



ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL

TRANSNEA S.A.

TOTAL DE PENALIZACIONES A APLICAR

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Sanciones duplicadas por tasa de falla > 4 Sal. x año/100km.

1.- LÍNEAS

1.1.- Equipamiento propio	\$ 1.806.170,86
1.2.- Transportista Independiente E.N.E.C.O.R. S.A.	\$ 121,74

2.- CONEXIÓN

2.1.- Transformación	
2.1.1.- Equipamiento propio	\$ 99.800,16
2.2.- Salidas	
2.2.1.- Equipamiento propio	\$ 979.166,27

3.- SUPERVISIÓN

3.1.- Transportista Independiente E.N.E.C.O.R. S.A.	\$ 42,28
---	----------

TOTAL	\$ 2.885.301,31
--------------	------------------------

Valores remuneratorios según Acuerdo SE - ENRE -TRANSNEA 2016-2017



ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL - TRANSNEA S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.- Líneas propias

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

\$/100 km-h : LÍNEAS 220 kV	844,227
\$/100 km-h : LÍNEAS 132 kV	808,132
\$/100 km-h : LÍNEAS 33 kV	808,132

FACTOR DE PENALIZACIÓN K = 60

Coefficiente duplicado por tasa de falla >4 Sal. x año/100 km.

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Minutos Indisp.	Tipo Sal. (↔)	C.R. %	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
1	261606	748	STA. CATALINA - RESISTENCIA	132	42,00	1/9/2016 00:00	30/9/2016 23:59	719,98	43199	P	--	SI	146.623,40
2	305250	1002	BARRANQUERAS - CORRIENTES 1	33	11,80	1/9/2016 00:00	28/9/2016 10:43	658,72	39523	RF	--	SI	798.499,07
3	305689	946	PASO DE LOS LIBRES - URUGUAYANA	132	3,90	1/9/2016 00:00	23/9/2016 15:20	543,33	32600	RF	--	SI	658.623,54
4	306598	5556	FORMOSA I - MANSILLA 1	132	60,60	1/9/2016 07:29	1/9/2016 12:41	5,20	312	P	--	SI	1.527,95
5	306599	5556	FORMOSA I - MANSILLA 1	132	60,60	2/9/2016 07:36	2/9/2016 12:46	5,17	310	P	--	SI	1.519,14
6	306601	4800	RESISTENCIA - BARRANQUERAS (RESIST. N.)	132	12,60	4/9/2016 02:45	4/9/2016 11:41	8,93	536	F	--	SI	55.676,25
7	306746	746	MONTE CASEROS - CHAJARI	132	74,50	7/9/2016 08:09	7/9/2016 15:41	7,53	452	P	--	SI	2.720,10
8	306747	746	MONTE CASEROS - CHAJARI	132	74,50	8/9/2016 07:57	8/9/2016 15:33	7,60	456	P	--	SI	2.745,39
9	306748	4800	RESISTENCIA - BARRANQUERAS (RESIST. N.)	132	12,60	8/9/2016 08:03	8/9/2016 09:45	1,70	102	P	--	SI	206,07
10	306749	5044	GRAN FORMOSA - PIRANE 1	132	111,60	9/9/2016 07:45	9/9/2016 11:40	3,92	235	P	--	SI	2.121,21
11	306751	4800	RESISTENCIA - BARRANQUERAS (RESIST. N.)	132	12,60	9/9/2016 15:47	9/9/2016 16:39	0,87	52	F	--	SI	22.668,10
12	306750	739	BARRANQUERAS - RESISTENCIA 1	132	31,40	9/9/2016 15:47	9/9/2016 16:39	0,87	52	F	--	SI	28.471,14
13	307277	5557	MANSILLA - RESISTENCIA 1	132	109,50	20/9/2016 08:07	20/9/2016 11:55	3,80	228	P	--	SI	2.017,58
14	307278	743	SALTO GRANDE AR - CHAJARI	132	60,90	22/9/2016 09:00	22/9/2016 15:10	6,17	370	P	--	SI	1.821,95
15	307279	1003	BARRANQUERAS - CORRIENTES 2	33	11,80	23/9/2016 07:28	28/9/2016 11:22	123,90	7434	P	--	SI	15.019,13
16	307657	5045	GRAN FORMOSA FORMOSA 1	132	10,00	26/9/2016 07:40	26/9/2016 13:12	5,53	332	P	--	SI	670,35
17	307665	5047	GRAN FORMOSA - CLORINDA	132	103,50	29/9/2016 09:14	29/9/2016 09:32	0,30	18	F	--	SI	65.240,50
↔) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA ; RF - RESTANTE FORZADA													

\$ 1.806.170,86



ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL - TRANSNEA S.A.

2.- CONEXIÓN

2.1.- Transformación

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador \$ / h - MVAI =	2,889
Coefficiente de penalización por salida forzada =	60

Coefficiente duplicado por tasa de falla >4 Sal. x año/100 km.

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✦)	AUT.	C.R. %	E.N.S.	Informó enTér.	TOTAL PENALIZAC.
18	306178	2662	BARRANQUERAS	TRAFO 5	15,0	132/33/13,2	1/9/2016 00:00	9/9/2016 12:18	204,30	12.258	P	--	0,000	SI	SI	53.120,04
19	304932	752	BARRANQUERAS	TRAFO 7	30,0	132/33/13,2	1/9/2016 00:00	9/9/2016 15:46	207,77	12.466	RP	--	50,00	NO	SI	5.402,23
20	306600	750	BARRANQUERAS	TRAFO 4	15,0	132/33/13,2	2/9/2016 08:06	2/9/2016 09:02	0,93	56	P	--	0,000	NO	SI	24,18
21	306745	752	BARRANQUERAS	TRAFO 7	30,0	132/33/13,2	9/9/2016 16:41	30/9/2016 23:59	511,30	30.678	RP	--	50,00	NO	SI	13.294,31
22	307038	769	MONTE CASEROS	TRAFO	15,0	132/33/13,2	12/9/2016 10:12	12/9/2016 10:17	0,08	5	R	NO	40,00	SI	SI	1.123,24
23	307044	1336	FORMOSA	TRAFO 4	30,0	132/33/13,2	14/9/2016 07:12	14/9/2016 14:58	7,77	466	P	--	0,000	NO	SI	404,06
24	307043	4611	FORMOSA	TRAFO 5	30,0	132/33/13,2	14/9/2016 07:12	14/9/2016 14:58	7,77	466	P	--	0,000	NO	SI	404,06
25	307046	1336	FORMOSA	TRAFO 4	30,0	132/33/13,2	15/9/2016 07:25	15/9/2016 12:53	5,47	328	P	--	0,000	NO	SI	284,45
26	307045	4611	FORMOSA	TRAFO 5	30,0	132/33/13,2	15/9/2016 07:25	15/9/2016 12:53	5,47	328	P	--	0,000	NO	SI	284,45
27	307047	759	CORRIENTES	TRAFO 3	30,0	132/33/13,2	16/9/2016 02:40	16/9/2016 03:20	0,67	40	R	NO	60,00	SI	SI	5.210,60
28	307057	5784	FORMOSA II	TR02	30,0	132/33/13,2	16/9/2016 08:09	16/9/2016 11:08	2,98	179	P	--	0,000	NO	SI	154,97
29	307058	769	MONTE CASEROS	TRAFO	15,0	132/33/13,2	16/9/2016 13:20	16/9/2016 13:50	0,50	30	R	NO	40,00	SI	SI	1.560,06

(✦) P - PROGRAMADA ; R - REDUCCION FORZADA ; RP - REDUCCION PROGRAMADA

\$ 81.266,65



ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL - TRANSNEA S.A.

2.- CONEXIÓN

2.1.- Transformación

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

Por Transformador [\$/h - MVA] =	2,889
Coefficiente de penalización por salida forzada =	60

Coeficiente duplicado por tasa de falla >4 Sal. x año/100 km.

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(↔)	AUT.	C.R. %	E.N.S.	Informó enTér.	TOTAL PENALIZAC.
																\$ 81.266,65
30	307659	4323	IBARRETA	TRAFO 1	15,0	132/33/13,2	27/9/2016 12:11	27/9/2016 12:30	0,32	19	F	NO	0,000	SI	SI	3.432,13
31	307660	4739	IBARRETA	TRAFO 2	15,0	132/33/13,2	27/9/2016 12:11	27/9/2016 12:30	0,32	19	F	NO	0,000	SI	SI	3.432,13
32	307690	4730	BELLA VISTA	TRAFO 4	15,0	132/33/13,2	30/9/2016 08:47	30/9/2016 10:37	1,83	110	F	NO	0,000	SI	SI	7.358,28
33	307696	769	MONTE CASEROS	TRAFO	15,0	132/33/13,2	30/9/2016 12:13	30/9/2016 12:26	0,22	13	R	NO	40,00	SI	SI	1.268,85
34	307701	5233	CLORINDA	TR1	30,0	132/33/13,2	30/9/2016 16:55	30/9/2016 17:05	0,17	10	R	NO	50,00	SI	SI	3.042,12

(*) F - FORZADA ; R - REDUCCION FORZADA

\$ 99.800,16

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL - TRANSNEA S.A.

3.1.-SUPERVISIÓN - Transportista Independiente E.N.E.C.O.R. S.A.

Desde el 01 al 30 de septiembre de 2016

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

a) Datos

Tiempo de servicio =	720 hs	\$/100 km-h : LÍNEAS 220 kV	-
Porcentaje por Supervisión =	2,50%	\$/100 km-h : LÍNEAS 132 kV	808,132

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

SEGÚN 1.2.

$$\text{SM} = \$ 872,78$$

Coficiente duplicado por tasa de falla >4 Sal. x año/100 km.

c) 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.

Cargo por Capacidad	kV	km	RM por Cap. Transporte	RM por E. E. T.		TOTAL
PASO DE LA PATRIA - STA. CATALINA 1	132	20,80	\$ 121.026	\$ 40.744,00	(DTE 0916)	\$ 161.769,85
PASO DE LA PATRIA - STA. CATALINA 2	132	20,80	\$ 484.103	\$ 0,00	(DTE 0916)	\$ 484.103,39

$$\text{RM} = \$ 645.873,24$$

$$\text{RM}^* = \$ 125.150,23$$

d) CS: Es el cargo por Supervisión de la Operación que la Transportista percibe por supervisar la operación y mantenimiento del Transportista Independiente.

Cargo por Supervisión afectado a la sanción

$$\text{CS} = \$ 3.128,76$$

e) SANCIÓN

Sanción Calculada \$ 42,28

TOTAL A PENALIZAR A TRANSNEA S.A. POR SUPERVISIÓN A E.N.E.C.O.R. S.A.

$$\text{SANCIÓN} = \$ 42,28$$

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR CS



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

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número:

Referencia: ENRE-DTEE-ANEXO16-47598-TNEA-ANEXOIII

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 7 pagina/s.