ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN

TRANSENER S.A.

TOTAL DE PENALIZACIONES A APLICAR

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

1.- LÍNEAS	
1.1.- Equipamiento propio	**$ 23.428,41**
1.1.1.- Incendio	**$ 678.957,55**
1.2.- Incendio Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 69.830,47**
1.3.- Transportista Independiente INTESAR	**$ 34.538,86**
1.4.- Transportista Independiente INTESAR 3	**$ 9.229,20**
1.5.- Transportista Independiente LIMSA	**$ 35.813,13**
1.6.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 5.530,36**
2.- CONEXIÓN	
2.1.- Transformación	
2.1.1.- Equipamiento propio	**$ 384.618,12**
2.1.2.- Transportista Independiente ENECOR	**$ 981,88**
2.1.3.- Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 65.833,69**
2.1.4.- Transportista Independiente INTESAR 7	**$ 7.378,78**
2.2.- Salidas	
2.2.1.- Equipamiento propio	**$ 394.545,49**
2.2.2.- Transportista Independiente ENECOR	**$ 1.415,17**
2.2.3.- Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 1.960,04**
2.2.4.- Transportista Independiente INTESAR 3	**$ 19.664,28**
2.2.5.- Transportista Independiente LITSA	**$ 6.652,26**
2.2.6.- Transportista Independiente LINSA	**$ 19.159,45**
2.2.7.- Transportista Independiente TESA	**$ 1.768,05**
2.2.8.- Transportista Independiente TIBA S.A.	**$ 80.239,61**
3.- POTENCIA REACTIVA	
3.1.- Equipamiento propio	**$ 1.742.051,89**
3.2.- Transportista Independiente INTESAR 2	**$ 62.664,48**
3.3.- Transportista Independiente INTESAR 7	**$ 6.996,64**
3.4.- Transportista Independiente LIMSA.	**$ 6.078,60**
3.5.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 49.806,36**
4.- SUPERVISIÓN	
4.1.- Transportista Independiente ENECOR	**$ 520,72**
4.2.- Transportista Independiente INTESAR	**$ 266.406,33**
4.3.- Transportista Independiente LIMSA	**$ 24.264,31**
4.4.- Transportista Independiente LITSA	**$ 1.663,07**
4.5.- Transportista Independiente LINSA	**$ 7.697,68**
4.6.- Transportista Independiente TESA	**$ 442,01**
4.7.- Transportista Independiente TIBA S.A.	**$ 20.159,38**
4.8.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 91.783,48**
TOTAL :	**$ 4.122.079,74**

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.- Líneas propias

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	709,019

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
1	306323	4734	ROSARIO OESTE - RAMALLO 2	220	77,0	C	1/9/2016 07:30	1/9/2016 16:58	9,47	568	P	--	NO	--	SI	0,00
2	306329	48	SANTO TOME - ROMANG	500	270,0	C	2/9/2016 08:52	2/9/2016 18:11	9,32	559	P	--	NO	--	SI	4.282,03
3	306338	48	SANTO TOME - ROMANG	500	270,0	C	3/9/2016 08:48	3/9/2016 19:33	10,75	645	P	--	NO	--	SI	4.939,03
4	306348	1345	N.CAMPANA G.RODRIGUEZ 1	500	42,0	C	4/9/2016 09:22	4/9/2016 16:02	6,67	400	P	--	NO	--	SI	0,00
5	306618	7	E.T.P.del AGUILA - CENTRAL P.del A. 1	500	5,6	C	6/9/2016 09:25	6/9/2016 18:13	8,80	528	P	--	NO	--	SI	1.497,45
6	306620	7	E.T.P.del AGUILA - CENTRAL P.del A. 1	500	5,6	C	7/9/2016 07:55	7/9/2016 18:05	10,17	610	P	--	NO	--	SI	1.730,58
7	306627	5169	ATUCHA II - RAMALLO	500	117,3	C	8/9/2016 09:16	8/9/2016 13:11	3,92	235	P	--	NO	--	SI	782,18
8	306629	7	E.T.P.del AGUILA - CENTRAL P.del A. 1	500	5,6	C	8/9/2016 09:44	8/9/2016 18:27	8,72	523	P	--	NO	--	SI	1.483,84
9	306646	53	VILLA LIA - ATUCHA 1 1	220	26,0	C	9/9/2016 09:14	9/9/2016 17:27	8,22	493	P	--	NO	--	SI	1.165,63
10	306651	53	VILLA LIA - ATUCHA 1 1	220	26,0	C	10/9/2016 07:56	10/9/2016 17:25	9,48	569	P	--	NO	--	SI	1.344,30
11	306655	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	10/9/2016 11:03	10/9/2016 21:03	10,00	600	P	--	NO	--	SI	0,00
12	306637	43	ROMANG - RESISTENCIA	500	256,0	C	11/9/2016 06:45	11/9/2016 16:17	9,53	572	P	--	NO	--	SI	4.151,48
13	306648	53	VILLA LIA - ATUCHA 1 1	220	26,0	C	11/9/2016 08:31	11/9/2016 17:58	9,45	567	P	--	NO	--	SI	1.340,05
16	306920	54	VILLA LIA - ATUCHA 1 2	220	26,0	C	12/9/2016 08:44	12/9/2016 13:45	5,02	301	P	--	NO	--	SI	711,86
																$ 23.428,41

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.- Líneas propias

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	709,019

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
																$ 23.428,41
18	306924	5169	ATUCHA II - RAMALLO	500	117,3	C	12/9/2016 18:36	12/9/2016 19:41	1,08	65	F	--	NO	NO	SI	142,85
19	306927	54	VILLA LIA - ATUCHA 1 2	220	26,0	C	13/9/2016 08:21	13/9/2016 17:08	8,78	527	P	--	NO	--	SI	838,54
21	306936	5543	LAVALLE - EL BRACHO 1	500	136,0	B	13/9/2016 15:48	13/9/2016 16:09	0,35	21	F	--	NO	NO	SI	24,99
22	306937	5170	ATUCHA II - G.RODRIGUEZ 1	500	67,5	C	14/9/2016 06:53	14/9/2016 16:11	9,30	558	F	--	NO	NO	SI	660,19
23	306945	54	VILLA LIA - ATUCHA 1 2	220	26,0	C	15/9/2016 08:41	15/9/2016 16:49	8,13	488	P	--	NO	--	SI	405,28
24	306949	4734	ROSARIO OESTE - RAMALLO 2	220	77,0	C	15/9/2016 10:55	15/9/2016 12:30	1,58	95	P	--	NO	--	SI	735,09
25	306951	51	GRAL. RODRIGUEZ - VILLA LIA 1	220	61,0	C	16/9/2016 07:08	16/9/2016 23:01	15,88	953	P	--	NO	--	SI	0,00
26	306961	49	RAMALLO - VILLA LIA 1	220	114,0	C	17/9/2016 09:08	17/9/2016 16:52	7,73	464	P	--	NO	--	SI	2.154,27
27	306966	5166	ALMAFUERTE - A.CABRAL	500	90,1	A	18/9/2016 08:48	18/9/2016 17:35	8,78	527	P	--	NO	--	SI	926,57
28	306967	31	CHOCON OESTE - CHOCON 2	500	4,5	C	18/9/2016 19:34	18/9/2016 19:54	0,33	20	F	--	NO	NO	SI	20.987,74
29	307208	28	CHOCON - C.H. CHOCON 2	500	3,0	C	19/9/2016 13:30	19/9/2016 16:51	3,35	201	P	--	NO	--	SI	0,00
30	307215	53	VILLA LIA - ATUCHA 1 1	220	26,0	C	21/9/2016 08:48	23/9/2016 16:33	55,75	3345	P	--	NO	--	SI	2.037,32
31	307217	49	RAMALLO - VILLA LIA 1	220	114,0	C	21/9/2016 12:41	21/9/2016 12:48	0,12	7	F	--	NO	NO	SI	16.165,63
32	307223	5169	ATUCHA II - RAMALLO	500	117,3	C	22/9/2016 10:09	22/9/2016 17:39	7,50	450	P	--	NO	--	SI	1.496,51
33	307226	5169	ATUCHA II - RAMALLO	500	117,3	C	23/9/2016 09:05	23/9/2016 17:54	8,82	529	P	--	NO	--	SI	1.759,90
34	307233	4734	ROSARIO OESTE - RAMALLO 2	220	77,0	C	24/9/2016 04:48	27/9/2016 02:51	70,05	4203	P	--	NO	--	SI	0,00
35	307231	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	24/9/2016 10:31	24/9/2016 20:31	10,00	600	P	--	NO	--	SI	0,00
36	307440	4734	ROSARIO OESTE - RAMALLO 2	220	77,0	C	30/9/2016 08:53	30/9/2016 13:05	4,20	252	P	--	NO	--	SI	595,58
																$ 72.358,88

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.1.- Incendio de Campos - Aplicación Punto 6.1.6 del Acta Acuerdo

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	709,019

N°	INDISP	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
14	306653	RIO GRANDE - LUJAN	500	150,0	A	11/9/2016 13:21	11/9/2016 14:41	1,33	80	F	--	NO	NO	SI	339.478,78
15	306654	RIO GRANDE - LUJAN	500	150,0	A	11/9/2016 15:45	11/9/2016 16:30	0,75	45	F	--	NO	NO	SI	191.435,40
17	306923	RIO GRANDE - LUJAN	500	150,0	A	12/9/2016 15:25	12/9/2016 16:00	0,58	35	F	--	NO	NO	SI	148.043,38
															$ 678.957,55

(✧) F - FORZADA

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.2.- Incendio de Campos - Intesar 4 (Bracho - Cobos - M.Q. - S. J.)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	510,494
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
37	306934	COBOS - SAN JUANCITO 1	500	46,6	C	13/9/2016 15:01	13/9/2016 15:23	0,37	22	F	--	NO	NO	SI	3.777,66
38	306935	EL BRACHO - COBOS 1	500	285,0	C	13/9/2016 15:48	13/9/2016 18:04	2,27	136	F	--	NO	NO	SI	66.052,82
															$ 69.830,47

(✧) F - FORZADA

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.3.- Transportista Independiente INTESAR (Choele Choel - N. P. Madryn)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	463,283
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
39	307235	4444	CHOELE CHOEL - N. P. MADRYN	500	354,0	A	25/9/2016 07:25	25/9/2016 17:57	10,53	632	P	--	NO	--	SI	34.538,86
																$ 34.538,86

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.3.- Transportista Independiente INTESAR 3 (N. P. Madryn - Santa Cruz Norte)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
40	306965	4790	N. P. MADRYN - SANTA CRUZ NORTE 1	500	552,3	C	18/9/2016 07:54	18/9/2016 17:43	9,82	589	P	--	NO	--	SI	9.229,20
																$ 9.229,20

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.5.- Transportista Independiente LIMSA

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	275,497

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
41	306327	4826	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	2/9/2016 07:01	2/9/2016 07:43	0,70	42	P	--	NO	--	SI	108,26
42	306333	4826	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	3/9/2016 07:01	3/9/2016 07:26	0,42	25	P	--	NO	--	SI	64,96
43	306652	4826	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	11/9/2016 13:02	11/9/2016 13:59	0,95	57	F	--	NO	NO	SI	30.159,48
44	306926	4827	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	13/9/2016 07:47	13/9/2016 16:24	8,62	517	P	--	NO	--	SI	1.834,05
45	306943	4827	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	15/9/2016 07:32	15/9/2016 16:28	8,93	536	P	--	NO	--	SI	1.900,00
46	306952	4827	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	16/9/2016 08:37	16/9/2016 16:17	7,67	460	P	--	NO	--	SI	1.631,92
47	307417	4826	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	27/9/2016 02:19	27/9/2016 02:44	0,42	25	P	--	NO	--	SI	64,96
48	307433	4826	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	29/9/2016 02:14	29/9/2016 02:33	0,32	19	P	--	NO	--	SI	49,49
																$ 35.813,13

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.6.- Líneas de la Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
49	306650	2947	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	10/9/2016 06:54	10/9/2016 18:35	11,68	701	P	--	NO	--	SI	1.987,52
50	307227	2947	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	24/9/2016 07:18	24/9/2016 17:49	10,52	631	P	--	NO	--	SI	1.790,13
51	307234	2947	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	25/9/2016 07:21	25/9/2016 17:39	10,30	618	P	--	NO	--	SI	1.752,70
																$ 5.530,36

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.1.- Equipamiento Propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
52	306336	5752	RIO CORONDA	T1CN	300	500/132/33	3/9/2016 08:07	3/9/2016 16:37	8,50	510	P	--	--	NO	SI	0,00
53	306345	5752	RIO CORONDA	T1CN	300	500/132/33	4/9/2016 08:11	4/9/2016 13:07	4,93	296	P	--	--	NO	SI	0,00
54	306349	4436	ROSARIO OESTE	T4RO	300	500/220/13.2	4/9/2016 10:39	14/9/2016 18:36	247,95	14.877	P	--	--	NO	SI	0,00
55	306623	60	EL CHOCON	T2CH	100	500/132/13.2	7/9/2016 10:51	7/9/2016 15:08	4,28	257	P	--	--	NO	SI	0,00
56	306628	55	EZEIZA	T1EZ	800	500/220/132	8/9/2016 07:09	8/9/2016 15:25	8,27	496	F	--	SI	NO	SI	306.453,12
57	306643	3803	MACACHIN	T1MC	150	500/132/33	9/9/2016 06:47	9/9/2016 18:14	11,45	687	P	--	--	NO	SI	7.955,46
58	306649	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	9/9/2016 10:15	9/9/2016 12:59	2,73	164	P	--	--	NO	SI	0,00
59	306644	3803	MACACHIN	T1MC	150	500/132/33	10/9/2016 06:55	10/9/2016 19:09	12,23	734	P	--	--	NO	SI	8.497,40
60	306645	3803	MACACHIN	T1MC	150	500/132/33	11/9/2016 06:50	11/9/2016 19:28	12,63	758	P	--	--	NO	SI	8.775,32
61	306928	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	13/9/2016 08:37	13/9/2016 17:54	9,28	557	P	--	--	NO	SI	6.447,74
62	306940	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	14/9/2016 09:26	14/9/2016 18:30	9,07	544	P	--	--	NO	SI	6.301,84
63	306947	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	15/9/2016 09:01	15/9/2016 17:46	8,75	525	P	--	--	NO	SI	6.079,50
64	306954	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	16/9/2016 08:49	16/9/2016 19:32	10,72	643	P	--	--	NO	SI	7.448,26
65	306956	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	16/9/2016 09:34	16/9/2016 10:52	1,30	78	P	--	--	NO	SI	903,24
67	306962	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	17/9/2016 13:25	17/9/2016 17:20	3,92	235	P	--	--	NO	SI	0,00
68	307228	5209	ARROYO CABRAL	T1AC	300	500/132/33	24/9/2016 08:05	24/9/2016 17:18	9,22	553	P	--	--	NO	SI	12.812,11
69	307238	5209	ARROYO CABRAL	T1AC	300	500/132/33	25/9/2016 08:30	25/9/2016 15:20	6,83	410	P	--	--	NO	SI	9.490,97
70	307423	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	27/9/2016 10:29	27/9/2016 15:27	4,97	298	P	--	--	NO	SI	3.453,16
																$ 384.618,12

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.1.- Equipamiento Propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
71	307430	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	28/9/2016 11:37	30/9/2016 18:00	54,38	3.263	P	--	--	NO	SI	0,00
72	307438	70	ALMAFUERTE	T1AM	150	500/132/13.2	30/9/2016 07:30	30/9/2016 16:48	9,30	558	P	--	--	NO	SI	6.461,64
																$ 6.461,64

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.2.- Transportista Independiente ENECOR S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	0,319
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
73	306964	2949	P. DE LA PATRIA	TRPP	300	500/132/33	18/9/2016 07:40	18/9/2016 12:48	5,13	308	P	--	--	NO	SI	981,88
																$ 981,88

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.3.- Transportista Independiente INTESAR 4 (Bracho - Cobos - M.Q. -S. Juancito)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	1,3896
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
74	307211	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	20/9/2016 08:45	20/9/2016 18:11	9,43	566	P	--	--	NO	SI	11.793,54
75	307214	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	21/9/2016 08:27	21/9/2016 17:42	9,25	555	P	--	--	NO	SI	11.568,42
76	307220	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	22/9/2016 08:40	22/9/2016 17:26	8,77	526	P	--	--	NO	SI	10.968,11
77	307225	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	23/9/2016 08:19	23/9/2016 16:50	8,52	511	P	--	--	NO	SI	10.655,45
78	307229	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	24/9/2016 08:52	24/9/2016 17:41	8,82	529	P	--	--	NO	SI	11.030,64
79	307239	5040	COBOS	TRAFO 1	450	500/345/34,5	25/9/2016 08:18	25/9/2016 16:09	7,85	471	P	--	--	NO	SI	9.817,52
																$ 65.833,69

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.4.- Transportista Independiente INTESAR 7 (Santa Cruz Norte - Esperanza)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	1,3896
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
80	307435	5625	RIO SANTA CRUZ	TRAFO 1	150	500/132/33	29/9/2016 15:55	29/9/2016 16:41	0,77	46	F	--	NO	NO	SI	7.378,78
																$ 7.378,78

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
81	306324	4567	ALMAFUERTE	SALIDA REOLIN 3	132	1/9/2016 08:56	1/9/2016 14:47	5,85	351	P	--	SI	8.686,55
82	306326	101	B. BLANCA	SALIDA ACOPL.BARRAS B-D (27)	500	1/9/2016 09:43	1/9/2016 18:53	9,17	550	P	--	SI	0,00
83	306334	5750	RIO CORONDA	Salida a La Ribera	132	3/9/2016 08:06	3/9/2016 16:41	8,58	515	P	--	SI	12.740,27
84	306335	5749	RIO CORONDA	Salida a Renova	132	3/9/2016 08:06	3/9/2016 16:41	8,58	515	P	--	SI	12.740,27
85	306337	2739	RAMALLO	SALIDA PERGAMINO	132	3/9/2016 08:32	3/9/2016 17:55	9,38	563	P	--	SI	13.928,17
86	306340	5745	GUILLERMO BROWN	Salida 2 a CT G.Brown	500	3/9/2016 19:03	4/9/2016 05:03	10,00	600	P	--	SI	0,00
87	306341	108	RECREO	SALIDA 1 A LA RIOJA (37)	132	4/9/2016 07:55	4/9/2016 13:08	5,22	313	P	--	SI	0,00
88	306342	3777	RECREO	SALIDA 2 A LA RIOJA	132	4/9/2016 07:56	4/9/2016 13:09	5,22	313	P	--	SI	0,00
89	306343	5750	RIO CORONDA	Salida a La Ribera	132	4/9/2016 08:05	4/9/2016 13:08	5,05	303	P	--	SI	7.498,64
90	306344	5749	RIO CORONDA	Salida a Renova	132	4/9/2016 08:06	4/9/2016 13:08	5,03	302	P	--	SI	7.468,95
91	306346	2805	MALVINAS	MERCADO ABASTO (14)	132	4/9/2016 08:34	4/9/2016 13:37	5,05	303	P	--	SI	0,00
92	306347	2647	MALVINAS	SALIDA GUIÑAZU (R.D.BUSTO) (12)	132	4/9/2016 08:35	4/9/2016 13:34	4,98	299	P	--	SI	0,00
93	306616	4918	RAMALLO	SALIDA SIDERAR	132	6/9/2016 09:11	6/9/2016 15:14	6,05	363	P	--	SI	0,00
94	306619	2746	R. OESTE	SALIDA PROVINCIA UNIDAS	132	7/9/2016 07:17	7/9/2016 08:07	0,83	50	P	--	SI	1.232,45
95	306625	125	G. MENDOZA	SALIDA LOS REYUNOS (50.1)	132	7/9/2016 10:15	7/9/2016 17:00	6,75	405	P	--	SI	0,00
96	306626	143	R. OESTE	SALIDA PROVINCIA UNIDAS	132	8/9/2016 08:04	8/9/2016 09:45	1,68	101	P	--	SI	0,00
													$ 64.295,30

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
													$ 64.295,30
97	306638	3804	MACACHIN	SALIDA LINEA S. ROSA 1	132	9/9/2016 06:44	9/9/2016 17:45	11,02	661	P	--	SI	0,00
98	306639	3805	MACACHIN	SALIDA LINEA S. ROSA 2	132	9/9/2016 06:45	9/9/2016 17:18	10,55	633	P	--	SI	0,00
99	306640	97	OLAVARRIA	SALIDA ACOPL.BARRAS A-C (24)	500	11/9/2016 06:53	11/9/2016 08:07	1,23	74	P	--	SI	0,00
100	306642	4851	RECREO	SALIDA A LA PAZ	132	11/9/2016 07:13	11/9/2016 16:12	8,98	539	P	--	SI	0,00
101	306647	130	GRAN MENDOZA	SALIDA L.G.S.MARTIN 1	132	11/9/2016 07:40	11/9/2016 11:10	3,50	210	P	--	SI	0,00
103	306925	4765	C.ELIA	SALIDA LINEA MERCEDES500	500	13/9/2016 06:59	13/9/2016 18:33	11,57	694	P	--	SI	107.369,60
104	306929	4667	SANTO TOME	Salida a Pto Santa Fe	132	13/9/2016 09:21	13/9/2016 17:40	8,32	499	P	--	SI	12.354,20
105	306930	5505	SANTO TOME	SALIDA A BRIG.LOP. 1 (12)	132	13/9/2016 09:47	13/9/2016 14:53	5,10	306	P	--	SI	0,00
107	306939	5505	SANTO TOME	SALIDA A BRIG.LOP. 1 (12)	132	14/9/2016 08:30	14/9/2016 18:30	10,00	600	P	--	SI	0,00
108	306938	5506	SANTO TOME	SALIDA A BRIG.LOP. 2 (14)	132	14/9/2016 08:30	14/9/2016 18:30	10,00	600	P	--	SI	0,00
109	306942	4765	C.ELIA	SALIDA LINEA MERCEDES500	500	15/9/2016 06:59	15/9/2016 18:32	11,55	693	P	--	SI	107.184,00
110	306946	127	G. MENDOZA	SALIDA MONTE CASEROS 2 (52)	132	15/9/2016 09:34	15/9/2016 17:21	7,78	467	P	--	SI	0,00
111	306948	2739	RAMALLO	SALIDA A PERGAMINO	132	15/9/2016 10:27	15/9/2016 19:10	8,72	523	P	--	SI	0,00
112	306950	4765	C.ELIA	SALIDA LINEA MERCEDES500	500	16/9/2016 07:41	16/9/2016 18:12	10,52	631	P	--	SI	97.625,60
114	306960	2805	MALVINAS	MERCADO ABASTO (14)	132	17/9/2016 09:30	17/9/2016 13:21	3,85	231	P	--	SI	5.716,79
115	307207	123	RIO GRANDE	SALIDA TRAFO MAQUINA1Y2 T1RG	500	19/9/2016 08:19	19/9/2016 18:19	10,00	600	P	--	SI	0,00
													$ 394.545,49

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
													$ 394.545,49
116	307209	145	RESISTENCIA	SALIDA FORMOSA (70)	132	20/9/2016 08:13	20/9/2016 11:53	3,67	220	P	--	SI	0,00
117	307212	5744	GUILLERMO BROWN	Salida 1 a CT G.Brown	500	20/9/2016 09:34	20/9/2016 19:34	10,00	600	P	--	SI	0,00
118	307221	5505	SANTO TOME	SALIDA A BRIG.LOP. 1 (12)	132	22/9/2016 09:18	22/9/2016 18:02	8,73	524	P	--	SI	0,00
119	307222	5506	SANTO TOME	SALIDA A BRIG.LOP. 2 (14)	132	22/9/2016 09:28	22/9/2016 18:03	8,58	515	P	--	SI	0,00
120	307230	141	RESISTENCIA	SAL.PRESID.LA PLAZA (CAMPO 11)	132	24/9/2016 08:24	24/9/2016 11:24	3,00	180	P	--	SI	0,00
121	307240	2647	MALVINAS	SALIDA GUIÑAZU (R.D.BUSTO) (12)	132	25/9/2016 09:04	25/9/2016 16:40	7,60	456	P	--	SI	0,00
122	307422	2866	R. OESTE	SALIDA SAN LORENZO	132	27/9/2016 09:20	27/9/2016 15:28	6,13	368	P	--	SI	0,00
123	307425	131	R. OESTE	SALIDA GODOY	132	28/9/2016 05:29	28/9/2016 09:48	4,32	259	P	--	SI	6.414,68
124	307426	141	RESISTENCIA	SAL.PRESID.LA PLAZA (CAMPO 11)	132	28/9/2016 08:11	29/9/2016 15:06	30,92	1855	P	--	SI	45.912,49
125	307429	96	PUELCHES	SALIDA GENERAL ACHA (21)	132	28/9/2016 09:49	28/9/2016 16:22	6,55	393	P	--	SI	0,00
127	307436	5745	GUILLERMO BROWN	Salida 2 a CT G.Brown	500	29/9/2016 16:11	29/9/2016 17:41	1,50	90	P	--	SI	0,00
128	307437	5744	GUILLERMO BROWN	Salida 1 a CT G.Brown	500	29/9/2016 16:12	29/9/2016 18:13	2,02	121	P	--	SI	0,00
													$ 446.872,66

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.2.- Transportista Independiente ENECOR S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	51,126	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
129	306963	2950	P. DE LA PATRIA	SALIDA S. CATALINA 1	132	18/9/2016 06:45	18/9/2016 13:40	6,92	415	P	--	SI	1.415,17
													$ 1.415,17

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.3.- Transportista Independiente INTESAR 4 (Bracho - Cobos - Mte. Quemado)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	278,400	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	222,732	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
130	306621	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	7/9/2016 09:39	7/9/2016 11:51	2,20	132	P	--	SI	1.960,04
													$ 1.960,04

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.4.- Transportista Independiente INTESAR 3

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	202,141	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
131	307237	4745	SANTA CRUZ NORTE	SALIDA LAS HERAS	132	25/9/2016 07:58	25/9/2016 18:13	10,25	615	P	--	SI	8.287,78
132	307413	4786	SANTA CRUZ NORTE	SALIDA 1 P. TRUNCADO I (151)	132	26/9/2016 07:38	26/9/2016 17:42	10,07	604	P	--	SI	8.142,24
133	307431	4746	SANTA CRUZ NORTE	SALIDA 2 P. TRUNCADO I	132	28/9/2016 15:18	28/9/2016 19:18	4,00	240	P	--	SI	3.234,26
													$ 19.664,28

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.5.- Transportista Independiente LITSA

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
134	307236	5020	RINCON	SALIDA ITA - BATE	132	25/9/2016 07:50	25/9/2016 12:19	4,48	269	P	--	SI	6.652,26
													$ 6.652,26

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.6.- Transportista Independiente LINSA

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	217,721	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
135	306634	5084	GRAN FORMOSA	SALIDA PIRANE 1	132	9/9/2016 07:47	9/9/2016 11:40	3,88	233	P	--	SI	3.379,03
136	307232	5384	GRAN FORMOSA	SALIDA ALIM. A COPO	132	24/9/2016 12:10	24/9/2016 12:28	0,30	18	F	NO	SI	11.321,49
137	307414	5081	GRAN FORMOSA	SALIDA FORMOSA 1	132	26/9/2016 07:42	26/9/2016 12:49	5,12	307	P	--	SI	4.458,93
													$ 19.159,45

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.7.- Transportista independiente T.E.S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	11,787	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	-	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
138	307218	4026	RINCON	SALIDA 2 A CONVERSORA GARABÍ	500	22/9/2016 08:10	22/9/2016 15:40	7,50	450	P	--	SI	1.768,05
													$ 1.768,05

(✧) P – PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.8.- Transportista Independiente TIBA S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	193,168	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	154,541	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
139	306339	2636	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	3/9/2016 08:49	3/9/2016 17:14	8,42	505	P	--	SI	32.529,49
140	306617	2595	OLAVARRIA	SALIDA A LOMA NEGRA	132	6/9/2016 09:27	6/9/2016 15:50	6,38	383	P	--	SI	3.943,89
141	306624	2710	CAMPANA	Salida a Siderca 1	132	7/9/2016 09:46	7/9/2016 15:17	5,52	331	P	--	SI	3.412,27
142	306921	2602	CAMPANA	Salida a V. Lia	132	12/9/2016 09:27	12/9/2016 11:14	1,78	107	P	--	SI	1.100,33
143	307415	2589	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	26/9/2016 09:11	26/9/2016 13:06	3,92	235	P	--	SI	2.423,20
144	307416	2636	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	26/9/2016 10:14	26/9/2016 18:17	8,05	483	P	--	SI	31.100,05
145	307421	2585	BAHIA BLANCA	SALIDA A PRINGLES	132	27/9/2016 08:26	27/9/2016 17:42	9,27	556	P	--	SI	5.730,38
													$ 80.239,61

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
146	283019	651	R. OESTE	R2L5RO	120	1/9/2016 00:00	30/9/2016 23:59	720,00	43200	P	0,000	--	SI	400.204,80
147	305064	590	EZEIZA	CS4	245	1/9/2016 00:00	30/9/2016 23:59	720,00	43200	P	0,000	--	SI	817.084,80
148	306331	587	EZEIZA	CS1	245	3/9/2016 05:03	8/9/2016 20:26	135,38	8123	P	0,000	--	SI	0,00
149	306332	588	EZEIZA	CS2	245	3/9/2016 05:05	8/9/2016 21:57	136,87	8212	P	0,000	--	SI	0,00
150	306630	589	EZEIZA	CS3	245	8/9/2016 07:30	8/9/2016 16:02	8,53	512	F	0,000	SI	SI	96.801,85
151	306941	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	14/9/2016 11:53	14/9/2016 17:23	5,50	330	P	0,000	--	SI	1.273,80
152	306944	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	15/9/2016 08:30	15/9/2016 17:09	8,65	519	P	0,000	--	SI	2.003,34
153	306953	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	16/9/2016 08:23	16/9/2016 16:49	8,43	506	P	0,000	--	SI	1.952,39
154	306957	589	EZEIZA	CS3	245	16/9/2016 10:15	30/9/2016 23:59	349,75	20985	P	0,000	--	SI	396.910,29
155	307210	662	ROMANG	R1L5RM	80	20/9/2016 08:34	22/9/2016 17:00	56,43	3386	P	0,000	--	SI	20.910,70
156	307424	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	27/9/2016 17:18	27/9/2016 18:25	1,12	67	F	0,000	NO	SI	4.909,92
														$ 1.742.051,89

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.2.- Transportista Independiente INTESAR 2 (C. Elía - Rodriguez)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
157	306932	4861	C. ELIA	RO20	170	13/9/2016 10:37	16/9/2016 18:12	79,58	4775	P	0,000	--	SI	62.664,48
														$ 62.664,48

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.3.- Transportista Independiente INTESAR 7 (Santa Cruz Norte - Esperanza)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	1,3896
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
158	306613	5371	R. SANTA CRUZ	BOB COMP 3	25	5/9/2016 15:49	5/9/2016 15:57	0,13	8	F	--	NO	SI	785,12
159	306614	5372	R. SANTA CRUZ	BOB COMP 4	25	5/9/2016 15:49	5/9/2016 15:56	0,12	7	F	--	NO	SI	778,18
160	306631	5370	R. SANTA CRUZ	BOB COMP 2	25	8/9/2016 17:39	9/9/2016 00:28	6,82	409	F	--	NO	SI	5.433,34
														$ 6.996,64

(✧) F - FORZADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.2.- Transportista Independiente LIMSA

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	0,75
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
161	306328	4858	RINCON	R5L5RI	120	2/9/2016 07:20	2/9/2016 12:21	5,02	301	P	--	--	SI	903,60
162	307418	4859	MERCEDES	R2L5MD	120	27/9/2016 08:39	28/9/2016 13:24	28,75	1725	P	--	--	SI	5.175,00
														$ 6.078,60

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.3.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	0,319
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
163	282562	2672	RINCON	R9L5RI	80	1/9/2016 00:00	30/9/2016 23:59	720,00	43200	P	--	--	SI	36.748,80
164	309934	2671	RINCON	R1B5RI	80	20/9/2016 08:09	30/9/2016 23:59	255,83	15350	P	--	--	SI	13.057,56
														$ 49.806,36

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.1.- Transportista Independiente ENECOR S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Porcentaje por Supervisión = 2,50%
Tiempo de servicio = 720 hs
Cargo por Transformador = 2,316 $/MVA
Cargo por Equipamiento Reactivo = 2,316 $/h*MVAr

		K
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $3.844,48

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	P. DE LA PATRIA	TRPP	300	500/132/33	18/9/2016 07:40	18/9/2016 12:48	5,13	308	P	--	NO	SI	7.128,65
II													
III													
IV													
													7.128,65

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	P. DE LA PATRIA	SALIDA S. CATALINA I	132	18/9/2016 06:45	18/9/2016 13:40	6,92	415	P	--	SI	10.275,37
II											
III											
											10.275,37

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I											
II											
III											
											0,00

SM = $17.404,02

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación
Paso de la Patria Trafo 1	300	500/132/33	$ 500.256,00
			$ 500.256,00

E.T.	U [kV]	Cant. Puntos.	**RM** por Conección
Paso de la Patria	132	2	$ 534.556,80
			$ 534.556,80

E.T.	POT. [MVAr]	**RM** por Reactivos
Paso de la Patria	75	$ 250.128,00

RM = $1.284.940,80

RM * = $153.779,04

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 520,72

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A ENECOR S.A.

SANCIÓN = $ 520,72

RM * = VALOR EMPLEADO PARA EL CALCULO DE **CS**

ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.2.- Transportista Independiente INTESAR

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	4,00%
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	720 hs

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $88.802,11

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	CHOELE CHOEL - N. P. MADRYN	500	354,0	A	25/9/2016 07:25	25/9/2016 17:57	10,53	632	F	--	NO	NO	SI	3.947.418,37
II														
III														
														$ 3.947.418,37

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
II													
													$ 0,00

SM = $3.947.418,37

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		
Choele Choel - N. P.Madryn	354	500	$2.168.580,21	$288.853,00	(DTE 0916)	$ 2.457.433,21

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición		
Nueva P. Madryn AT1	450	500/330/33	$750.384,00	$0,00	(DTE 0916)	$ 750.384,00

RM = $ 3.207.817,21

RM * = $ 2.220.052,71

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 1.092.765,11

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A INTESAR

SANCIÓN = $ 266.406,33

RM * = VALOR EMPLEADO PARA EL CALCULO DE **CS**

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.3.- Transp. Indep. LIMSA (Mercedes C. Elía)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \frac{SM}{RM} CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	4,00%
Remuneración LÍNEAS 220 kV	=	-	$/100 km-h	Tiempo de servicio =	720 hs
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA		
Remuneración SALIDA 132 kV	=	371,2200	$/hora		

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $122.254,83

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	2/9/2016 07:01	2/9/2016 07:43	0,70	42	P	--	NO	--	SI	334,36
II	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	3/9/2016 07:01	3/9/2016 07:26	0,42	25	P	--	NO	--	SI	200,61
III	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	11/9/2016 13:02	11/9/2016 13:59	0,95	57	F	--	NO	NO	SI	93.142,26
IV	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	13/9/2016 07:47	13/9/2016 16:24	8,62	517	P	--	NO	--	SI	5.664,13
V	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	15/9/2016 07:32	15/9/2016 16:28	8,93	536	P	--	NO	--	SI	5.867,83
VI	MERCEDES - COLONIA ELIA	500	386,2	C	16/9/2016 08:37	16/9/2016 16:17	7,67	460	P	--	NO	--	SI	5.039,89
VII	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	27/9/2016 02:19	27/9/2016 02:44	0,42	25	P	--	NO	--	SI	200,61
VIII	RINCON - MERCEDES	500	280,7	C	29/9/2016 02:14	29/9/2016 02:33	0,32	19	P	--	NO	--	SI	152,85
														$ 110.602,53

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
													$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I											
											$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(*)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	R5L5RI	120	2/9/2016 07:20	2/9/2016 12:21	5,02	301	P	--	--	SI	2.790,32
II	MERCEDES	R2L5MD	120	27/9/2016 08:39	28/9/2016 13:24	28,75	1725	P	--	--	SI	15.980,40
												$ 18.770,72

SM = $129.373,25

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** Total
Mercedes - Colonia Elía	386,15	500	$2.365.528,95	$748.762,00	(DTE 0916)	$ 3.114.290,95
Rincon - Mercedes	280,70	500	$1.719.549,34	$649.770,00	(DTE 0916)	$ 2.369.319,34

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición		
Mercedes	300	500/132/33	$500.256,00	$0,00	(DTE 0916)	$ 500.256,00

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Mercedes	DPEC 1	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Mercedes	DPEC 2	132	$267.278,40	$ 267.278,40

RM = $ 6.518.423,09

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 24.264,31

RM * = $ 3.056.370,70

SANCIÓN = $ 24.264,31

RM * = SE EMPLEA PARA EL CÁLCULO DE **CS**

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.4.- Transportista Independiente L.I.T.S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	2,50%
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	720 hs
Remuneración SALIDA 132 kV	=	371,220	$/hora		
Remuneración SALIDA 500 kV	=	464,000	$/hora		

b) CS: es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $192.748,42

c) SM: es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I														
II														
III														
IV														
														$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
II													
III													
													$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	SALIDA ITA-BATE	132	25/9/2016 07:50	25/9/2016 12:19	4,48	269	P	--	SI	6.652,26
II											
III											
											$ 6.652,26

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(+-)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I												
II												
III												
IV												
V												
VI												
VII												
VIII												
												$ 0,00

SM = $6.652,26

d) RM: es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** Total
Rincón - Salto Grande	506	500	$3.099.722,00	$1.530.082,00	(DTE 0916)	$ 4.629.804,00
Rincón - San Isidro	85	500	$520.704,29	$55.571,00	(DTE 0916)	$ 576.275,29

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición		
Rincón - TR06	300	500/132	$500.256,00	$0,00	(DTE 0916)	$ 500.256,00

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Rincón	Ituzaingó, Ita Ibate, Virasoro	132	$801.835,20	$ 801.835,20
Rincón	Salida a campos 8 y 12	500	$668.160,00	$ 668.160,00

E.T.	POT. [MVAr]	**RM** por Reactivos	
Rincón	160	$ 266.803,20	$ 266.803,20
Salto Gde.Arg.	160	$ 266.803,20	$ 266.803,20
		$ 533.606,40	

RM = $7.709.936,88

e) SANCIÓN

Sanción calculada $ 1.663,07

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A LITSA

SANCIÓN = $ 1.663,07

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.5.- Transportista Independiente LINSA (Gran Formosa - Resistencia - M. Quemado)

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	4,00%
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	720 hs
Remuneración SALIDA 132 kV	=	371,220	$/hora		

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $163.139,81

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I														
II														
III														
IV														
V														
VI														
														$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
II													
III													
													$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	GRAN FORMOSA	SALIDA PIRANE 1	132	9/9/2016 07:47	9/9/2016 11:40	3,88	233	P	--	SI	5.761,33
II	GRAN FORMOSA	SALIDA ALIM. A COPO	132	24/9/2016 12:10	24/9/2016 12:28	0,30	18	F	NO	SI	19.303,44
III	GRAN FORMOSA	SALIDA FORMOSA 1	132	26/9/2016 07:42	26/9/2016 12:49	5,12	307	P	--	SI	7.602,59
IV											
V											
VI											
VII											
VIII											
											$ 32.667,36

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
												$ 0,00

SM = $32.667,36

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** Total
Resistencia - Gran Formosa	160	500	$980.149,25	$17.655,00	(DTE 0916)	$ 997.804,25
Chaco - Resistencia	147	500	$900.512,12	$12.253,00	(DTE 0916)	$ 912.765,12
Monte Quemado - Chaco	263	500	$1.609.895,14	$13.984,00	(DTE 0916)	$ 1.623.879,14

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición	
G.Formosa - Trafo 1	300	500/132/33	$500.256,00	(DTE 0916)	$ 500.256,00
Chaco - Trafo 1	300	500/132/33	$500.256,00	(DTE 0916)	$ 500.256,00
Monte Quemado	150	500/132/33	$250.128,00	(DTE 0916)	$ 250.128,00

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Gran Formosa	Pirane	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Gran Formosa	Clorinda 1	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Gran Formosa	Clorinda 2	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Gran Formosa	Formosa 1	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Gran Formosa	Formosa 2	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Chaco	Charata	132	$267.278,40	$ 267.278,40
Chaco	Presidencia R.S. Peña	132	$267.278,40	$ 267.278,40
monte Quemado	Copo	132	$267.278,40	$ 267.278,40

RM = **$ 6.923.315,71**

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 7.697,68

RM * = **$ 4.078.495,22**

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A LINSA

SANCIÓN = $ 7.697,68

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.6.- Transportista Independiente T.E.S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Porcentaje por Supervisión = 2,50%
Tiempo de servicio = 720 hs
Cargo por Transformador por MVA = - $/MVA

		K
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $212,17

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	SALIDA 2 A CONVERSORA GARABÍ	500	22/9/2016 08:10	22/9/2016 15:40	7,50	450	P	SI	SI	69.600,00
											69.600,00

SM = $69.600,00

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

E.T.	U [kV]	Cant. Puntos.	**RM** por Cargos de Conexión
Rincon	500	1	$ 334.080,00

RM = $334.080,00

RM * = $8.486,64

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 442,01

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A TESA

SANCIÓN = $ 442,01

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A0916NER Anexo IV.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.7.- Transportista Independiente TIBA S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Porcentaje por Supervisión = 2,50%
Tiempo de servicio = 720 hs
Cargo por Transformador por MVA = 2,316 $/MVA

		K
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $100.103,97

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
													0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(-/-)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	3/9/2016 08:49	3/9/2016 17:14	8,42	505	P	--	SI	78.137,60
II	OLAVARRIA	SALIDA A LOMA NEGRA	132	6/9/2016 09:27	6/9/2016 15:50	6,38	383	P	--	SI	9.473,53
III	CAMPANA	Salida a Siderca 1	132	7/9/2016 09:46	7/9/2016 15:17	5,52	331	P	--	SI	8.196,54
IV	CAMPANA	Salida a V. Lia	132	12/9/2016 09:27	12/9/2016 11:14	1,78	107	P	--	SI	2.643,09
V	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	26/9/2016 09:11	26/9/2016 13:06	3,92	235	P	--	SI	5.820,73
VI	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	26/9/2016 10:14	26/9/2016 18:17	8,05	483	P	--	SI	74.704,00
VII	BAHIA BLANCA	SALIDA A PRINGLES	132	27/9/2016 08:26	27/9/2016 17:42	9,27	556	P	--	SI	13.764,84
VIII											
XI											
XI											
XI											
XII											
XIII											
XIV											
											192.740,33

SM = $192.740,33

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación
Bahía Blanca Trafo 1	300	500	$ 500.256,00
Bahía Blanca Trafo 2	300	500	$ 500.256,00
Olavarría Trafo 1	300	500	$ 500.256,00
Olavarría Trafo 2	300	500	$ 500.256,00
Campana trafos	600	500	$ 1.000.512,00
			$ 3.001.536,00

E.T.	U [kV]	**Cant. Puntos.**	**RM** por Cargos de Conexión
Bahía Blanca	500	2	$ 668.160,00
Bahía Blanca	132	9	$ 2.405.505,60
Olavarría	132	8	$ 2.138.227,20
Campana	132	5	$ 1.336.392,00
			$ 6.548.284,80

RM: Por Capacitores ET B. Blanca: 100 MVAr $ 20.947,60

RM = $9.570.768,40

RM * = $4.004.158,96

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 20.159,38

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A TIBA

SANCIÓN = $ 20.159,38

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.8.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV =	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	2,50%
Remuneración SALIDAS 500 kV =	464,000	$/MVA	Tiempo de servicio =	720 hs
Remuneración REACTIVOS =	2,316	$/MVA		
Coeficiente de penalización forzada=	20			

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $114.294,35

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	10/9/2016 06:54	10/9/2016 18:35	11,68	701	P	--	NO	--	SI	1.987,52
II	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	24/9/2016 07:18	24/9/2016 17:49	10,52	631	P	--	NO	--	SI	1.790,13
III	RESISTENCIA - P. DE LA PATRIA	500	40,0	C	25/9/2016 07:21	25/9/2016 17:39	10,30	618	P	--	NO	--	SI	1.752,70
IV														
V														
VI														
														$ 5.530,36

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Rest %	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I												
II												
III												
IV												
												0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	R9L5RI	80	1/9/2016 00:00	30/9/2016 23:59	720,00	43200	P	--	--	SI	266.803,20
II	RINCON	R1B5RI	80	20/9/2016 08:09	30/9/2016 23:59	255,83	15350	P	--	--	SI	94.800,36
III												
IV												
V												
VI												
												361.603,56

SM = $367.133,92

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** por Potencia Puesta a Disposición	**RM** Total
Línea Rincón - Resistencia	267,0	500	$1.635.624,06	$1.159.017,00	(DTE 0916)		$ 2.794.641,06
3 Líneas Rincón - Yacyretá	10,8	500	$50.638,00	$56.095,00	(DTE 0916)		$ 106.733,00

E.T.	U [kV]	Cant. Puntos.	**RM** por Cargos de Conexión	
Resistencia	500	2	$ 668.160,00	$ 668.160,00
Yacyretá	500	3	$ 1.002.240,00	$ 1.002.240,00

RM = $ 4.571.774,06

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 91.783,48

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A YACYLEC

SANCIÓN = $ 91.783,48

República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2018 - Año del Centenario de la Reforma Universitaria

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número: IF-2018-27212145-APN-DTEE#ENRE

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Jueves 7 de Junio de 2018

Referencia: ENRE-DTEE-ANEXO16-47284-TNER-ANEXOIV

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 37 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.06 14:59:26 -03'00'

Julio Cesar José Escandar
Técnico Profesional
Departamento Transporte de Energía Eléctrica
Ente Nacional Regulador de la Electricidad

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.07 12:36:31 -03'00'

Gabriela Mariana Jaworski
Jefa de Departamento
Departamento Transporte de Energía Eléctrica
Ente Nacional Regulador de la Electricidad

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.07 12:36:33 -03'00'