

CUADRO 4-C  
MARZO 2010

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

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	89 813,63	220 143,27	18 599,59	188 167,47	-	-	63 550,43	738,24	689,70	581 702,33
EDEGEL	657 974,22	1 612 768,50	136 260,47	1 378 513,89	-	-	465 570,12	5 408,32	5 052,74	4 261 548,25
EEPSA	64 945,13	159 187,79	13 449,54	136 065,76	-	-	45 953,95	533,83	498,73	420 634,73
EGENOR	283 713,31	695 413,09	58 754,44	594 404,34	-	-	200 750,17	2 332,02	2 178,70	1 837 546,07
SN POWER PERÚ	95 311,80	233 619,89	19 738,20	199 686,60	-	-	67 440,83	783,43	731,92	617 312,68
ELECTROPERU	588 502,57	1 442 485,71	121 873,52	1 232 964,67	-	-	416 413,30	4 837,29	4 519,25	3 811 596,30
SHOUGESA	38 775,33	95 042,69	8 030,02	81 237,74	-	-	27 436,69	318,72	297,76	251 138,95
EGASA	86 382,28	211 732,63	17 888,98	180 978,47	-	-	61 122,47	710,03	663,35	559 478,22
EGEMSA	67 051,93	164 351,79	13 885,84	140 479,69	-	-	47 444,68	551,14	514,91	434 279,98
SAN GABAN	38 147,33	93 503,37	7 899,96	79 922,01	-	-	26 992,33	313,56	292,94	247 071,51
EGESUR	8 279,66	20 294,37	1 714,64	17 346,61	-	-	5 858,53	68,06	63,58	53 625,46
ENERSUR	508 371,69	1 246 075,93	105 279,14	1 065 083,42	-	-	359 714,20	4 178,64	3 903,91	3 292 606,92
CORONA	12 092,17	29 639,27	2 504,18	25 334,17	-	-	8 556,19	99,39	92,86	78 318,24
KALLPA GENERACION S.A.	380 937,09	933 719,46	78 888,60	798 096,72	-	-	269 543,88	3 131,17	2 925,31	2 467 242,22
SANTA CRUZ	261,05	639,86	54,06	546,92	-	-	184,71	2,15	2,00	1 690,76
SDF ENERGIA	10 596,11	25 972,26	2 194,36	22 199,79	-	-	7 497,61	87,10	81,37	68 628,59
CHINANGO	97 873,68	239 899,35	20 268,75	205 053,97	-	-	69 253,56	804,49	751,59	633 905,39
GEPSA	297,98	730,38	61,71	624,29	-	-	210,84	2,45	2,29	1 929,95
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	530,79	1 301,01	109,92	1 112,04	-	-	375,57	4,36	4,08	3 437,77
TOTAL	3 029 857,75	7 426 520,62	627 455,93	6 347 818,58	-	-	2 143 870,07	24 904,38	23 266,99	19 623 694,32

## B) OTRAS COMPENSACIONES

EMPRESA	POR GENERACION ADICIONAL (DU-037-2008) A ELECTROPERU (S/.)	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°) A EDEGEL (S/.)	POR INCENTIVO A LA CONTRATACION DEL SERVICIO Y EFICIENCIA EN EL USO DEL GAS NATURAL (DL-1041, Art. 5°)						A EGASA (S/.)	A EGESUR (S/.)
			A EDEGEL (S/.)	A KALLPA GENERACION S.A. (S/.)	A SDF ENERGIA (S/.)	A ENERSUR (S/.)	A EGENOR (S/.)			
			TERMOSELVA	250 599,03	20 105,85	37 348,92	19 838,22	2 954,33		
EDEGEL	856 451,40	147 295,36	273 617,99	145 334,70	21 643,44	127 845,40	2 327,98	-	-	
EEPSA	44 151,70	14 538,74	27 007,37	14 345,21	2 136,31	12 618,94	229,78	-	-	
EGENOR	389 187,44	63 512,60	117 981,93	62 667,18	9 332,48	55 125,93	1 003,81	-	-	
SN POWER PERÚ	110 377,13	21 336,68	39 635,33	21 052,67	3 135,19	18 519,23	337,22	-	-	
ELECTROPERU	910 782,49	131 743,30	244 728,27	129 989,66	19 358,24	114 346,96	2 082,18	-	-	
SHOUGESA	162 017,01	8 680,32	16 124,69	8 564,78	1 275,48	7 534,11	137,19	-	-	
EGASA	170 636,03	19 337,70	35 921,99	19 080,30	2 841,46	16 784,21	305,63	-	-	
EGEMSA	115 957,10	15 010,37	27 883,49	14 810,57	2 205,61	13 028,29	237,24	-	-	
SAN GABAN	69 977,66	8 539,73	15 863,53	8 426,06	1 254,82	7 412,08	134,97	-	-	
EGESUR	15 316,36	1 853,50	3 443,09	1 828,83	272,35	1 608,75	29,29	-	-	
ENERSUR	945 790,08	113 805,05	211 405,91	112 290,19	16 722,41	98 777,40	1 798,67	-	-	
CORONA	18 031,58	2 706,98	5 028,52	2 670,94	397,76	2 349,53	42,78	-	-	
KALLPA GENERACION S.A.	478 432,11	85 277,30	158 412,35	84 142,17	12 530,56	74 016,66	1 347,79	-	-	
SANTA CRUZ	146,10	58,44	108,56	57,66	8,59	50,72	0,92	-	-	
SDF ENERGIA	38 164,23	2 372,07	4 406,38	2 340,49	348,55	2 058,84	37,49	-	-	
CHINANGO	83 167,61	21 910,19	40 700,68	21 618,54	3 219,46	19 017,01	346,29	-	-	
GEPSA	166,77	66,71	123,91	65,82	9,80	57,90	1,05	-	-	
CELEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	297,06	118,82	220,73	117,24	17,46	103,13	1,88	-	-	
TOTAL	4 659 648,89	678 269,71	1 259 963,65	669 241,22	99 664,30	588 706,02	10 719,95	-	-	

  
Ing. PERCY PAJAN LAN  
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
COES

  
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
COES

PROCEDIMIENTO N°23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS P OR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN  
MARZO 2010

CUADRO 4-F


EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	194,36	3 387,26	533,72	1 830,75	497,53	-	-	6 443,62
EDEGEL	1 695,24	29 544,50	4 654,99	15 967,72	4 339,55	-	-	56 201,99
EEPSA	142,42	2 482,14	391,10	1 341,55	364,58	-	-	4 721,79
EGENOR	496,66	8 655,74	1 363,84	4 678,24	1 271,37	-	-	16 465,85
SN POWER PERÚ	339,94	5 924,37	933,43	3 201,88	870,18	-	-	11 269,80
ELECTROPERU	1 318,39	22 976,78	3 620,12	12 417,94	3 374,87	-	-	43 708,10
SHOUGESA	55,94	974,93	153,62	526,94	143,20	-	-	1 854,63
EGASA	214,06	3 730,65	587,89	2 016,51	547,96	-	-	7 097,07
EGEMSA	135,02	2 353,13	370,74	1 271,74	345,63	-	-	4 476,27
SAN GABAN	116,75	2 034,71	318,21	1 094,13	298,86	-	-	3 862,66
EGESUR	40,92	713,22	112,39	385,51	104,76	-	-	1 356,81
ENERSUR	1 177,24	20 516,78	3 232,53	11 088,41	3 013,54	-	-	39 028,51
CORONA	28,57	497,85	78,44	269,07	73,12	-	-	947,04
KALLPA GENERACION S.A.	400,91	6 987,09	1 097,91	3 769,41	1 026,28	-	-	13 281,60
SANTA CRUZ	6,31	110,05	17,34	59,47	16,16	-	-	209,34
SDF ENERGIA	39,99	696,88	109,80	376,64	102,36	-	-	1 325,67
CHINANGO	226,32	3 944,23	621,39	2 131,58	579,34	-	-	7 502,86
GEPSA	4,07	70,94	11,17	38,33	10,42	-	-	134,94
CELEPSA	9,07	158,13	24,91	85,45	23,23	-	-	300,78
AGRO INDUSTRIAL PARAMON	2,22	38,62	6,08	20,87	5,67	-	-	73,46
<b>TOTAL</b>	<b>6 644,40</b>	<b>115 798,01</b>	<b>18 239,61</b>	<b>62 572,15</b>	<b>17 008,62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>220 262,79</b>

**Nota**

- Se incluyen los saldos de los informes :

COES/D/DO/STR-112-2009 Rev.4 mayo 2009  
 COES/D/DO/STR-130-2009 Rev.3 junio 2009  
 COES/D/DO/STR-155-2009 Rev.3 julio 2009  
 COES/D/DO/STR-170-2009 Rev.3 agosto 2009  
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.1 febrero 2010

  
 Ing. PERCY PAJAN LAN  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
 COES

  
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES

## PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

MARZO 2010

CUADRO 13

## MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)


DE \ PARA	EDEGEL	SN POWER PERÚ	ELECTROPERU	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	TOTAL
TERMOSELVA	7 517,09	4 467,16	179,12	521,24	932,00	668,31	1 367,20	69,82	161,71	461,38	272,64	97,02	258,90	16 973,59
EEPSA	2 175,58	1 292,87	51,84	150,86	269,74	193,42	395,69	20,21	46,80	133,53	78,91	28,08	74,93	4 912,45
EGENOR	566 865,62	336 869,60	13 507,44	39 306,74	70 282,14	50 397,37	103 100,87	5 264,90	12 194,81	34 793,09	20 559,88	7 316,10	19 523,88	1 279 982,45
SHOUGESA	77 304,39	45 939,46	1 842,03	5 360,32	9 584,49	6 872,77	14 060,03	717,98	1 663,03	4 744,79	2 803,78	997,71	2 662,50	174 553,30
EGEMSA	56 503,68	33 578,28	1 346,39	3 917,99	7 005,54	5 023,48	10 276,82	524,79	1 215,55	3 468,08	2 049,36	729,25	1 946,09	127 585,30
KALLPA GENERACION S.A.	2 049 812,86	1 218 136,38	48 843,54	142 135,04	254 143,52	182 239,25	372 817,61	19 038,14	44 097,01	125 813,46	74 345,50	26 455,38	70 599,29	4 628 476,99
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	3 104,03	1 844,62	73,96	215,23	384,85	275,96	564,56	28,83	66,78	190,52	112,58	40,06	106,91	7 008,90
<b>TOTAL</b>	<b>2 763 283,25</b>	<b>1 642 128,38</b>	<b>65 844,32</b>	<b>191 607,43</b>	<b>342 602,27</b>	<b>245 670,56</b>	<b>502 582,78</b>	<b>25 664,67</b>	<b>59 445,69</b>	<b>169 604,86</b>	<b>100 222,65</b>	<b>35 663,60</b>	<b>95 172,51</b>	<b>6 239 492,97</b>

**Nota**

- Se incluyen los saldos de los informes :

COES/D/DO/STR-112-2009 Rev.4 mayo 2009  
 COES/D/DO/STR-130-2009 Rev.3 junio 2009  
 COES/D/DO/STR-155-2009 Rev.3 julio 2009  
 COES/D/DO/STR-170-2009 Rev.3 agosto 2009  
 COES/D/DO/STR-047-2010 Rev.1 febrero 2010

  
 Ing. PERCY PAJAN LAN  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
 COES

  
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES


VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MARZO 2010  
 Por DU-049-2008  
 CUADRO 14

COES/D/DO/STR-066-2010

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Carhuauero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	23,7	31,52	745,62
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 079,5	30,47	32 891,35
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 479,4	31,03	45 906,58
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	137,4	31,28	4 297,48
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	-	-	-
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Aguytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	5 232,0	30,98	162 088,79
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	604,6	31,50	19 043,64
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 262,2	31,50	39 760,81
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	763,9	31,50	24 064,24
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	61,3	31,69	1 944,00
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	5 348,5	31,92	170 724,49
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	3 271,2	32,06	104 875,25
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	8 086,8	31,82	257 323,06
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	188,6	31,95	6 024,68
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	2 136,5	32,16	68 711,24
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	-	-	-
ELECTROSURESTE (San Gaban 138 kV)	-	-	-
SEAL (Callalli 138 kV)	-	-	-
SEAL (Chilina 33 kV)	-	-	-
SEAL (Marcona 60 kV)	-	-	-
SEAL (Mollendo 138 kV)	-	-	-
SEAL (Reparticion 138 kV)	-	-	-
SEAL (Santuario 13,8 kV)	-	-	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	12,1	31,72	383,69
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	22,6	31,63	715,18
ELECTROPUNO (Juliacá 10 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	-	-	-
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	259,2	31,23	8 095,18
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,57	31,59	18,10
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	14,15	31,59	447,06
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	692,27	31,27	21 647,38
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	367,6	31,20	11 469,92
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	65,8	31,24	2 056,83
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	180,4	31,97	5 765,86
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 945,6	31,34	60 975,52
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	69,9	31,34	2 191,18
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,2	31,27	5,05
TOTAL	33 306,2		1 052 172,19

  
 Ing. PERCY PAJAN LAN  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
 COES

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	-	-
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	2 719,9	83 841,03
ELECTROCENTRO	-	-
ELECTROUCAYALI	5 232,0	162 088,79
ELECTROTOCACHE	2 630,8	82 868,69
COELVISAC	61,3	1 944,00
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	19 031,7	607 658,72
ELECTROSURESTE	-	-
SEAL	-	-
ELECTROPUNO	293,9	9 194,05
ELECTROSUR	3 336,5	104 576,92
TOTAL	33 306,2	1 052 172,19

  
 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES

**Nota:**

- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)

## ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 2010 (S/.)

Por DU-049-2008

CUADRO 15

PARA DE	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	SN POWER PERU	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	CELEPSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HDRANDINA	2 445,04	-	-	1 558,06	-	-	-	-	3 013,96	13 534,73	-	40 928,72	43,54	6 735,00	919,42	4 564,87	7 178,76	1 049,49	-	1 869,44	83 841,03
ELECTROCENTRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROUCAYALI	4 726,96	-	-	3 012,17	-	-	-	-	5 826,85	26 166,52	-	79 126,98	84,18	13 020,69	1 777,51	8 825,20	13 878,61	2 028,97	-	3 614,16	162 088,79
ELECTROTOCACHE	2 416,68	-	-	1 539,99	-	-	-	-	2 979,01	13 377,76	-	40 454,06	43,04	6 656,89	908,76	4 511,93	7 095,51	1 037,32	-	1 847,76	82 868,69
COELVISAC	56,69	-	-	36,13	-	-	-	-	69,88	313,83	-	949,00	1,01	156,16	21,32	105,84	166,45	24,33	-	43,35	1 944,00
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	17 721,01	-	-	11 292,39	-	-	-	-	21 844,42	98 096,32	-	296 641,11	315,59	48 813,58	6 663,75	33 085,02	52 029,86	7 806,44	-	13 549,21	607 658,72
ELECTROSURESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SEAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	268,12	-	-	170,86	-	-	-	-	330,51	1 484,23	-	4 488,26	4,77	738,56	100,82	500,59	787,23	115,09	-	205,00	9 194,05
ELECTROSUR	3 049,75	-	-	1 943,40	-	-	-	-	3 759,38	16 882,19	-	51 051,37	54,31	8 400,73	1 146,82	5 693,87	8 954,24	1 309,05	-	2 331,79	104 576,92
TOTAL	30 684,26	-	-	19 552,99	-	-	-	-	37 824,02	189 855,57	-	513 639,51	546,45	84 521,61	11 538,40	57 287,31	90 090,66	13 170,70	-	23 460,71	1 052 172,19

  
 Ing. PERCY PAJÁN LAN  
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)  
 COES

  
 Ing. ADOLFO GARCÍA NIETO  
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)  
 COES