TRANSMISION (SPT)	TOTAL	
TERMOSELVA	-0.00	-0.02	227.75	-	-0.01	9.21	582.32	1 526.30	35.20	0.12	2 380.89	
CAHUA	-0.00	-0.01	60.68	-	-0.00	2.45	155.16	406.68	9.38	0.03	634.37	
ENERGIA PACASMAYO	-0.00	-0.00	36.03	-	-0.00	1.46	92.12	241.44	5.57	0.02	376.62	
EDEGEL	-0.03	-0.15	1 454.60	-	-0.06	58.83	3 719.16	9 748.16	224.80	0.75	15 206.25	
EEPSA	0.11	0.60	146.00	-	0.23	5.90	372.45	975.64	22.51	0.08	1 522.81	
ESEGOR	-0.04	-0.21	543.46	-	-0.08	21.98	1 389.75	3 642.63	84.00	0.28	5 682.03	
ELECTROANDES	-0.00	-0.03	252.78	-	-0.01	10.22	646.32	1 694.04	39.07	0.13	2 642.55	
ELECTROPERU	-0.03	-0.14	1 269.33	-	-0.06	51.34	3 245.46	8 506.58	196.17	0.66	13 269.48	
EDEVENSA	-0.01	-0.06	510.38	-	-0.02	20.64	1 304.96	3 420.38	78.88	0.26	5 335.49	
SHOUGESA	-0.00	-0.01	112.81	-	-0.01	4.56	288.45	756.03	17.44	0.06	1 179.35	
EGASA	-0.01	-0.03	410.56	-	-0.01	16.60	1 049.71	2 751.37	63.45	0.21	4 291.89	
EGEMSA	0.01	0.04	100.78	-	0.02	4.08	257.61	675.22	15.57	0.05	1 053.33	
SAN GABAN	-0.00	-0.02	157.90	-	-0.01	6.39	403.73	1 058.21	24.40	0.08	1 650.71	
EGESUR	-0.00	-0.01	89.38	-	-0.01	3.61	228.53	598.99	13.81	0.05	934.37	
ENERSUR	0.01	0.05	410.29	-	0.02	16.59	1 048.91	2 749.27	63.40	0.21	4 288.71	
TOTAL	0.00	0.00	5 782.76	-	0.00	233.87	14 784.65	38 750.94	893.64	2.99	60 448.85	

Nota:
 Incluye diferencia de pagos por Ingreso Tarifario del SPT debidos a:
 - Revisión 2 del informe EE-113-2002 correspondiente al mes de Julio 2002.
 - Revisión 2 del informe EE-128-2002 correspondiente al mes de Agosto 2002.
 - Revisión 3 del informe EE-143-2002 correspondiente al mes de Setiembre 2002.
 - Revisión 2 del informe EE-163-2002 correspondiente al mes de Octubre 2002.
 - Revisión 2 del informe DTR-175-2002 correspondiente al mes de Noviembre 2002.
 - Revisión 1 del informe DTR-005-2003 correspondiente al mes de Diciembre 2002.

[Signature]
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transmisiones
 COES - SINAC

[Signature]
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC