



Notas: (1) La EETT Hudson de 220kV - 2x300MVA entraría en servicio en noviembre de 2017 encontrándose en el verano de 2017/2018 solicitada al 45% de su capacidad nominal: (2) Lo sombreado corresponde a transformadores a ser incorporados.

En este caso en particular, se denomina simple contingencia (condición n-1), cuando se ve afectado el suministro de uno de los dos transformadores existentes en la EETT, con lo cual el que se encuentra en servicio debería tener la capacidad de poder absorber la totalidad de la carga de la EETT sin sobrecargarse (carga propia + la carga afectada). Con lo cual, para el escenario del verano 2013/2014 **solo cuatro de las siete EETT (57%)** cumplen con ésta condición de operación ante simple contingencia.

6.2 SITUACION DE LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE DE LOS ELECTRODUCTOS DE 220 kV

Durante el verano 2013/2014, los corredores con niveles de carga superiores al 50% (imposibilidad de abastecer en condición "n-1") fueron los electroductos N° 61/62 (Ezeiza – Perito Moreno) y N° 52/53 (Costanera – Azopardo).

En cuanto al período estival 2016/2017, y considerando que ingresan al sistema de AT los dos transformadores de 300 MVA (220/132 kV) correspondientes a la Nueva EETT Mitre y los electroductos Costanera – Mitre de 220 kV, se observa que los electroductos N° 61 y N° 62, que abastecen al subsistema Naranja en la EETT Perito Moreno, disminuyen su nivel de carga del 71% al 61%, y los electroductos N° 52 y N° 53, que abastecen al subsistema Celeste en la EETT Azopardo, reducen su solicitud de 59% a 32%. Es importante resaltar que la disminución de la solicitud de los subsistemas Naranja y Celeste de la CABA, se debe exclusivamente al ingreso (planificado originalmente para octubre de 2015) de la Nueva EETT Mitre y los vínculos "Costanera Mitre" cuya solicitud –nivel de carga- alcanza al 55%.

En vista que a la fecha no comenzaron las obras de la Nueva EETT Mitre, y dado el resultado de los flujos de carga, se observa como alarmante la situación en el sistema de AT, habida cuenta que, de llegar a alcanzar los niveles de demanda registrados en el verano 2013-2014 con la misma configuración del sistema más el crecimiento natural de la demanda, los electroductos de 220 kV -en especial los más solicitados (N° 52, 53, 61 y 62)- contarían con menor capacidad de reserva respecto al verano de 2013-2014, empeorándose aún más su condición ante la ocurrencia de un evento en AT.

ELECTRODUCTOS 220 kV - CARACTERISTICAS TECNICAS				VERANO 2013/2014				VERANO 2016/2017				Incremento
ID ELECTRODUCTO	Sn (MVA)	Un (kV)	In (A)	MW	MVar	Sc (MVA)	% carga	MW	MVar	Sc (MVA)	% carga	2017 vs 2014
59 - ABASTO - BOSQUES	572	220	1500	44,7	121,4	129,4	23%	181,3	125,1	220,3	39%	70%
58 - ABASTO - BOSQUES	572	220	1500	17,9	156,9	157,9	28%	181,3	125,1	220,3	39%	39%
31 - BOSQUES - HUDSON	572	220	1500	135,9	124	184,0	32%	65,9	144,3	158,6	28%	-14%
30 - BOSQUES - HUDSON	572	220	1500	135,9	124	184,0	32%	65,9	144,3	158,6	28%	-14%
51 - HUDSON - COSTANERA	572	220	1500	108,4	102,7	149,3	26%	191	131,4	231,8	41%	55%
50 - HUDSON - COSTANERA	572	220	1500	108,4	102,7	149,3	26%	191	131,4	231,8	41%	55%
33 - EZEIZA - A. BROWN (*)	572	220	1500	189,4	41,9	194,0	34%	162,3	46	168,7	30%	-13%
34 - EZEIZA - A. BROWN (*)	572	220	1500	189,4	41,9	194,0	34%	162,3	46	168,7	30%	-13%
61 - EZEIZA - TRANSR - PTO. MORENO	572	220	1500	395,2	86,2	404,5	71%	339,5	80,1	348,8	61%	-14%
62 - EZEIZA - TRANSR - PTO. MORENO	572	220	1500	395,3	86,8	404,7	71%	339,6	80,5	349,0	61%	-14%
52 - COSTANERA - AZOPARDO	450	220	1180	266,1	27,3	267,5	59%	144,9	18,6	146,1	32%	-45%
53 - COSTANERA - AZOPARDO	450	220	1180	266,1	27,3	267,5	59%	144,9	18,6	146,1	32%	-45%
COSTANERA - MITRE	300	220	787					160,9	39,1	165,6	55%	
COSTANERA - MITRE	300	220	787					160,9	39,1	165,6	55%	
28 - HUDSON - BARRAGAN	572	220	1500	244,6	20,9	245,5	43%	260,2	30,9	262,0	46%	7%
29 - HUDSON - BARRAGAN	572	220	1500	244,6	20,9	245,5	43%	260,2	30,9	262,0	46%	7%
56 - ABASTO - LA PLATA	572	220	1500	154,5	33,2	158,0	28%	121,8	13,9	122,6	21%	-22%
57 - ABASTO - LA PLATA	572	220	1500	154,5	33,2	158,0	28%	121,8	13,9	122,6	21%	-22%

Notas: (1) Lo sombreado corresponde a transformadores a ser incorporados.



(2) El subsistema Naranja en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Perito Moreno, Pompeya, Patricios, Constitución, Luro, Falcón, Liniers, Autódromo, Lugano, la doble terna que vincula la SSEE Perito Moreno con Costanera, uno de los dos transformadores de la SSEE Matanza, una de las tres barras en SSEE Costanera vinculada a la Generación del Ciclo Combinado N° 5 y la Turbina de Gas N° 9, y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(3) El subsistema Celeste en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Blanco, Pellegrini, Charcas, Azopardo, Rivadavia, Reconquista, cuatro simple ternas que vinculan la SSEE Nuevo Puerto con Puerto Nuevo, tres simple ternas que vinculan la SSEE Azopardo con Puerto Nuevo, una de las tres barras en SSEE Puerto Nuevo, una de las dos barras en SSEE Nuevo Puerto vinculada a la Generación de la Turbina de Gas N° 11 y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

7. NIVEL DE CARGA EN SUBESTACIONES AT/MT

7.1 SITUACION DE LOS NIVELES DE CARGA Y ESTIMACIÓN DE LAS INVERSIONES NECESARIAS EN POTENCIA

Se evaluarán los niveles de carga de cada Subestación en el área de concesión de la distribuidora para el período estival 2013 - 2014 y el mes de febrero de 2015 en donde se registró la máxima demanda a la fecha.

ANÁLISIS - período estival diciembre 2013 y enero del 2014

Para la determinación de los niveles de carga de cada SSEE, se utilizaron los valores extraídos del SCADA de la Distribuidora y se determinó la máxima demanda registrada durante el período estival diciembre 2013 y enero del 2014. Asimismo, se han calculado las potencias necesarias a ingresar al sistema desde cada SSEE para alcanzar niveles de carga del 75% y del 50% (condición n-1).

Se ha verificado que existen SSEE AT/MT que se encuentran con elevados niveles de carga, llegando a valores superiores al 90%. Esto implica que ante simple contingencia (condición n-1), cuando se ve afectado el suministro de alguno de los transformadores existentes en la SSEE, el/los transformador/es que se encuentra/n en servicio debería/n tener la capacidad de poder absorber la totalidad de la carga de la SSEE sin sobrecargarse (carga/s propia/s + carga/s afectada/s).

A continuación se indican las SSEE con registros de demandas entre los rangos que varían desde valores inferiores al 60% de carga hasta valores superiores al 100% (SSEE Santa Rita, por ejemplo) y los incrementos necesarios de potencia en cada SSEE, que varían desde 1,43 MVA (para llevar a la SSEE Corina al 75% de su capacidad) y hasta 142,05 MVA (para llevar a la SSEE Independencia al 50% de su capacidad).

Los valores de carga de las SSEE indicados por la Distribuidora en su presentación realizada en julio de 2014 en la Jefatura de Gabinete de Ministros (JGM) como críticos son coincidentes con los determinados por este Ente, observándose como preocupante los niveles de carga detectados y por ende una mínima capacidad de reserva en las instalaciones de Alta Tensión, que de hecho producen actualmente y en presencia de condiciones climáticas adversas, saturación y elevada solicitud de los equipos que conforman las SSEE, con el consecuente aumento de las solicitudes de los electroductos de alta tensión.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



Situación actual							Potencia requerida para aliviar carga en SSEE		
RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	% carga EDS	Potencia para llegar al 75%		Potencia para llegar al 50%
<60%	027	DEVOTO	0,559	48	26,84	>=75 y <90	-	-	10,15
	072	ISLA MACIEL	0,555	40	22,19	-	-	-	7,89
	077	DON BOSCO	0,586	160	93,71	>=60 y <75	-	-	46,81
	113	ONCE	0,529	160	84,66	>=60 y <75	-	-	17,61
	115	BLANCO	0,518	160	82,93	>=60 y <75	-	-	11,30
	179	RIGOLLEAU	0,414	80	33,15	<60	-	-	-
	233	TRES SARGENTOS	0,464	48	22,30	>=60 y <75	-	-	-
									93,75

RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	% carga EDS	Potencia para llegar al 75%		Potencia para llegar al 50%
>=60% y <75%	024	BARRACAS	0,661	60	39,66	>=100	-	-	29,22
	025	CHARCAS	0,689	160	110,21	>=60 y <75	-	-	87,72
	038	LURO	0,729	160	116,68	>=60 y <75	-	-	100,60
	048	PERITO MORENO	0,640	120	76,78	>=60 y <75	-	-	52,45
	126	AZOPARDO II	0,667	160	106,78	>=60 y <75	-	-	80,26
	211	RECONQUISTA	0,672	120	80,67	>=60 y <75	-	-	61,49
	270	SPGAZZINI	0,705	80	56,37	>=75 y <90	-	-	46,46
	271	CAÑUELAS	0,661	80	52,88	-	-	-	38,97
	277	GLEW	0,662	80	52,94	>=60 y <75	-	-	39,12
	279	9 DE JULIO	0,734	120	88,12	<60	-	-	76,59
									612,89

RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	% carga EDS	Potencia para llegar al 75%		Potencia para llegar al 50%
>=75% y <90%	021	AZCUENAGA	0,835	80	66,77	>=75 y <90	10,81	-	64,15
	022	RIVADAVIA	0,757	120	90,90	>=75 y <90	1,58	-	81,58
	023	POZOS	0,894	80	71,54	>=75 y <90	17,20	-	70,54
	035	LUGANO	0,890	36	32,04	>=60 y <75	7,56	-	31,56
	039	POMPEYA	0,780	120	93,61	>=75 y <90	6,17	-	86,17
	042	AUTODROMO	0,866	80	69,25	>=75 y <90	14,25	-	67,59
	073	QUILMES	0,875	120	104,94	>=60 y <75	22,79	-	102,79
	075	CORINA	0,760	80	60,81	>=75 y <90	1,43	-	54,76
	076	HEROES DE MALVINAS	0,832	80	66,57	>=75 y <90	10,52	-	63,86
	080	EZPELETA	0,786	120	94,33	>=75 y <90	7,34	-	87,34
	085	CALCHAQUI	0,778	80	62,20	>=75 y <90	3,78	272,21	57,11
	117	PARANA	0,758	160	121,21	>=75 y <90	2,13	-	108,80
	124	CONSTITUCION	0,776	80	62,07	>=60 y <75	3,55	-	56,89
	172	SARANDI	0,897	80	71,78	>=75 y <90	17,51	-	70,84
	174	GUTIERREZ	0,856	80	68,44	>=90 y <100	13,16	-	66,49
	182	SANTA CATALINA	0,835	160	133,68	>=75 y <90	21,83	-	128,50
	184	MONTE CHINGOLO	0,783	160	125,30	>=75 y <90	9,02	-	115,69
	210	CARLOS PELLEGRINI	0,887	120	106,45	>=75 y <90	24,72	-	104,72
	218	ALBERDI	0,885	160	141,64	>=75 y <90	32,60	-	139,26
	234	BALCARCE	0,871	48	41,79	>=75 y <90	8,87	-	40,87
	820	INDEPENDENCIA	0,899	160	143,86	>=75 y <90	35,38	-	142,05
									1741,54

RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	% carga EDS	Potencia para llegar al 75%		Potencia para llegar al 50%
>=90% y <100%	015	PATRICIOS	0,937	80	74,96	>=75 y <90	21,28	-	74,62
	016	FALCON	0,953	36	34,31	>=75 y <90	10,23	-	34,23
	031	HERNANDARIAS	0,986	80	78,85	>=90 y <100	25,50	-	78,83
	043	LINIERS	0,985	80	78,80	>=90 y <100	25,45	-	78,79
	049	PARQUE CENTENARIO	0,930	140	130,13	>=90 y <100	36,05	-	129,38
	082	BURZACO	0,913	80	73,01	>=90 y <100	19,00	-	72,34
	083	ECHVERRIA	0,977	120	117,25	>=100	37,18	-	117,18
	084	TEMPERLEY	0,995	80	79,60	>=100	26,26	-	79,60
	087	ESCALADA	0,908	140	127,11	>=60 y <75	32,46	-	125,80
	089	ALSINA	0,932	80	74,59	>=100	20,86	463,85	74,19
	122	CABALLITO	0,957	80	76,59	>=90 y <100	23,10	-	76,44
	147	VILLA CRESPO	0,935	80	74,80	>=90 y <100	21,10	-	74,43
	175	SOBRAL	0,903	80	72,23	>=60 y <75	18,06	-	71,39
	180	ALMIRANTE BROWN	0,957	80	76,59	>=100	23,10	-	76,44
	183	FLORENCIO VARELA	0,911	80	72,91	>=100	18,89	-	72,22
	186	GERLI	0,999	80	79,94	>=100	26,61	-	79,94
	189	RAFAEL CALZADA	0,987	80	78,99	>=100	25,64	-	78,98
	281	TRANSRADIO	0,995	80	79,58	>=100	26,25	-	79,58
>100%	143	SANTA RITA	1,002	80	80,14	>=90 y <100	26,81	-	80,14
									1554,51

Teniendo en cuenta la carga o sobrecarga, según sea el caso EDS, que presentan las SSEE se estimó la inversión necesaria para reducir la misma y alcanzar valores inferiores al 75% y 50%. En este

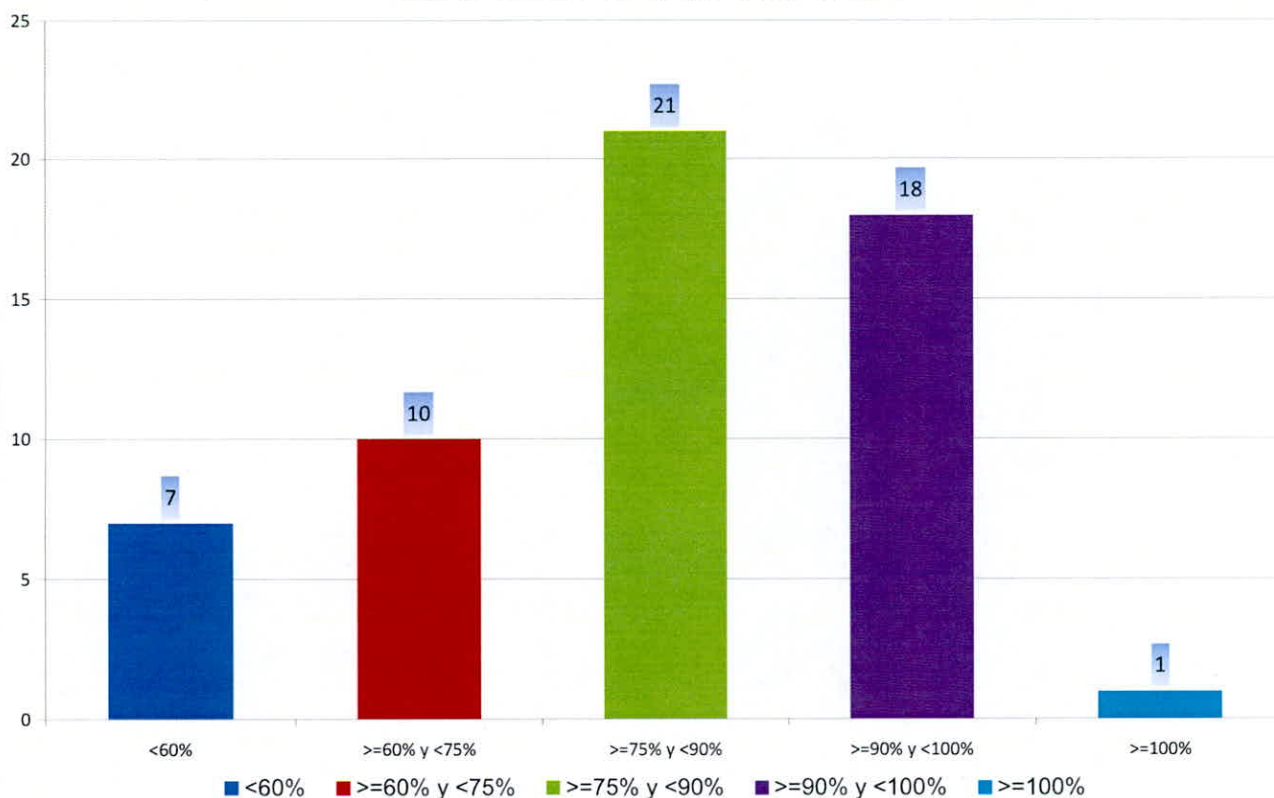


sentido, son necesarios 736 MVA (272 para el rango de SSEE cargadas entre el 75% y 90% y 464 para las SSEE con carga superiores al 90%) para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 4.002 MVA para llevar a estas mismas SSEE a un nivel de carga del 50%, manteniendo el nivel de demanda constante. Si se aplican coeficientes de simultaneidad, zonificación, etc equivalente a 0,6, la potencia a instalar en AT para el caso de SSEE al 50% (condición n-1) asciende a los 2.400 MVA y para llevarlas al 75% asciende a los 442 MVA.

En resumen y respecto de las SSEE de AT/MT 132/13,2kV:

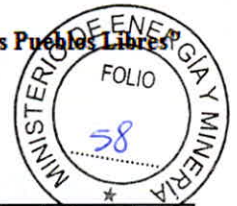
- El 88% de las subestaciones registró un nivel de carga superior al 60%.
- En sólo 2 SSEE se registró un nivel de carga inferior al 50%.

CANTIDAD DE SSEE AT/MT DE EDESUR
AGRUPADAS POR RANGO DE CARGA



ANÁLISIS – mes de febrero de 2015

En función del aumento de la capacidad instalada en determinados nodos de la red de AT/MT (totalizando 385 MVA), para el presente análisis se consideran todos estos equipos instalados y en servicio al mes de referencia, a saber según el siguiente detalle:



Cod_SE	SE	Detalles	Pot_Inst. 2014 (MVA)	Pot_Inst. 2015 (MVA)	Aumento de Pot Inst. (MVA)
024	BARRACAS	Ampliación - Instalación de dos Nuevos Transformadores (2x40MVA)	60	140	80
083	ECHEVERRÍA	Ampliación - Instalación de un Nuevo Transformador (1x40MVA)	120	160	40
122	CABALLITO	Ampliación - Desinstalación de un Transformador de 40 MVA e instalación de un Nuevo Transformador (1x80MVA)	80	120	40
180	ALMIRANTE BROWN	Ampliación - Desinstalación de dos Transformadores de 40 MVA e instalación de dos Nuevos Transformadores (2x80MVA)	80	160	80
236	PÉREZ GALDÓS	Nueva SE - Instalación de uno de dos Nuevos Transformadores (2x40MVA)	-	40	40
952	SANTA RITA	Instalación de una SE Móvil (35MVA)	-	35	35
953	LINIERS	Instalación de una SE Móvil (35MVA)	-	35	35
954	AZCUENAGA	Instalación de una SE Móvil (35MVA)	-	35	35
			340	725	385

Para la determinación de los niveles de carga de cada SSEE, se utilizaron los valores extraídos del SCADA de la Distribuidora y se determinó la máxima demanda registrada durante el mes de febrero de 2015. Asimismo, se han calculado las potencias necesarias a ingresar al sistema desde cada SSEE para alcanzar niveles de carga del 75% y del 50% (condición n-1).

Se ha verificado que aún existen SSEE AT/MT que se encuentran con elevados niveles de carga, llegando a valores superiores al 90%. Esto implica que ante simple contingencia (condición n-1), cuando se ve afectado el suministro de alguno de los transformadores existentes en la SSEE, el/los transformador/es que se encuentra/n en servicio debería/n tener la capacidad de poder absorber la totalidad de la carga de la SSEE sin sobrecargarse (carga/s propia/s + carga/s afectada/s).

Se observa entonces que de las 19 SSEE más comprometidas en el período estival 2013-2014 en cuanto a cargabilidad se refiere, solo 3 de ellas (SSEE Falcón, Gerli y Rafael Calzada) registraron niveles superiores al 90% en febrero de 2015, con promedio del 93% de carga, valor que resulta menor en promedio al registrado para el período estival 2013 - 2014 (98%). Respecto a las 16 SSEE restantes, el nivel de carga promedio registrado es del 72,3%, valor menor en promedio al registrado para el período estival 2013 - 2014 (83,5%).

De las 7 SSEE en donde se realizaron las obras detalladas anteriormente (385 MVA instalados), el promedio de descarga es del orden del 34%, con máximo nivel de descarga en la SE Caballito, llegando al 42,6% (estaba cargada al 95,7% y pasó al 53,1%).

Asimismo, aumentó la carga en otras 7 SSEE con promedio de 6,3%, con máximo nivel de carga en la SE Calchaquí llegando al 12,6% (estaba cargada al 77,8% y pasó al 90,4%).

A continuación se indican las SSEE con registros de demandas entre los rangos que varían desde valores inferiores al 60% de carga hasta valores superiores al 100% según el orden determinado para el período estival 2013 - 2014, y sus variaciones respecto al mes de febrero de 2015.

Los valores de carga de las SSEE determinados por este Ente pueden considerarse como críticos, observándose como preocupante los niveles detectados y, por ende, una mínima capacidad de reserva en las instalaciones de Alta Tensión, que de hecho producen actualmente y en presencia de condiciones climáticas adversas, saturación y elevada solicitud de los equipos que conforman las SSEE, con el consecuente aumento de las solicitudes de los electroductos de alta tensión.

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014		MES DE FEBRERO DE 2015			ESTADO	
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	2015 VS 2013-2014	
<60%	027	DEVOTO	0,559	48	0,533	48	25,61	DESCARGADA	2,6%
	072	ISLA MACIEL	0,555	40	0,452	40	18,06	DESCARGADA	10,3%
	077	DON BOSCO	0,586	160	0,574	160	91,91	DESCARGADA	1,1%
	113	ONCE	0,529	160	0,634	160	101,39	CARGADA	10,5%
	115	BLANCO	0,518	160	0,474	160	75,83	DESCARGADA	4,4%
	179	RIGOLLEAU	0,414	80	0,388	80	31,03	DESCARGADA	2,6%
	233	TRES SARGENTOS	0,464	48	0,345	48	16,55	DESCARGADA	12,0%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014		MES DE FEBRERO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
>=60% y <75%	024	BARRACAS	0,661	60	0,286	140	40,03	DESCARGADA 37,5%
	025	CHARCAS	0,689	160	0,536	160	85,77	DESCARGADA 15,3%
	038	LURO	0,729	160	0,633	160	101,33	DESCARGADA 9,6%
	048	PERITO MORENO	0,640	120	0,646	120	77,57	CARGADA 0,7%
	126	AZOPARDO II	0,667	160	0,640	160	102,44	DESCARGADA 2,7%
	211	RECONQUISTA	0,672	120	0,588	120	70,55	DESCARGADA 8,4%
	270	SPEGAZZINI	0,705	80	0,693	80	55,44	DESCARGADA 1,2%
	271	CAÑUELAS	0,661	80	0,449	80	35,93	DESCARGADA 21,2%
	277	GLEW	0,662	80	0,781	80	62,52	CARGADA 12,0%
	279	9 DE JULIO	0,734	120	0,685	120	82,19	DESCARGADA 4,9%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014		MES DE FEBRERO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
>=75% y <90%	021	AZCUÉNAGA	0,835	80	0,591	115	67,95	DESCARGADA 24,4%
	954	MÓVIL AZCUÉNAGA	-	-	-	-	-	-
	022	RIVADAVIA	0,757	120	0,721	120	86,52	DESCARGADA 3,6%
	023	POZOS	0,894	80	0,681	80	54,51	DESCARGADA 21,3%
	035	LUGANO	0,890	36	0,825	36	29,68	DESCARGADA 6,6%
	039	POMPEYA	0,780	120	0,757	120	90,83	DESCARGADA 2,3%
	042	AUTODROMO	0,866	80	0,682	80	54,53	DESCARGADA 18,4%
	073	QUILMES	0,875	120	0,775	120	93,01	DESCARGADA 9,9%
	075	CORINA	0,760	80	0,750	80	59,97	DESCARGADA 1,1%
	076	HEROES DE MALVINAS	0,832	80	0,836	80	66,90	CARGADA 0,4%
	080	EZPELETA	0,786	120	0,689	120	82,68	DESCARGADA 9,7%
	085	CALCHAQUI	0,778	80	0,904	80	72,32	CARGADA 12,6%
	117	PARANA	0,758	160	0,690	160	110,35	DESCARGADA 6,8%
	124	CONSTITUCION	0,776	80	0,756	80	60,49	DESCARGADA 2,0%
	172	SARANDI	0,897	80	0,801	80	64,04	DESCARGADA 9,7%
	174	GUTIERREZ	0,856	80	0,915	80	73,21	CARGADA 6,0%
	182	SANTA CATALINA	0,835	160	0,775	160	123,92	DESCARGADA 6,1%
	184	MONTE CHINGOLO	0,783	160	0,725	160	116,03	DESCARGADA 5,8%
	210	CARLOS PELLEGRINI	0,887	120	0,721	120	86,52	DESCARGADA 16,6%
	218	ALBERDI	0,885	160	0,777	160	124,34	DESCARGADA 10,8%
	234	BALCARCE	0,871	48	0,664	48	31,86	DESCARGADA 20,7%
	020	INDEPENDENCIA	0,899	160	0,644	160	103,01	DESCARGADA 25,5%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014		MES DE FEBRERO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
>=90% y <100%	015	PATRICIOS	0,937	80	0,855	80	68,43	DESCARGADA 8,2%
	016	FALCON	0,953	36	0,971	36	34,97	CARGADA 1,8%
	031	HERNANDARIAS	0,986	80	0,701	80	56,08	DESCARGADA 28,5%
	043	LINIERS	0,985	80	0,615	115	70,73	DESCARGADA 37,0%
	953	MÓVIL LINIERS	-	-	-	-	-	-
	049	PARQUE CENTENARIO	0,930	140	0,744	140	104,11	DESCARGADA 18,6%
	082	BURZACO	0,913	80	0,789	80	63,16	DESCARGADA 12,3%
	083	ECHVERRIA	0,977	120	0,780	160	124,81	DESCARGADA 19,7%
	084	TEMPERLEY	0,995	80	0,890	80	71,18	DESCARGADA 10,5%
	087	ESCALADA	0,908	140	0,810	140	113,44	DESCARGADA 9,8%
	089	ALSINA	0,932	80	0,857	80	68,59	DESCARGADA 7,5%
	122	CABALLITO	0,957	80	0,531	120	63,76	DESCARGADA 42,6%
	147	VILLA CRESPO	0,935	80	0,879	80	70,32	DESCARGADA 5,6%
	175	SOBRAL	0,903	80	0,853	80	68,22	DESCARGADA 5,0%
	180	ALMIRANTE BROWN	0,957	80	0,627	160	100,30	DESCARGADA 33,1%
	183	FLORENCIO VARELA	0,911	80	0,817	80	65,32	DESCARGADA 9,5%
	186	GERLI	0,999	80	0,902	80	72,16	DESCARGADA 9,7%
	189	RAFAEL CALZADA	0,987	80	0,906	80	72,46	DESCARGADA 8,2%
	281	TRANSRADIO	0,995	80	0,777	80	62,15	DESCARGADA 21,8%
>100%	143	SANTA RITA	1,002	80	0,601	115	69,14	DESCARGADA 40,1%
	952	MÓVIL SANTA RITA	-	-	-	-	-	-

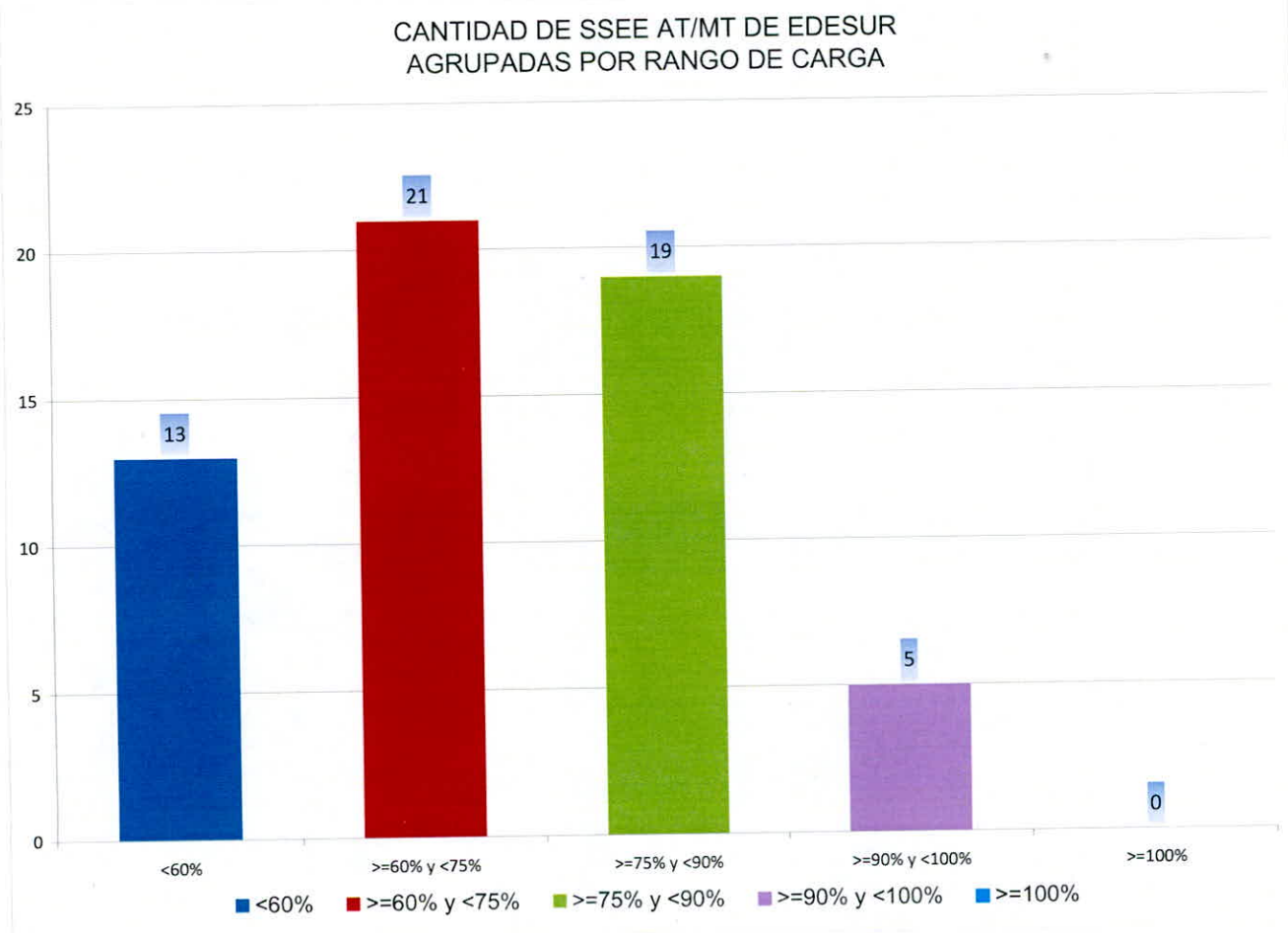
RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014		MES DE FEBRERO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
-	236	NUEVA SE P. GALDÓZ	-	-	0,489	40	19,57	-

Nota: lo indicado en celeste indica las SSEE en donde se realizaron obras de aumento de capacidad instalada.

Teniendo en cuenta la carga o sobrecarga, según sea el caso, que presentan las SSEE se estimó la inversión necesaria para reducir la misma y alcanzar valores inferiores al 75% y 50%. En este sentido, son necesarios 241 MVA para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 3.160 MVA para llevar a estas mismas SSEE a un nivel de carga del 50%, manteniendo el nivel de demanda constante. Si se aplican coeficientes de simultaneidad, zonificación, etc. equivalente a 0,6, la potencia a instalar en AT para el caso de SSEE al 50% (condición n-1) asciende a los 1.896 MVA y para llevarlas al 75% asciende a los 145 MVA.

En resumen y respecto de las SSEE de AT/MT 132/13,2kV:

- El 78% de las subestaciones registró un nivel de carga superior al 60% (mejora de un 10% respecto al período 2013 – 2014).
- En sólo 7 SSEE se registró un nivel de carga inferior al 50% (5 SSEE más que en 2013 – 2014).



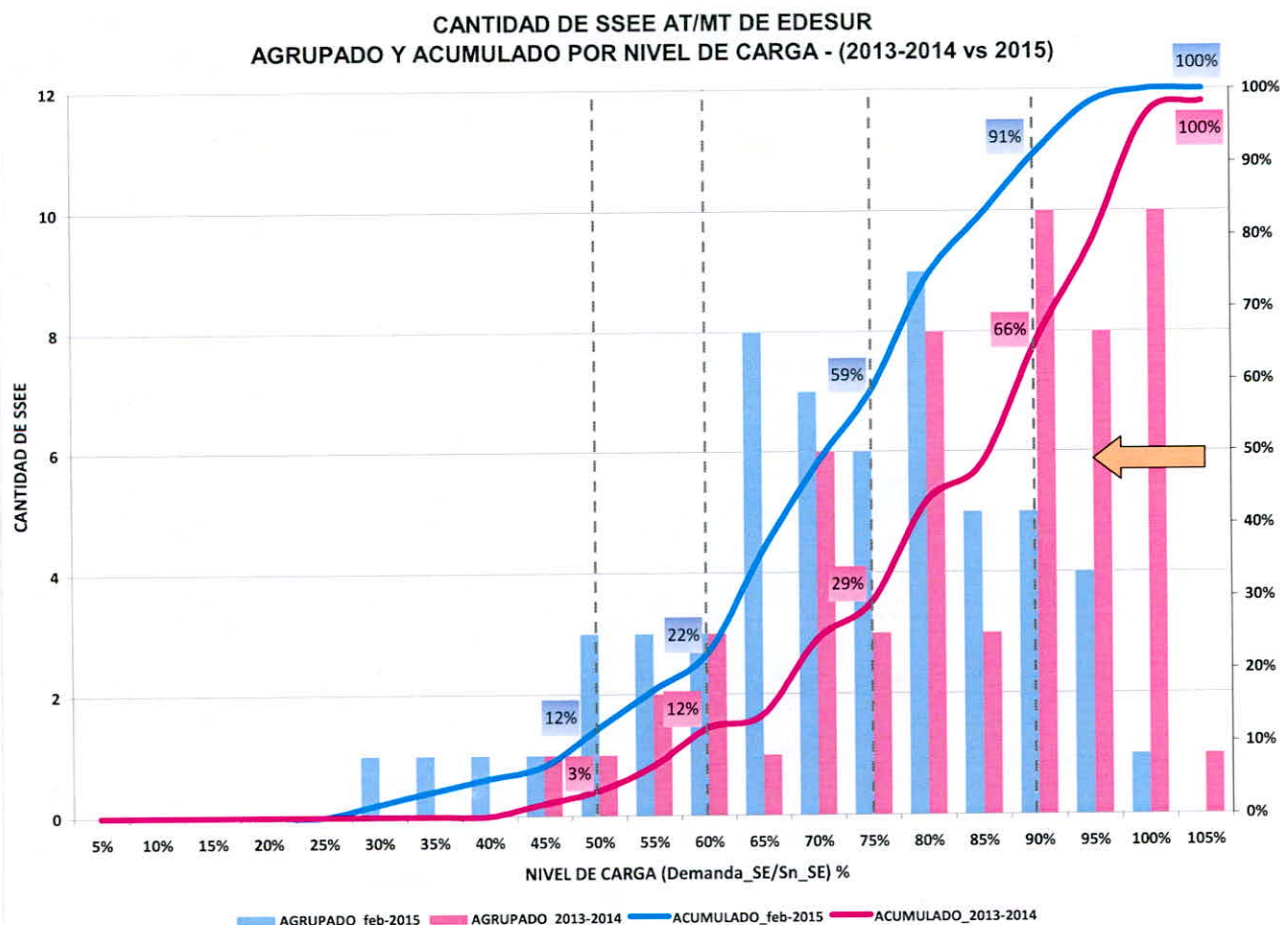


ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



A modo de resumen, en el siguiente gráfico se presentan las SSEE estratificadas por rango de cargas de ambos períodos estudiados, y el % acumulado de las SSEE en función del % de carga.



Del gráfico anterior se puede deducir que aumentó la cantidad de SSEE en las zonas de menor nivel de carga (promedio de 70%) si se compara la demanda registrada en febrero de 2015 respecto al período 2013-2014 (promedio de 80%). La curva correspondiente al período 2013-2014 se desplaza hacia la izquierda.

En este sentido, se observa que para un nivel de carga determinado, por ejemplo 75%, 34 SSEE (59% del total en febrero de 2015) se encontraban con un nivel de carga inferior a ese valor y el 41% de las SSEE registraban niveles de carga superiores al 75%.

En el período 2013-2014, solo 17 SSEE (el 29% del total) se encontraban a con nivel de carga inferior al 75% y las restantes SSEE (71% del total) registraban valores de carga superiores al 75%. Es decir, disminuyó desde el 71% (período 2013-2014) al 41% (febrero de 2015) la cantidad de SSEE cargadas por encima de su capacidad nominal.

Para el caso de cargas superiores al 90%, solo 5 SSEE (9%) se encuentran por sobre ese valor (febrero de 2015) y para el período 2013-2014, 19 SSEE (34%) estuvieron solicitadas por encima de ese nivel de carga.

En el caso hipotético que la demanda hubiera permanecido constante en ambos períodos, el área comprendida entre ambas curvas se corresponde con el ingreso de potencia al sistema de AT/MT - aumento de capacidad instalada-.

7.2 ADQUISICIÓN DE TRANSFORMADORES POR PARTE DE EDESUR S.A. EN EL MARCO DEL FOCEDA

Mediante la presentación realizada por EDESUR S.A. en el FOCEDA (nota Ger. Gen. N° 370/14 – Nota ENRE N° 212.267), la Distribuidora informa que para las Obras de AT por ella identificadas como prioridad 1, se adquirieron 7 transformadores (5 de 80 MVA y 2 de 40 MVA) a la empresa de India EMCO, y adjudicó 17 transformadores a empresas de origen nacional, los cuales serán destinados a las obras de AT definidas como prioridad 2 (8 transformadores de 40 MVA y 9 de 80 MVA).

En consecuencia, la cantidad de potencia a instalar para las obras identificadas como prioridad 1 y 2 (Proyectos para los que el ENRE se ha expedido con la pertinencia técnica), asciende a 1.520 MVA.

En este sentido, y de acuerdo a lo expresado precedentemente para ambos períodos analizados, se evidencia -en un primer análisis- que la adquisición de transformadores resulta insuficiente para alcanzar un nivel de reserva del 50% (condición n-1) en las instalaciones de Alta Tensión.

Asimismo, cabe señalar que en el análisis de carga de las SSEE realizado por el Ente, se han considerando los registros del SCADA en el verano 2013/2014 y en el mes de febrero de 2015, en consecuencia, no han sido consideradas, para ambos períodos, las inversiones para atender el crecimiento esperable de la demanda que, como señalábamos en el segundo punto, se estima en un 2,1% interanual, asumiendo que se mantengan las condiciones macroeconómicas.

8. FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA – FOCEDA

8.1 RESUMEN DE LOS ESTADOS DE AVANCES DE LAS OBRAS AT/MT/BT

Con relación a los proyectos presentados por la Distribuidora en el marco del FOCEDA, el Departamento de Distribución y Comercialización de la Energía Eléctrica, procedió a evaluar la pertinencia técnica de cada proyecto presentado considerando para ello la evolución del incremento de la demanda, niveles de carga de SSEE, Alimentadores de MT, Centro de Transformación, Flujos de carga actuales y futuros, indicadores de Calidad de Servicio Técnico (CST), Calidad de Producto Técnico (CPT), Calidad del Servicio Comercial (CSC) y se ha considerado también como razonable establecer un nivel de reserva de las redes equivalente a "n-1".

Por otro lado, debe señalarse que los valores económicos de cada proyecto indicados en el presente informe, se corresponden con lo informado por la Distribuidora al momento de la presentación de cada proyecto en el ENTE, los cuales pueden diferir con los aprobados por el Comité del FOCEDA.

En este sentido, es importante resaltar que el DDCEE sólo evaluó la pertinencia técnica de cada obra en el marco de la Resolución ENRE N° 347/12, es decir no se expidió acerca de los valores económicos informados. En este marco, a continuación se describen los proyectos que involucran obras de infraestructura en redes de distribución y mantenimiento correctivo. No se analizan en este informe proyectos relacionados con los Planes Invierno / Verano, Proyectos vinculados con el área



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



de sistema e informática, proyectos que contemplan obras de mantenimiento edilicio de oficinas comerciales, SSEE etc.

No obstante, y teniendo en cuenta la salvedad expresada anteriormente, a continuación se realiza un análisis técnico - económico con el objeto de poder dimensionar la magnitud del total del plan de inversión presentado por EDESUR S.A. y como se ha distribuido este plan en los distintos niveles de tensión. En igual sentido los valores económicos de cada proyecto, permiten ponderar los niveles de avances de cada proyecto y el avance global de la totalidad del plan trianual.

Como se observa en la siguiente tabla, el total del plan de inversión presentado por EDESUR S.A., en el marco de la Resolución SE N° 32/2015, comprende 1490 obras en AT, MT Y BT con un valor de 9.776 millones de pesos, distribuidos \$1.267 millones en 2014, \$2.629 en 2015, \$2.071 en 2016 y \$1.988 millones a partir del 2017.

EDESUR	Con pertinencia		Para evaluar		Financiamiento de ED		No Aprobados		Total	
	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$
AT	120	\$ 5.445	37	\$ 922	1	\$ 56	5	\$ 121	158	\$ 6.423
MT/BT	911	\$ 1.366	347	\$ 1.464	69	\$ 401			1.332	\$ 3.352
TOTAL	1.031	\$ 6.811	384	\$ 2.386	70	\$ 457	5	\$ 121	1.490	\$ 9.775

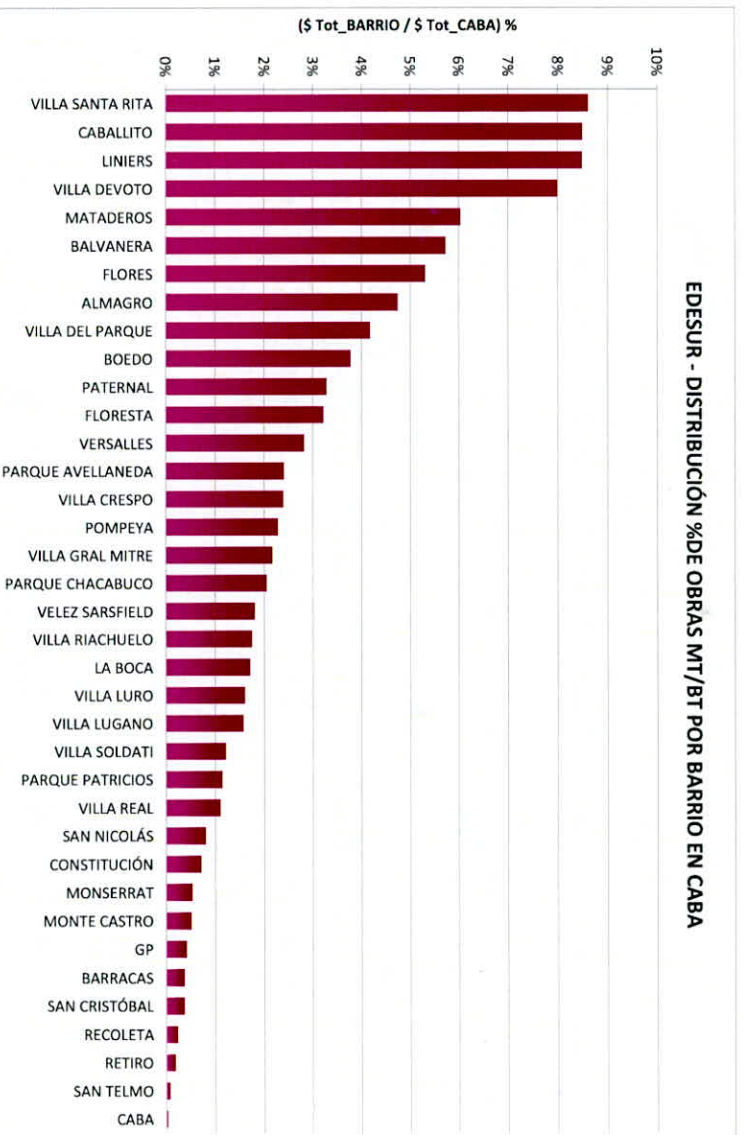
Con relación a los 120 proyectos de AT, se debe señalar que 64 corresponden a Obras de AT y los restantes están vinculados a Mantenimiento y/o adquisición de equipamientos. El avance del plan trianual de la obras de AT a septiembre de 2015 alcanza al 21%. En este aspecto es importante resaltar que más de 13 proyectos presentan fecha de inicio con posterioridad al 2016. El listado de cada proyecto de AT con algún grado de avance a septiembre de 2015 se muestra en el Anexo 5.

Respecto a las obras en las que éste Ente otorgó la pertinencia técnica solicitada oportunamente por la distribuidora, se muestran los montos informados en su presentación relacionados a las obras de AT y de MT/BT (CABA y en la Pcia de Bs. As.) y su distribución porcentual.

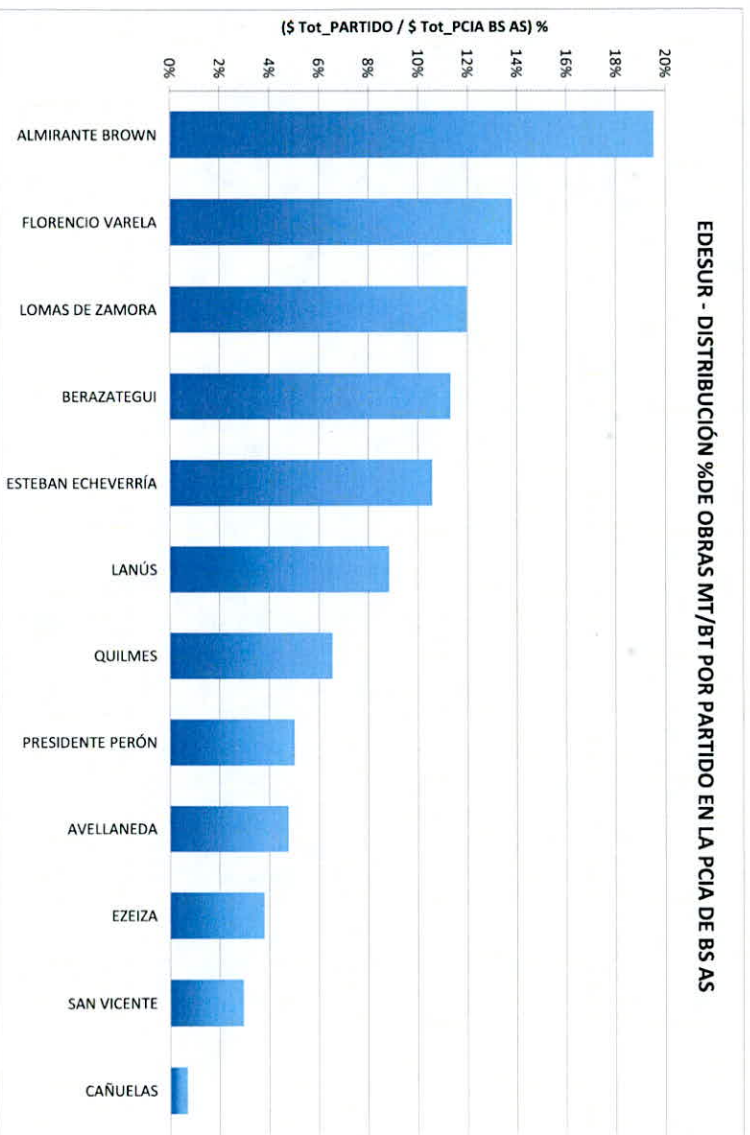
ZONA	Monto (millón_\$) OBRAS AT	Distribución (%)	Monto (millón_\$) OBRAS MT/BT	Distribución (%)
CABA	3.562,84	74,4%	782,16	16,3%
PCIA DE BS AS			442,84	9,2%



En el siguiente gráfico se muestra, en forma decreciente, el porcentaje aprobado con pertinencia técnica para cada barrio en función del monto total de la CABA.



Del mismo modo, se indica éste porcentaje pero para cada Partido en función del monto total de la Provincia de Buenos Aires.





8.2 PROYECTOS DE ALTA TENSIÓN

Respecto al avance de los proyectos de Alta Tensión, en el siguiente listado se muestran las 19 obras de AT que se encuentran en curso o finalizadas, con un promedio ponderado de avance equivalente al 71%. Habiendo finalizado los proyectos relacionados a las SSEE móviles, alcanzó un avance del 90% en los proyectos de ampliación de la SSEE Caballito y la remediación de bases y torres de AT.

OBRAS DE ALTA TENSIÓN CON AVANCES		
Código de Proyecto	Nombre	Acance_ENRE_ Sep 2015 [%]
J-3801	CONVERSIÓN SE PÉREZ GALDÓS 2X40 MVA	85
J-3802	CONVERSIÓN SE PÉREZ GALDÓS 2X40 MVA_AT	60
K-3802	AMPLIACIÓN SE BROWN 2X80 MVA	85
K-3803	AMPLIACIÓN DE LA SE CALZADA 2X80 MVA	75
K-3804	REFUERZO TERNAS 581-582	45
K-3807	CAMBIO ALIMENTACIÓN SE ALBERDI	85
N-3805	AMPLIACIÓN SE BARRACAS 2X40 MVA	95
P-8001	NUEVA SE BOSQUES 2X40 MVA	35
P-8002	AMPLIACIÓN SE TRANSRADIO 2X80 MVA	35
P-8003	AMPLIACIÓN SE ECHEVERRÍA 4X40 MVA	85
P-8012	Remediación de bases y torres de líneas de alta tensión (AT)	90
P-8013	RENOVACIÓN TERNAS 648 – 649	55
Q-3805	AMPLIACIÓN DE LA SE POMPEYA	50
Q-3817	NUEVA SE PIÑEYRO (079) 132/13,2 KV – 2X40 MVA Y NUEVO PLAN DE ALCANCE - INSTALACION TRANSF 40 MVA	55
Q-3818	ALIMENTACIÓN NUEVA SE PIÑEYRO (079) 132/13,2 KV Y NUEVO PLAN DE ALCANCE- INSTALACION TRANSF 40 MVA	30
Q-3823	AMPLIACIÓN SE CABALLITO (122) 2X80 MVA Y NUEVO PLAN DE ALCANCE- ADELANTO DE INSTALACION TRANSF 80 MVA	90
Q-8167	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE AZCUÉNAGA	100
Q-8167	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE SANTA RITA	100
Q-8167	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE LINIERS	100
TOTAL	PROMEDIO AVANCE	71

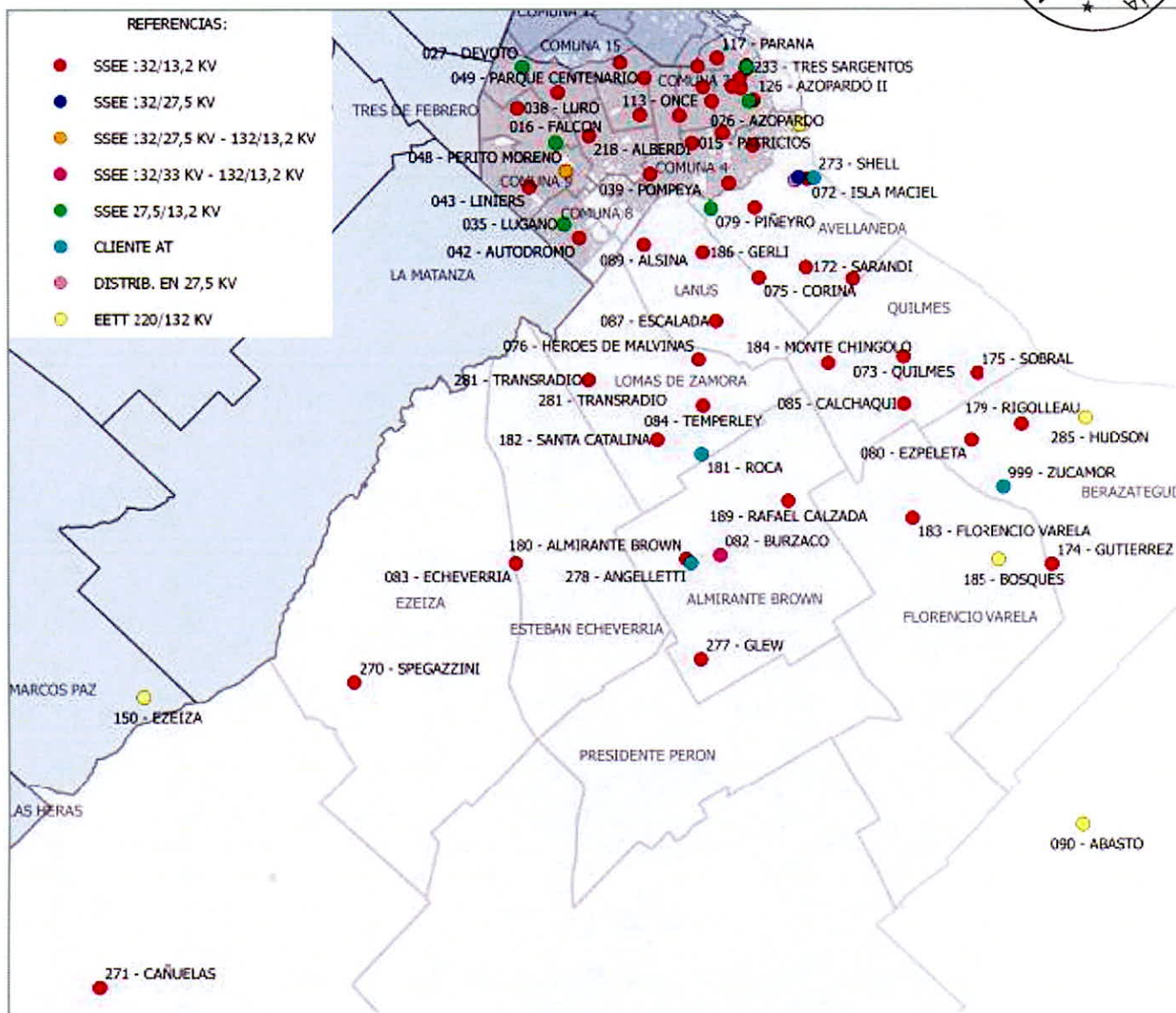
DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE EETT – SSEE – USUARIOS EN AT (EXISTENTE Y OBRAS).

A continuación se indica en el mapa, la ubicación de las EETT, SSEE y los Usuarios en AT existentes correspondientes a la Ciudad de Buenos Aires y a la Provincia de Buenos Aires del área de concesión de EDESUR S.A.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"

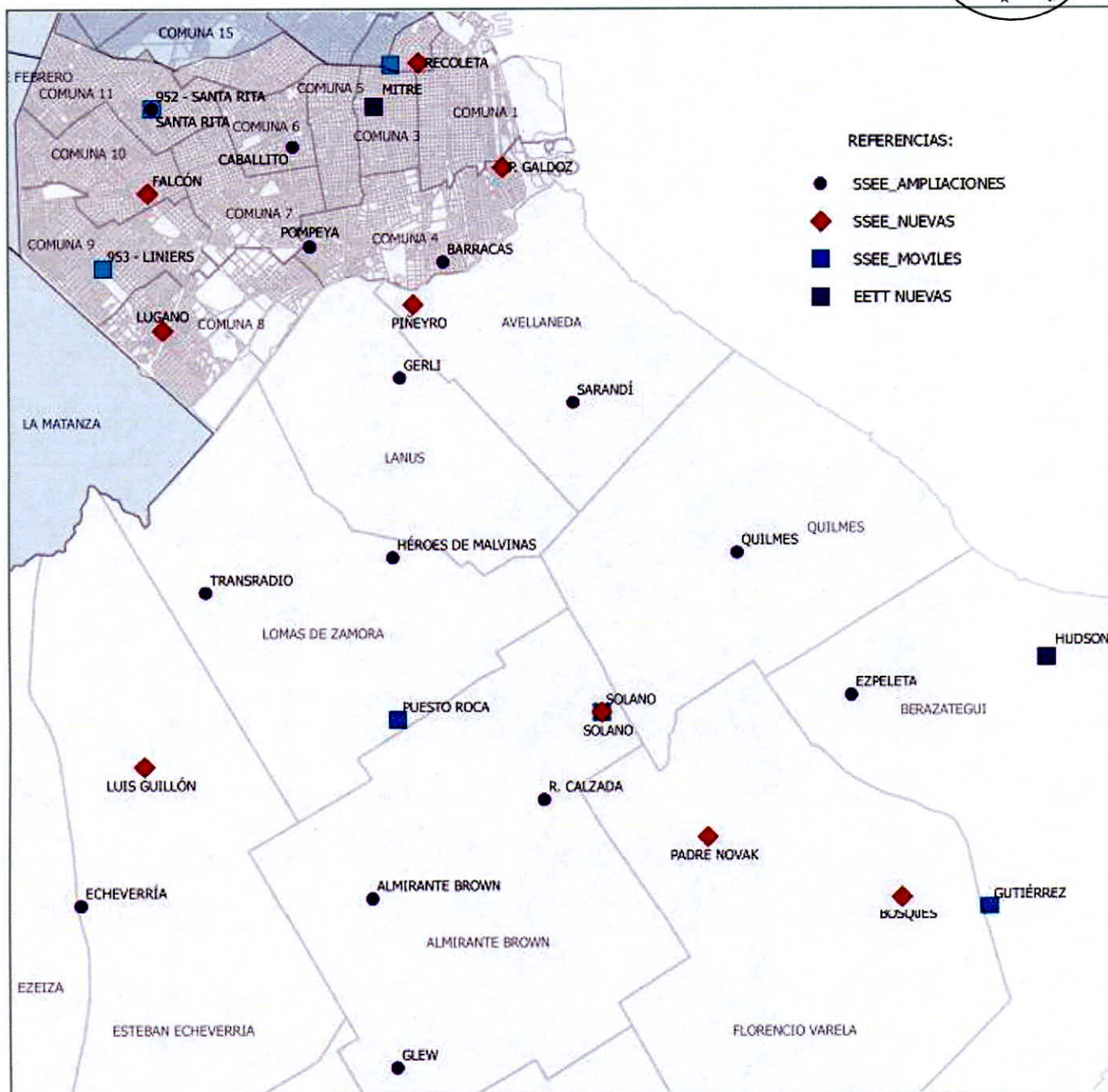


En el mapa que se muestra a continuación, se presentan las obras realizadas y proyectadas a nivel de EETT y SSEE. A nivel general se puede señalar que el ENRE ha dado la pertinencia técnica en 69 proyectos de AT, que implica un incremento de potencia de 1650 MVA (un 25% de la potencia instalada), 330 km en la red de 132 kV y 8 km en la red de 220 kV (un 28% de la red existente).



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"

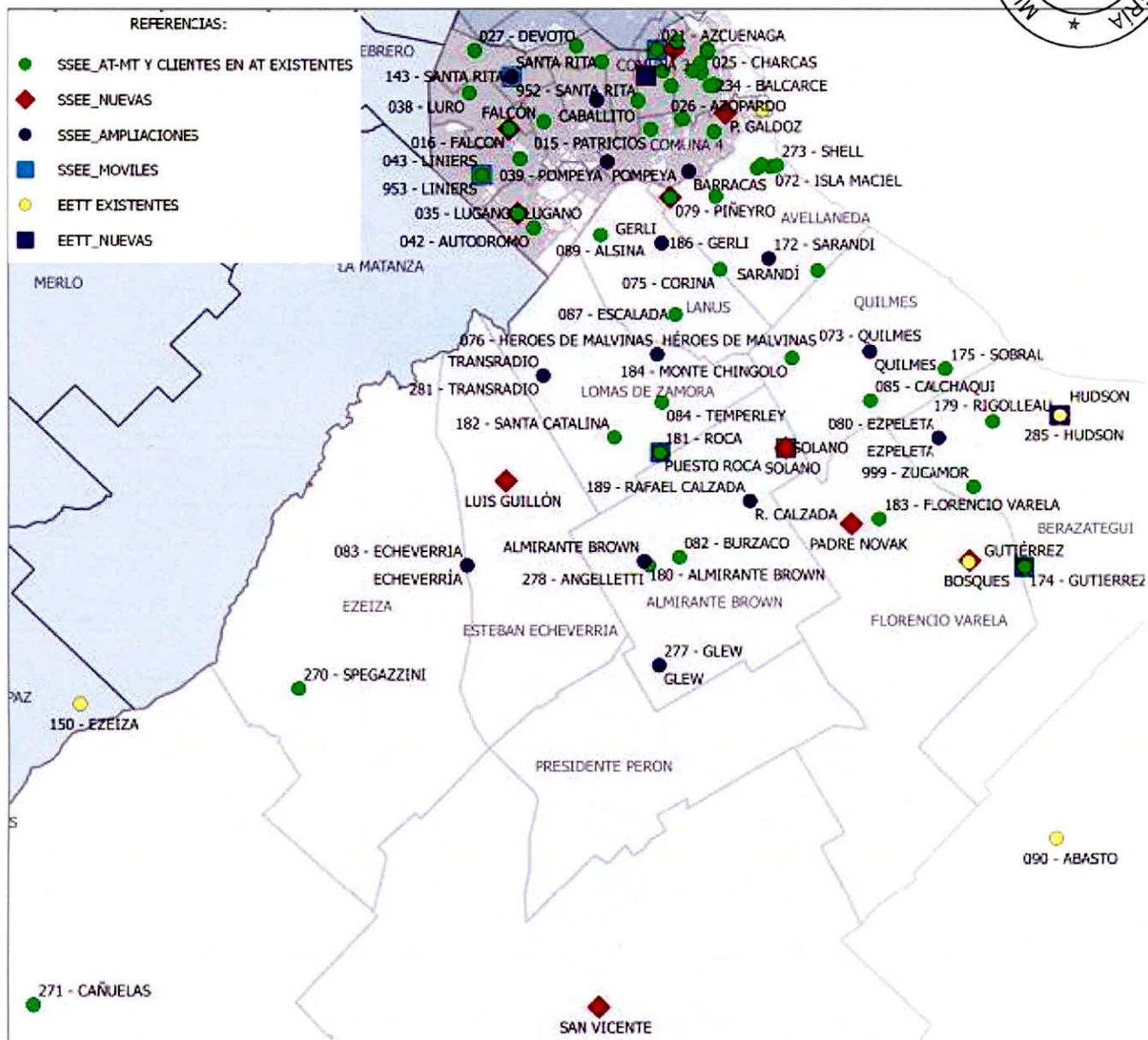


Y en el siguiente mapa, se presenta la composición de ambos mapas anteriores (instalaciones existentes más lo proyectado).



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



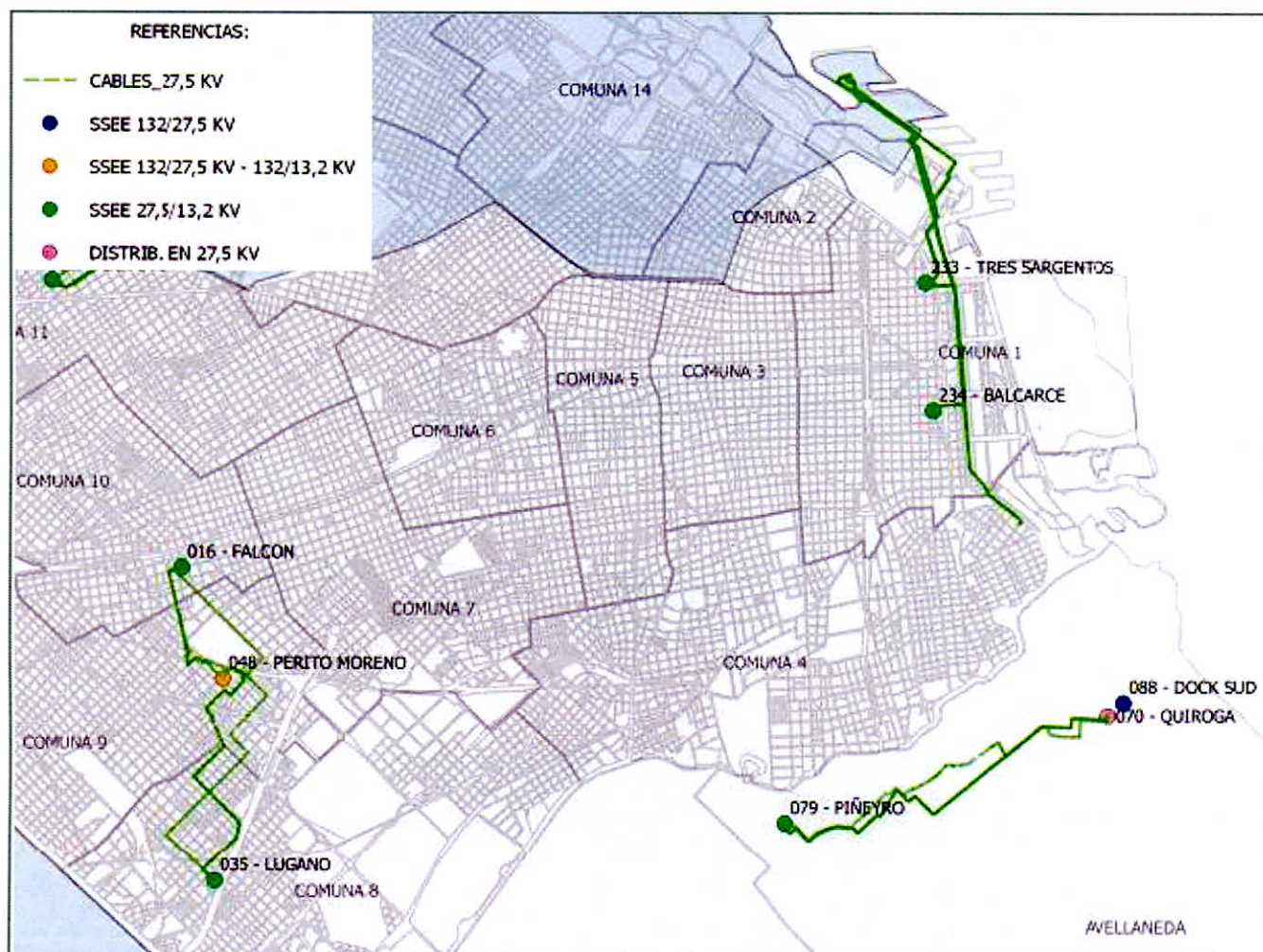


ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN – 27,5 kV (EXISTENTE).



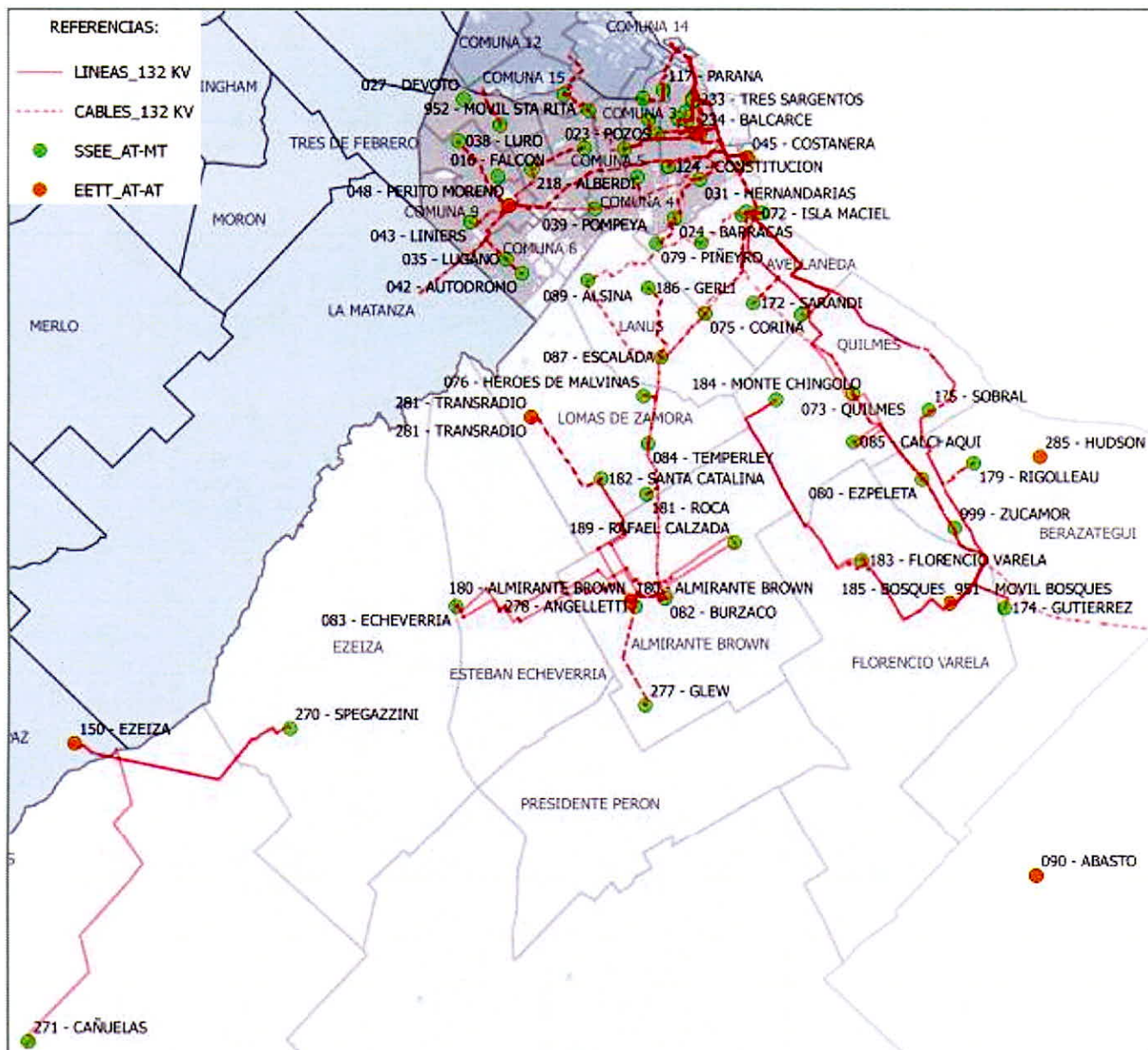


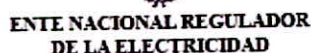
ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"

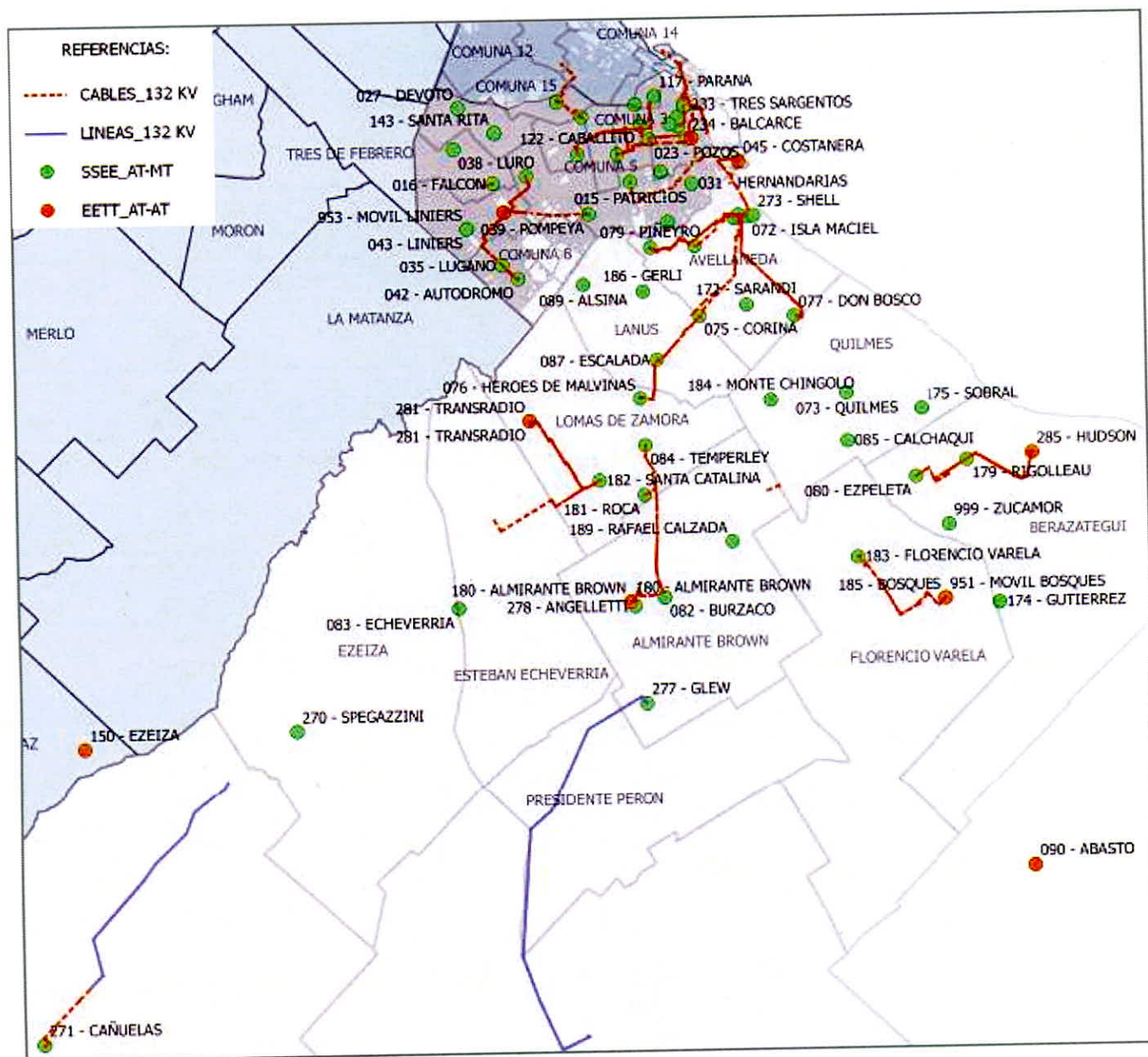


DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE AT – 132 kV EXISTENTE.





DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LAS OBRAS DE LA RED DE AT – 132 kV



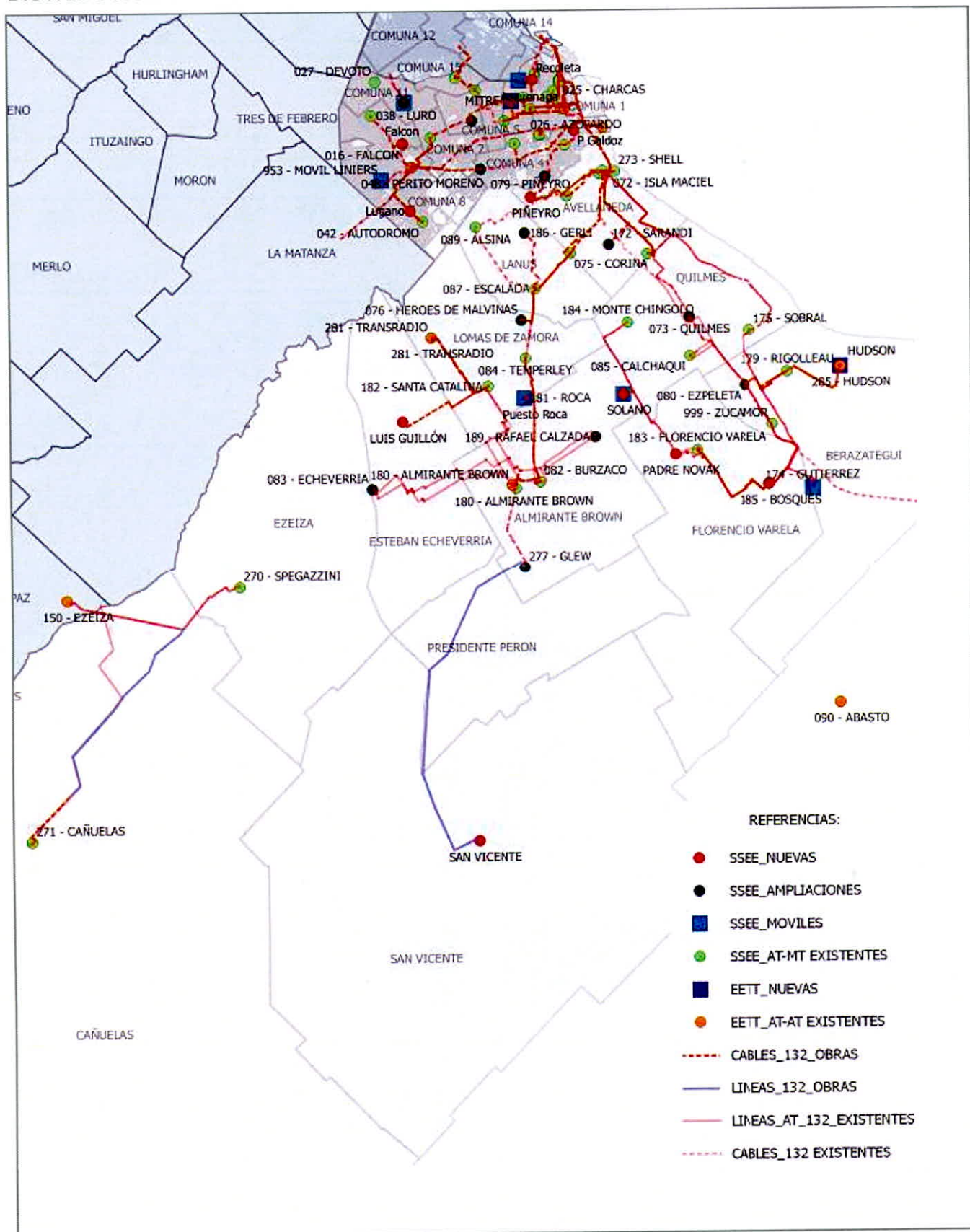


ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE AT – 132 Kv (EXISTENTE Y OBRAS)



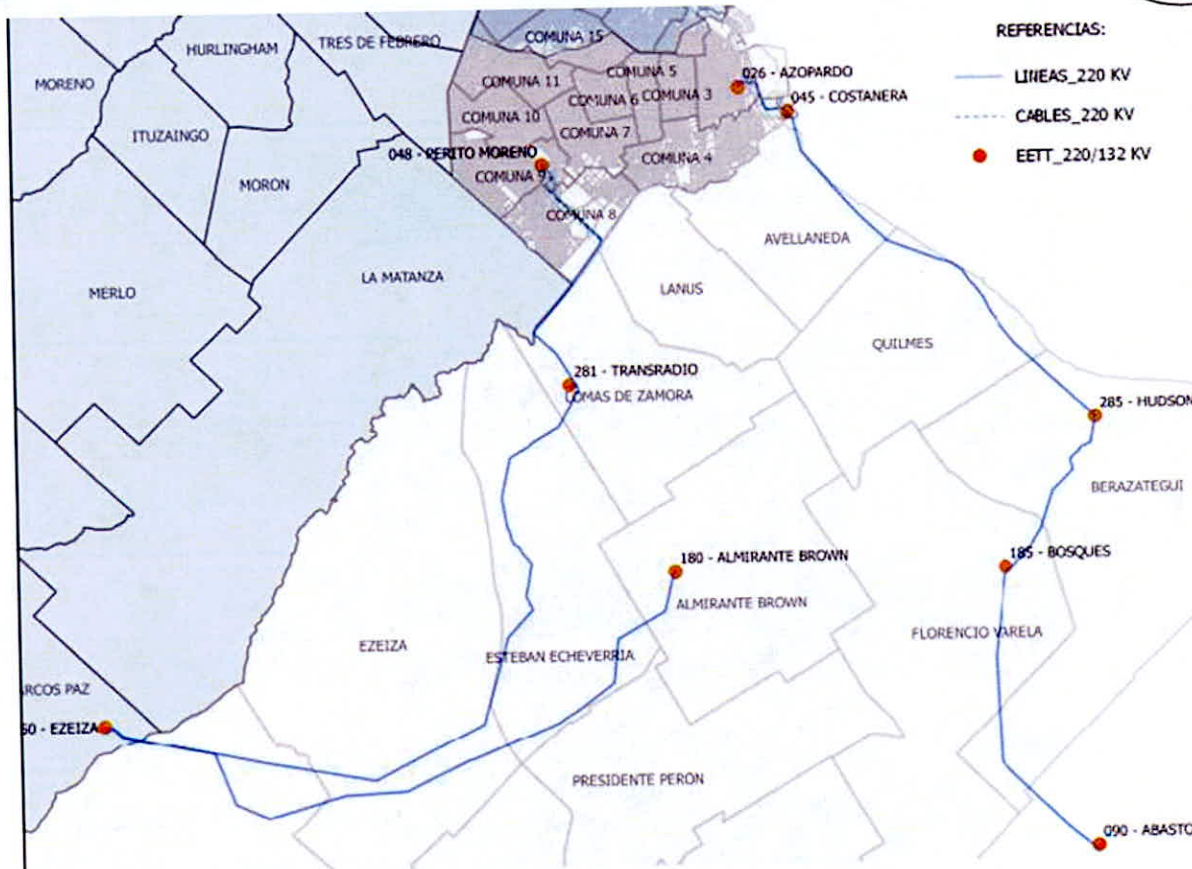


ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

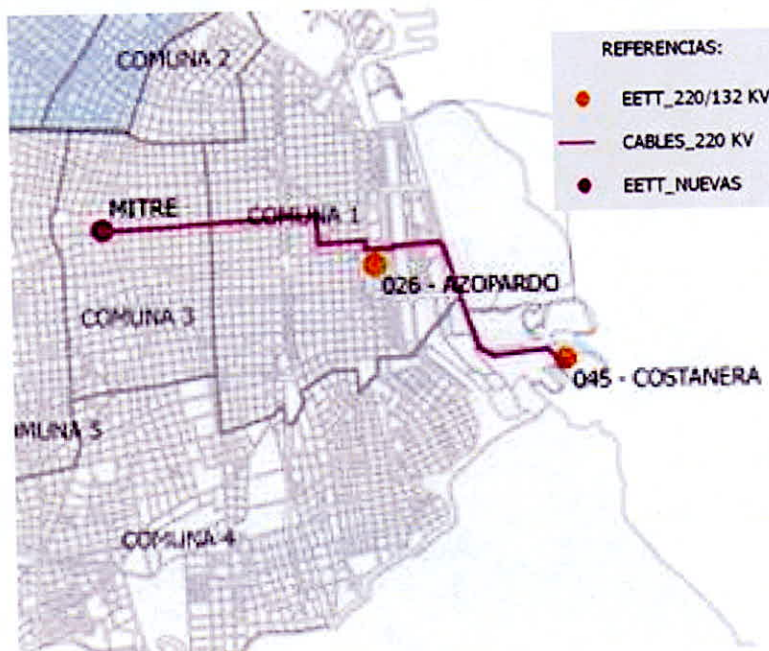
"2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres"



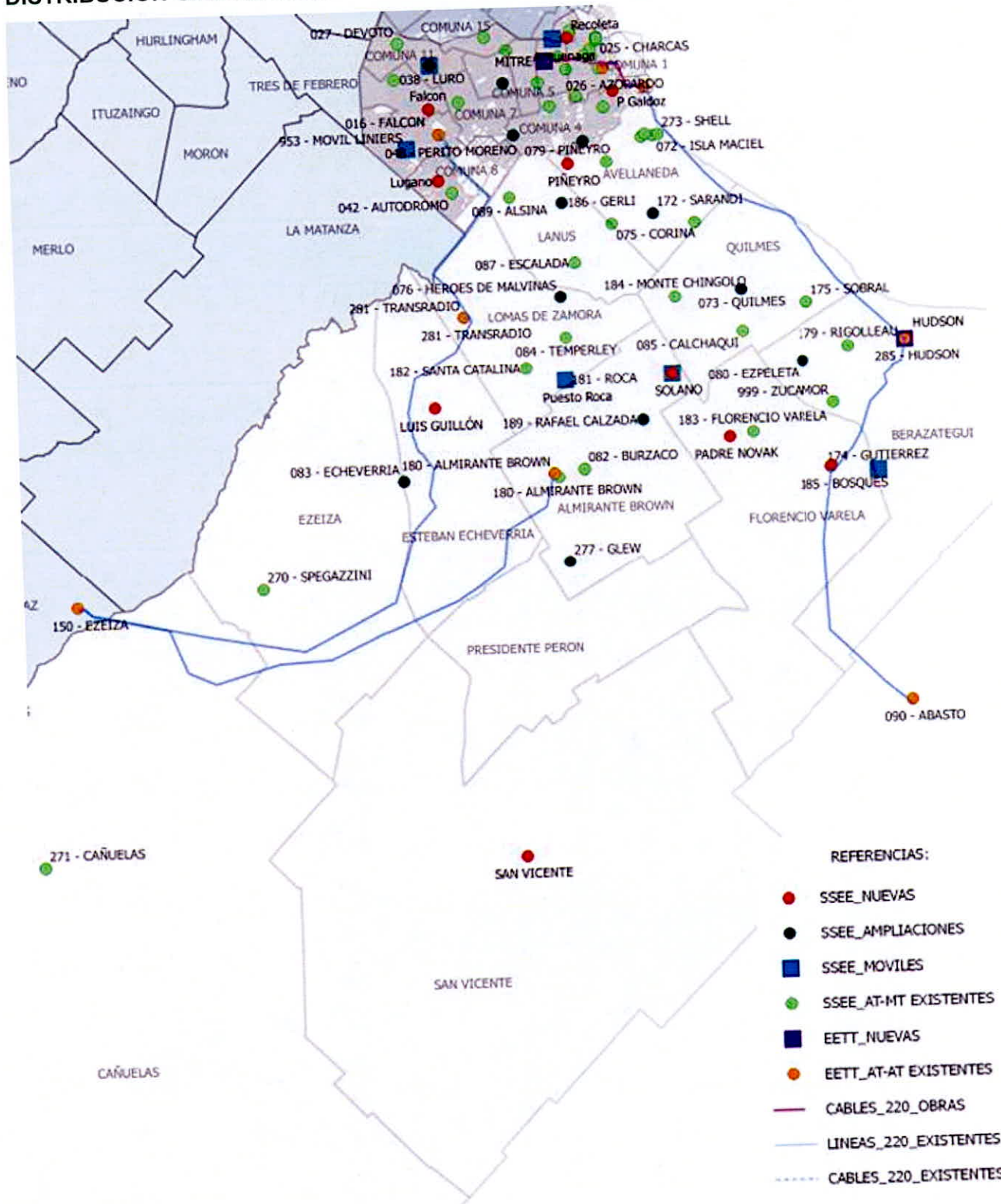
DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE AT – 220 kV (EXISTENTE).



DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE AT – 220 kV (OBRAS).



DISTRIBUCIÓN GEOGRÁFICA DE LA RED DE AT - 220 Kv (EXISTENTE Y OBRAS)

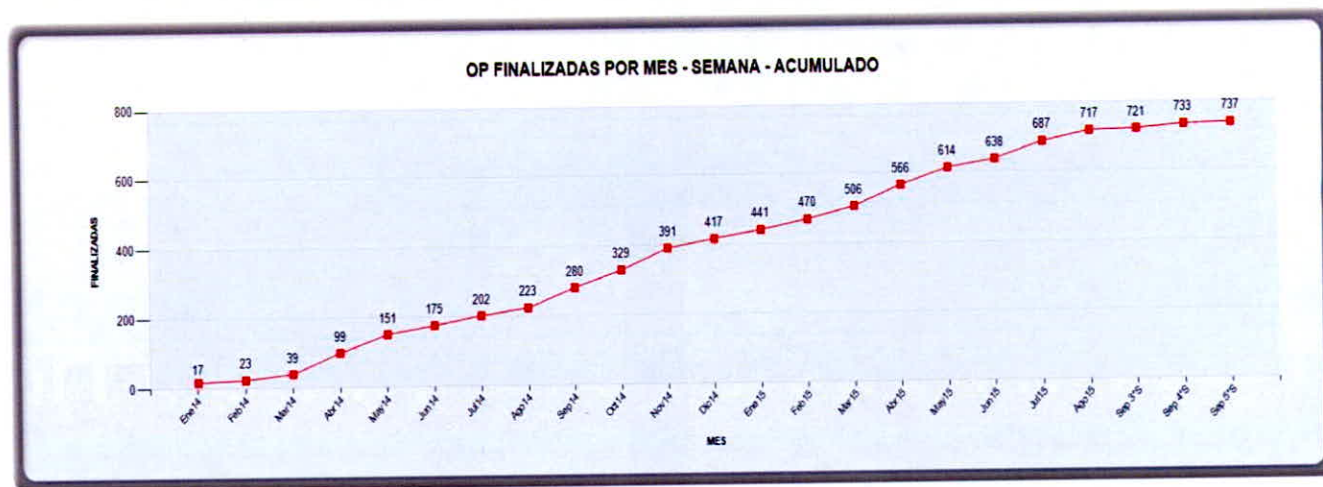
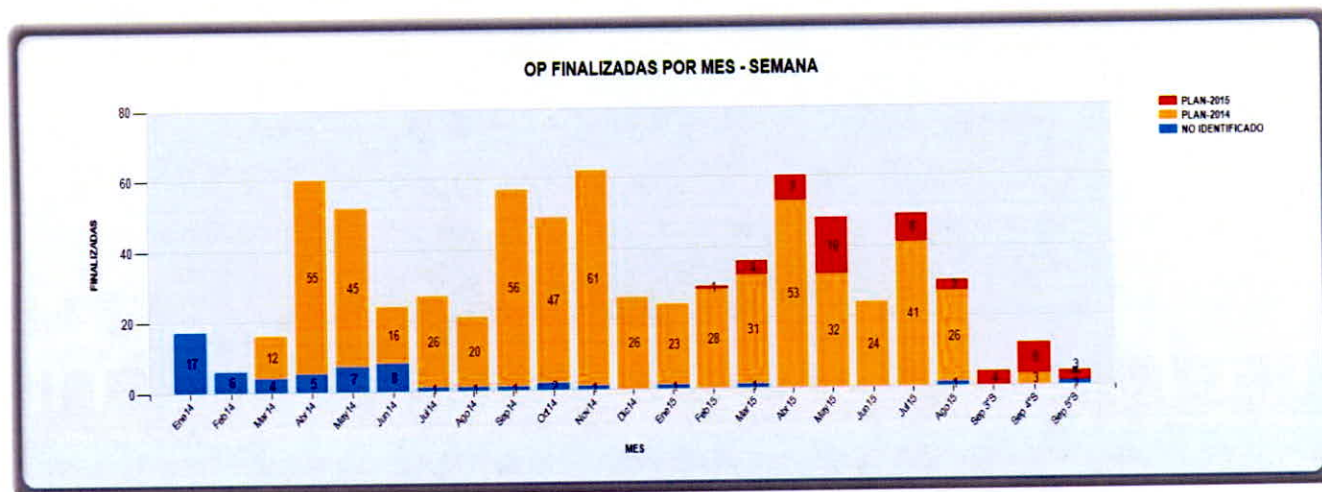


8.3 PROYECTOS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN

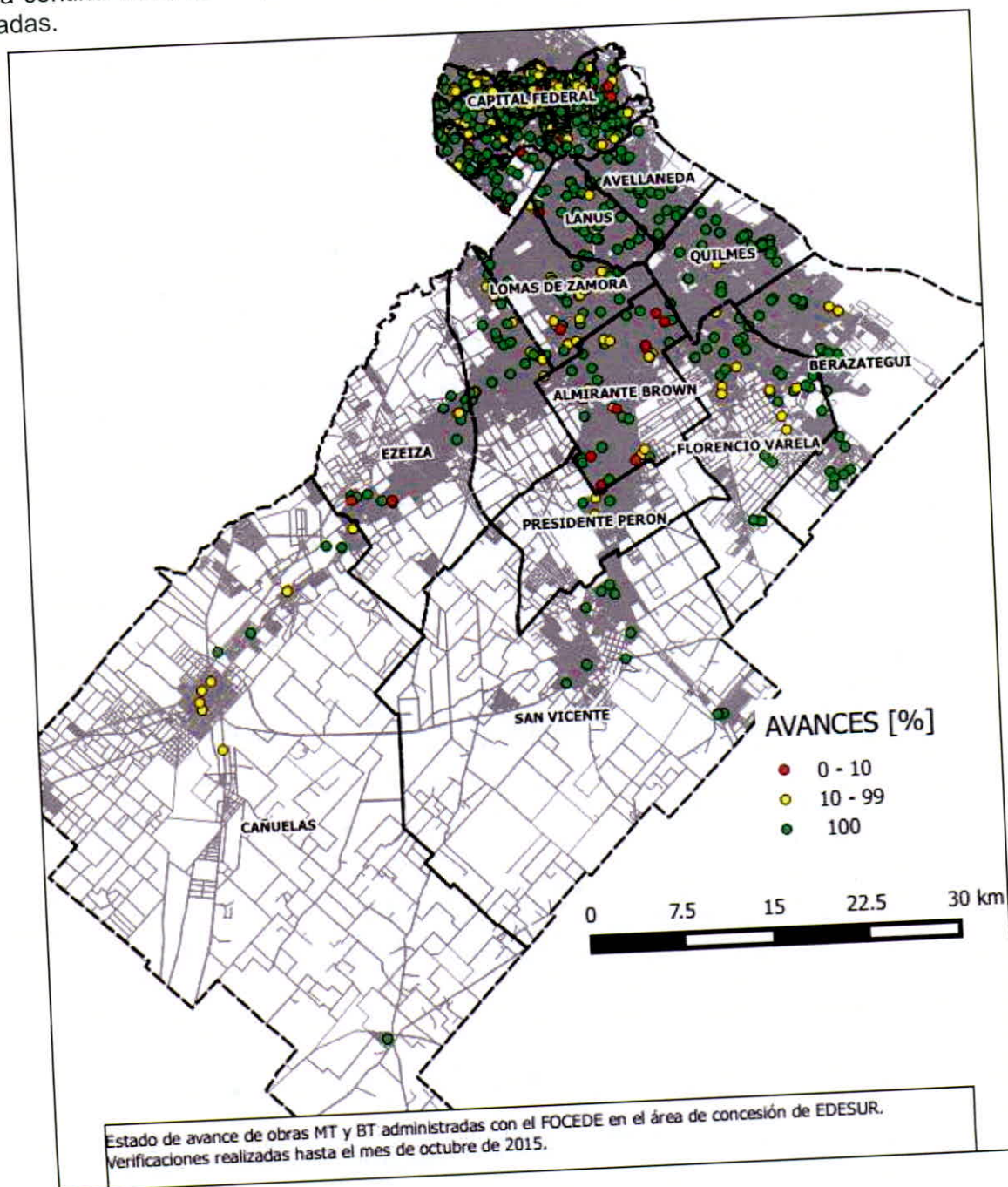
Con relación a las obras de MT/BT, a continuación se presenta un cuadro con la cantidad de obras con Pertinencia Técnica otorgada por el Ente, y el estado de avance verificado por el Organismo. En el mismo se observa que sobre el total de 1434 obras, se encuentran finalizadas 737 obras y 168 se encuentran con un avance entre el 50 y 99%.

Cantidad de OP		Avance ENRE					TOTAL
		Finalizado	98/99	50 a 98	0 a 50	Sin Insp	
Aprobada x Acta	Con Pertinencia	648	54	68	58	114	942
	Sin Pertinencia	0	0	0	0	0	0
No Aprobado	Con Pertinencia	88	13	32	57	299	489
	Sin Pertinencia	1	0	1	0	1	3
TOTAL		737	67	101	115	414	1434

En los siguientes dos gráficos se visualiza la evolución mensual de las obras finalizadas de MT/BT y el valor acumulado de la misma. Se observa que en 11 meses la cantidad de obras finalizadas disminuye respecto al promedio de los últimos 20 meses.



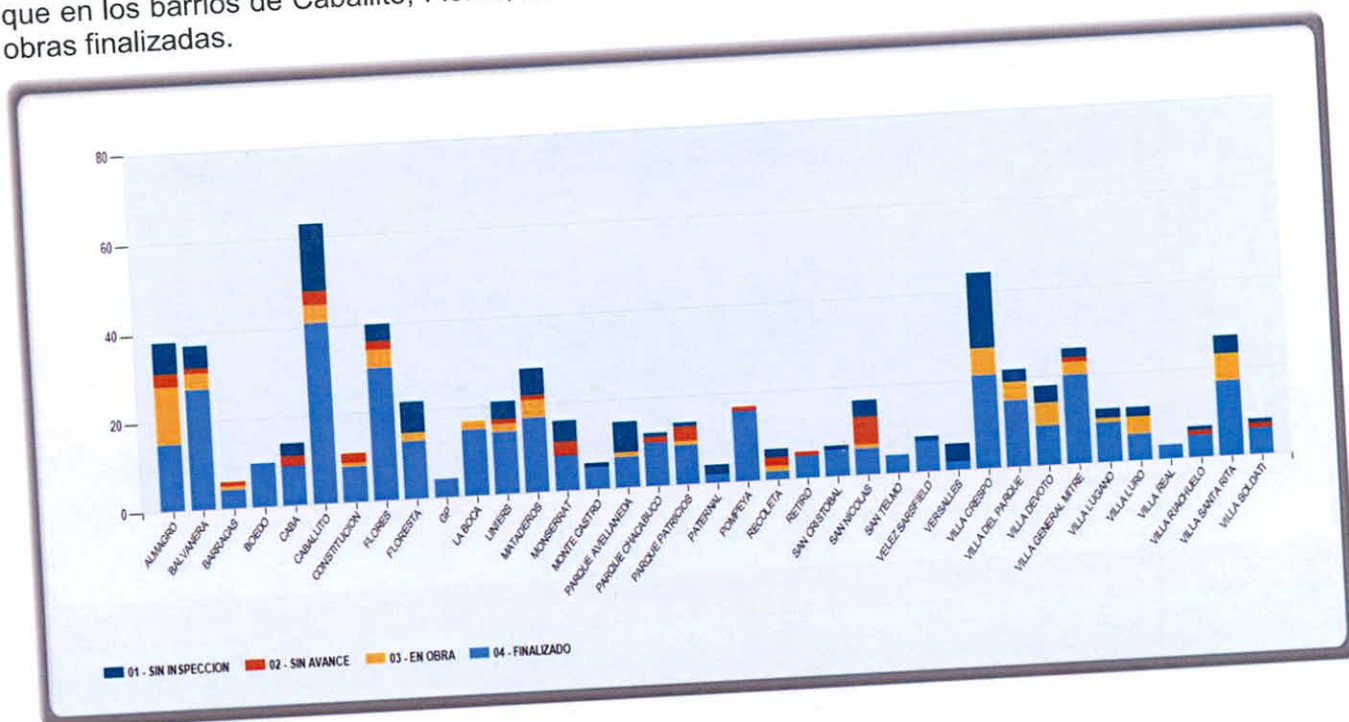
La distribución geográfica de todas las obras de MT/BT inspeccionadas con su nivel de avance se indican a continuación, de lo que surge que las ubicaciones de las mismas se revelan en las zonas urbanizadas.



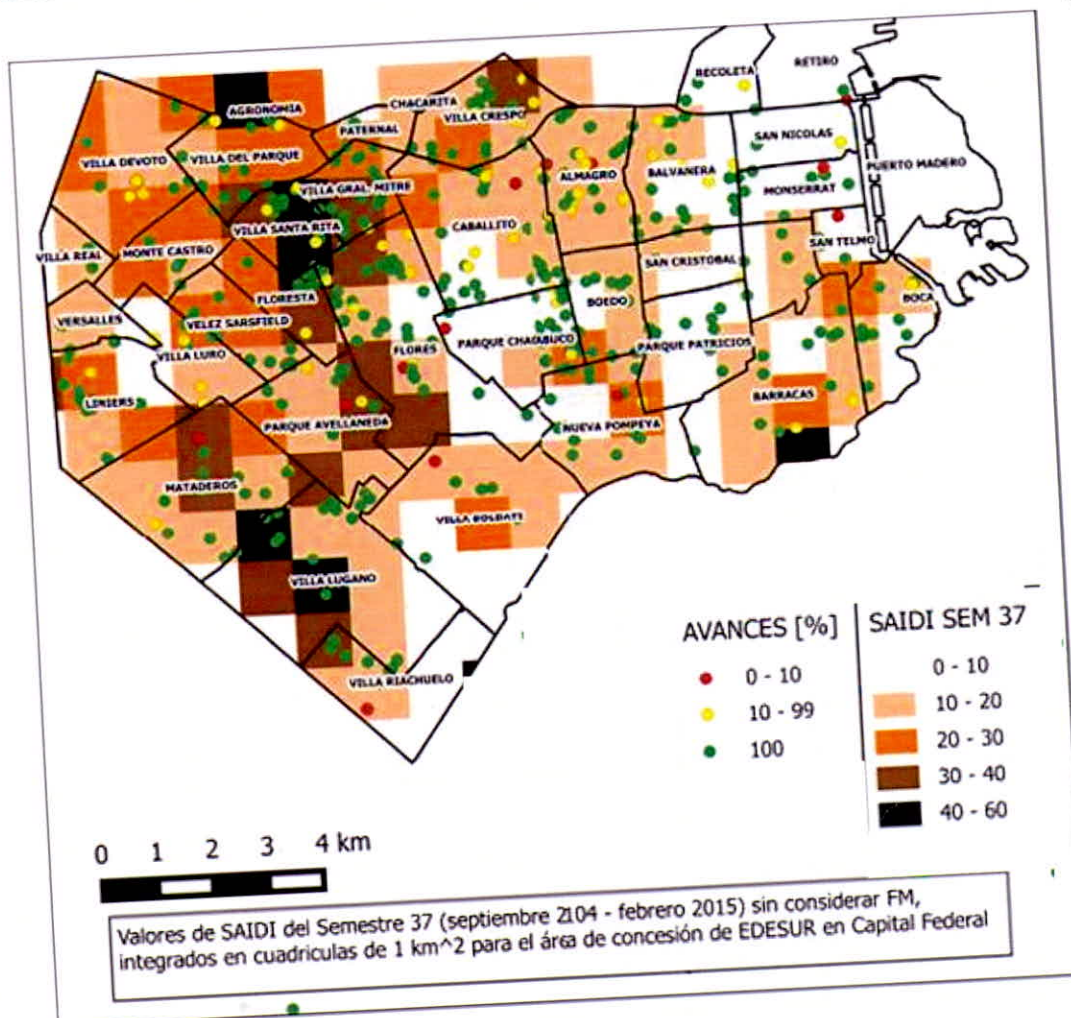
8.4 PROYECTOS DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LA C.A.B.A.

Con relación a las obras en la Ciudad de Buenos Aires, a continuación se presenta la distribución de la cantidad de obras agrupadas por barrio, en donde se observa que la mayor cantidad de ellas se orientó a los barrios de Caballito, Balvanera, Flores, Liniers, Matadero y Santa Rita, alcanzando entre los 6 barrios 254 obras.

En el siguiente gráfico se muestra el avance de las obras de MT/BT de cada barrio, evidenciándose que en los barrios de Caballito, Flores, Balvanera y Villa Crespo se encuentran la mayor cantidad de obras finalizadas.



El gráfico a continuación se visualiza en mapa los avances porcentuales de las obras de MT/BT en la CABA y se superpone en el mismo mapa el indicador SAIDI del semestre 37 (sep 2014 – feb 2015), representado en rangos de valores y en cuadrículas de 1km².

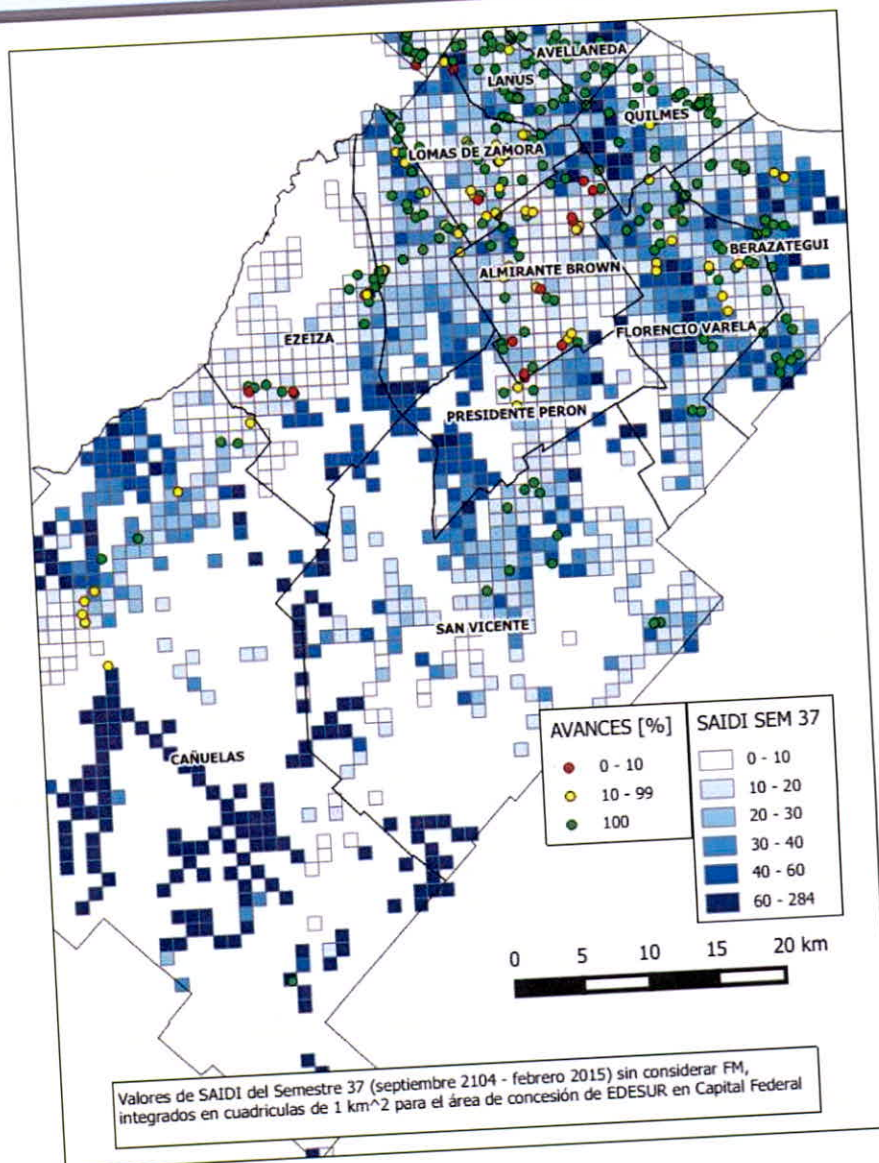
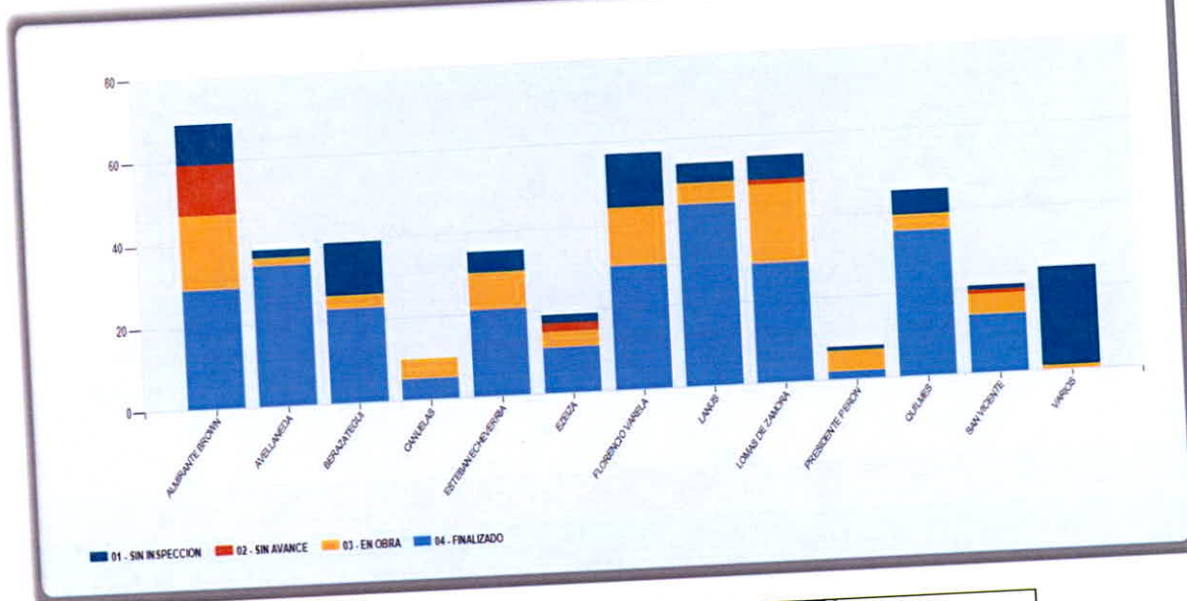


8.5 PROYECTOS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES

Respecto a la distribución de la cantidad de obras agrupadas por los Partidos de la Provincia de Buenos Aires, se observa que la mayor cantidad de obras se situó en los Partidos de Berazategui, Lomas de Zamora, Almirante Brown, Esteban Echeverría y Florencia Varela, alcanzando entre los 5 Partidos 208 obras. Por el contrario, en los Partidos de Presidente Perón y Cañuelas las cantidades de obras alcanzan a 15.

Del mismo modo que lo señalado para la Ciudad de Buenos Aires, los dos gráficos siguientes muestran los avances de las obras de MT/BT en cada Partido de la Provincia de Buenos Aires. Los Partidos con mayor cantidad de obras finalizadas son los de Lanús, Quilmes y Avellamede.

El último gráfico se refiere a la distribución y avance de cada Partido y el Indicador SAIDI para el semestre 37° de control.





8.6 PROYECTOS DE RENOVACIÓN Y ADQUISICIÓN DE EQUIPAMIENTOS

En el marco del FOCEDA y las Resoluciones que reglamentan el Fondo Fiduciario, se han realizado las correspondientes evaluaciones técnicas de Proyectos presentados por la Distribuidora referidos a la adquisición y renovación de equipamientos e instrumentos necesarios para poder realizar instalaciones de redes y sus mantenimientos correctivos.

A continuación se muestra un listado con 98 proyectos presentados en donde el Ente realizó la correspondiente pertinencia técnica.

Código de Proyecto	Nombre	Monto m\$
K-1150	REEMPL. INT MT SE CENTENARIO	3.000
K-1240	INST. DIFERENCIAL DE BARRAS EN S.E. 088	3.000
L-1161	RENOVACIÓN INTERRUPTORES 132 kV	1.500
M-1165	RENOVACIÓN SECCIONADORES 220 kV	800
M-1166	RENOVACIÓN INTERRUPTORES 220 kV	800
M-1167	RENOVACIÓN SECCIONADORES 132 kV	1.600
M-1241	REEMPL. PROTEC. SOBRECOR. TIPO RXIDE (SS.EE 031 Y 189)	300
N-1243	REEMPLAZO TABLEROS SI CA Y CC	413
N-1828	RENOVACIÓN DESCARGADORES PTO. DON BOSCO	37
N-3806	RENOVACIÓN INTERRUPTORES MT SE ESCALADA	850
O-7551	REPARACIÓN TRANSFORMADOR SIAM 60 MVA	500
P-0032	PROYECTO MATE	12.428
P-0033	ADQUISICIÓN DE GRUPOS ELECTRÓGENOS	46.516
P-3867	INSTALACIÓN DE INTERRUPTORES EN SE LURO	500
P-8011	REEMPLAZO DE ESTRUCTURAS LAT 132 kV	864
P-8014	ADQUISICION Y MONTAJE CAJAS DE MANDO MR	864
P-8015	RECICLAJE INTEGRAL SE EZEIZA - PLAYA	15.411
P-8016	RENOV. DE VENTILADORES OBSOLETOS	198
P-8018	ADQUISICION Y MONTAJE AISLADORES PASATAPA	454
P-8021	MONTAJE NIVELES EN EQUIPOS FILTRADO RBC	61
P-8026	ADQUISICION Y MONTAJE EQUIPOS DE FILTRADO ACEITE RBC	259
P-8038	ADQUISICIÓN DE TRANSFORMADORES DE RESERVA	5.772
P-8039	Reparación transformador Miron 80 MVA	3.175
P-8042	RENOV DE INTERRUPTORES DE SIEMENS 3 AC	2.453
P-8047	ADECUACIÓN INT 33 kV	108
P-8048	REEMPLAZO INT GVA 33 kV	922
P-8049	RENOV DE INTERRUPTORES GVA Y PVA OBSOLETOS EN SE 079	1.386
P-8050	RENOV DE INTERRUPTORES DE MT CON CONTENEDOR	9.833
P-8051	RENOV DE INTERRUPTORES DE SOPLADO MAGNÉTICO	2.763
P-8052	SE 027 RENOV DE INTERRUPTORES DE PVA OBSOLETOS	1.445
P-8054	RENOV DE INTERRUPTORES DE SACE SF6 SIN CONTENEDOR	864
P-8055	RENOV DE INTERRUPTORES DE SACE SF6 CON CONTENEDOR	1.805
P-8061	RENOVACION DE INTERRUPTORES DE 132 kV	3.617
P-8062	INT. ABB LTB 145 Y 245 REEMPL. DISCO RUPTURA	295
P-8064	RENOVACIÓN DE DESCARGADORES DE 132 kV	85
P-8065	RENOVACION SECCIONADORES 220 kV	4.663
P-8066	RENOVACION DE INTERRUPTORES DE 220 kV	2.446
P-8067	RENOV. SECCIONADORES 132 kV	3.312
P-8070	RENOV. TRANSFORMADORES DE MEDIDA	1.507
P-8075	REPUESTOS PARA INSTALACIÓN GIS 026/045	2.700
SUB TOTAL1		139.504

Código de Proyecto	Nombre	Monto m\$
P-8087	RENOVACION DE CARGADORES SISTEMA TAMPÓN	1.850
P-8089	RENOV FTES DE TENSION P/SERV ESCENCIALES	2.030
P-8115	REEMPLAZO PROTECCIONES LI41	1.400
P-8116	REEMPLAZO PROTECCIONES EPAC 3000 S.E 045	2.100
P-8117	REEMPLAZO PROTECCIONES REL511 V1.1	10.580
P-8120	RENOV. PROTEC. TRANSF 300 MVA	1.103
P-8123	REEMPLAZO INVERSORES EN SSEE	3.606
P-8132	RENOV PROTEC. RVA RED DE 220 kV	5.551
P-8135	RENOV. EQUIPOS TELEPROTECCION	10.488
P-8138	INST. DIFERENCIAL BARRAS SE 185	14.913
P-8139	INST. DIFERENCIAL DE BARRAS EN SE 045	4.416
P-8141	REEMPL. PROTEC. SOBRECOR. TIPO RXIDE (SSEE VARIAS)	703
P-8142	REEMPL. PROTEC. SOBRECOR. TIPO PBO	603
P-8146	REEMPLAZO PROTEC. DIF. TR SE DEVOTO	4.848
Q-0101	RENOVACIÓN FLOTA OPERATIVA	31.897
Q-0103	ADQUISICIÓN FLOTA OPERATIVA - COMPRA DE VEHÍCULOS	338
Q-1060	ADQUISICIÓN EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DMSE	293
Q-1118	ADQUISICION Y MONTAJE AISLADORES AT	217
Q-1121	ADQUISICION Y MONTAJE NIVELES ACEITE	1.471
Q-1122	RENOVACIÓN INSONORIZACION SE 026	3.000
Q-1123	REPARACIÓN TRAF0 MITSUBISHI 40MVA EX SOBRAL	193
Q-1154	INSTALACION DE VENTANAS INFRARROJAS	49
Q-1155	ADQUISICION DE BATERIAS PARA CAMARAS IR	326
Q-1156	COMPRA DE EQUIPOS DE MEDICIÓN PARA MT	193
Q-1157	ADECUACIÓN BANCO DE CAPACITORES	2.599
Q-1158	RETROFIT INTERRUPTORES ABB SF6 SE	839
Q-1162	SE DOCK SUD BANCO CAP 1 RENOVAR	1.080
Q-1163	ADQUIRIR PASAMUROS DE 132 kV P/ REPUESTO	120
Q-1164	ADQUIRIR ACCESORIOS PARA SF6	100
Q-1245	ADQ. INSTRUMENTAL	153
Q-1258	REACOND. SHELTERS S.E DOCK SUD	64.050
Q-1340/Q-1451/Q-1641/Q-1642/Q-1531/Q-1544	MANTENIMIENTO CORRECTIVO ESPECIFICO MT/BT 2014- Renovación de Equipos y Aparatos Obsoletos y Aumento de Potencia PIMT	54.546
Q-1361/Q-1454/Q-1644/Q-1672/Q-1540/Q-1541	MANTENIMIENTO CORRECTIVO ESPECIFICO MT/BT 2014- Renovación de Postes MT y BT	34
Q-1802	RENOVACIÓN DE PAT EN LAT	176
Q-1813	ADQUIS DE EQUIPOS VARIOS PARA LINEAS	80
Q-1814	REEMPLAZO RIENDAS ESTRUCTURAS 220 kV	346
Q-1815	RENOVACIÓN AISLADORES DE PORCELANA 220 kV	42
Q-1820	ADQUIS. HERRAMIENTAS P/ CABLES Y MEDICION	170
Q-1827	RENOVACIÓN AISLADORES DE PORCELANA 132 kV	96
Q-1828	RENOV. DESCARGADORES PTO. SARANDI	98
Q-1842	TELESUPERVISION TERNAS	365
Q-1853	MEJORA DE CÁMARAS SUBTERRÁNEAS O.F.	195
Q-2303	REPOSICIÓN DE TIERRAS PORTATILES	676
Q-2360	REEMPLAZO DE FUENTES DE UTR	821
Q-2761	REEMPLAZO DE CONSOLAS LOCALES	110
Q-2762	ALIMENTACIÓN SEGURA A SE SIN UPS	213
Q-2763	REEMPLAZO DE TRANSDUCTORES	2.071
Q-2764	REEMPLAZO UTR CAE	620
Q-2765	REEMPLAZO DE UTR GIS LÍNEA 53/54	665
Q-2767	MONTAJE REEMPLAZO PYRAMID	4.714
Q-3916	ADECUACION SE RIVADAVIA	906
Q-5250	ADQUISICION EQUIPOS PARA CARGA Y ESTIBA EN ALMACENES	910
Q-5252	ADQUIS. TRANSPORTE PESADO/CARGA ALMACENES	487
Q-8090	COMPRA UNIDAD MÓVIL BATERÍA	8.613
Q-8166	Modif de Alcance y Ampl del Q-8166 - Lab Mób de Med y Localiz cables sub MT y BT	3.864
S/N	Adquisición de localizadores de falla	8.785
S/N	MODERNIZACIÓN DE EQUIPAMIENTO PARA TRABAJOS EN REDES MT/BT	18.055
S/N	REUTILIZACION DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION MT/BT AVERIADOS	278.903
SUB TOTAL2		418.408
TOTAL		

9. CONCLUSIÓN

- i. El crecimiento de la demanda anual de energía en el SADI y en el área metropolitana de la Ciudad de Buenos Aires desde el 2008 alcanza valores del orden del 17%, con un crecimiento máximo en el año 2011 respecto al 2010 resulta superior al 4,5%. La variación del periodo enero a agosto de 2015 respecto al mismo periodo de 2014 alcanza el valor de 5%.
- ii. El mayor crecimiento anual de energía en EDESUR S.A. ocurre en el año 2010 respecto al 2009 con un valor de 4,6%, y la variación anual del 2014 respecto al 2013 resulta en un valor de -1,9%. La variación del periodo enero a septiembre de 2015 respecto al mismo periodo de 2014 alcanza el valor de 3,26%.
- iii. El valor máximo de Potencia en el 2013 alcanzó los 3.812 MW (a las 15:00 hs), durante el 2014 el valor fue 3.771 MW (a las 16:00 hs) y durante el 2015 la demanda 3.858 MW (a las 14 hs). Los incrementos de potencia y energía registrados desde el año 2008, permiten estimar un crecimiento promedio en la demanda para los próximos 5 años de aproximadamente 2% anual, a igualdad de condiciones macroeconómicas.
- iv. Durante el verano 2013/2014 los transformadores de AT 220/132 kV alcanzaron, en promedio un nivel de carga del 60% y en particular los transformadores de las EETT Perito Moreno y Azopardo superaron el 88% de su capacidad nominal en el mismo escenario. Para el periodo estival 2016/2017 **-Con el ingreso de la EETT MITRE-**, las EETT con mayores solicitudes durante el verano de 2013/2014 (Perito Moreno y Azopardo), disminuirían su carga en un 40% y 46%, respectivamente.
- v. Durante el verano 2013/2014 los corredores con niveles de carga superiores al 50% fueron las líneas N° 61/62 (Ezeiza – Perito Moreno) y la línea N° 52/53 (Costanera – Azopardo). Para el periodo estival 2016/2017, se observa que estos electroductos, que abastecen al subsistema Naranja en la EETT Perito Moreno, disminuirían su nivel de carga del 71% al 61% y los electroductos N° 52 y N° 53, que abastecen al subsistema Celeste en la EETT Azopardo, verían reducida su solicitud de 59% a 32%. Es importante resaltar que la disminución de la solicitud en los subsistemas Naranja y Celeste de la CABA, **se debe exclusivamente al ingreso (planificado para octubre de 2015) de la Nueva SE Mitre y el vínculo "Costanera Mitre"**.
- vi. La SE Hudson de 220kV y 2x300MVA entraría en servicio en noviembre de 2017, encontrándose en el verano de 2017/2018 solicitada al 45% de su capacidad nominal.
- vii. Se ha verificado que existen SSEE AT/MT que se encuentran con elevados niveles de carga, llegando a valores superiores al 90%. Los valores de carga críticos de EDESUR S.A. de las SSEE son coincidentes con los determinados por este Ente, observándose como preocupante los niveles de carga detectados y por ende una mínima capacidad de reserva en las instalaciones de Alta Tensión.
- viii. Se han incorporado al sistema 385 MVA en transformadores de AT/MT. No obstante, son necesarios 241 MVA para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 3.160 MVA para llevar a estas mismas SSEE a un nivel de carga del 50%, manteniendo el nivel de demanda constante. Si se aplican coeficientes de simultaneidad, zonificación, etc. equivalente a 0,6, la potencia a instalar en AT para el caso de SSEE al 50% (condición n-1) asciende a los 1.896 MVA y para llevarlas al 75% asciende a los 145 MVA.

- ix. A partir del año 2006, los indicadores de Calidad de Servicio Técnico –SAIFI y SADI– han empeorado paulatinamente, llegando al año 2014 a ser de 1,27 y 4,01 veces respectivamente los valores de referencia establecidos en el Acta Acuerdo.
- x. La cantidad de reclamos de usuarios por falta de suministro se han incrementado considerablemente en los últimos años.
- xi. Con relación a las obras de MT/BT, el ENRE ha dado la pertinencia técnica a 1431 obras de MT/BT, de las cuales 736 se encuentran finalizadas y 67 con un avance entre el 98 y 99%.
- xii. Considerando las obras de AT relacionadas con el FOCDE se evidencia la incorporación 340 MVA en potencia instalada, producto de la ampliación en SSEE e instalaciones de SSEE móviles, y con relación al avance de estas obras, se debe señalar que el ENRE ha dado la pertinencia técnica a 70 obras de AT y a la fecha de las 22 obras en ejecución el avance promedio de las mismas alcanzan el 71%.

En consecuencia y de acuerdo a lo señalado en el presente informe, se evidencia que en los últimos años, EDESUR S.A. no ha realizado las inversiones necesarias para abastecer el crecimiento de la demanda con los niveles de calidad establecidos en su contrato de Concesión. Sin embargo, a partir del dictado de la Resolución ENRE N° 347/12 y en el marco del FOCDE el ENTE ha dado la pertinencia técnica correspondiente a proyectos de AT, MT y BT con el objeto principal de mejorar la calidad del Servicio del sistema de distribución.

Por lo tanto, es necesario y primordial finalizar los proyectos mencionados en éste informe, como así también, planificar y ejecutar todos aquellos que sean necesarios para tender, como mínimo, a niveles de calidad del orden de los determinados con anterioridad al 2006.

10. LISTADO DE ANEXOS

A continuación se indica el listado de Anexos que complementan el presente informe.

- Anexo 1: Evolución anual de los indicadores SAIFI – SAIDI y CAIDI de EDESUR S.A. desde el año 1997.
- Anexo 2: Evolución anual de los indicadores SAIFI – SAIDI y CAIDI por Partido de EDESUR S.A. desde el año 2004.
- Anexo 3: Mapas con los indicadores SAIFI y SAIDI correspondiente al semestre 37 (sep 14 - feb 15).
- Anexo 4: Avances de los Proyectos de AT.
- Anexo 5: Avance de las Obras de MT/BT.
- Anexo 6: Unifilar de la red de AT 500 – 220 - 132 kV - Plan de Obras.
- Anexo 7: Geográfico de la Red de AT de EDESUR SA.

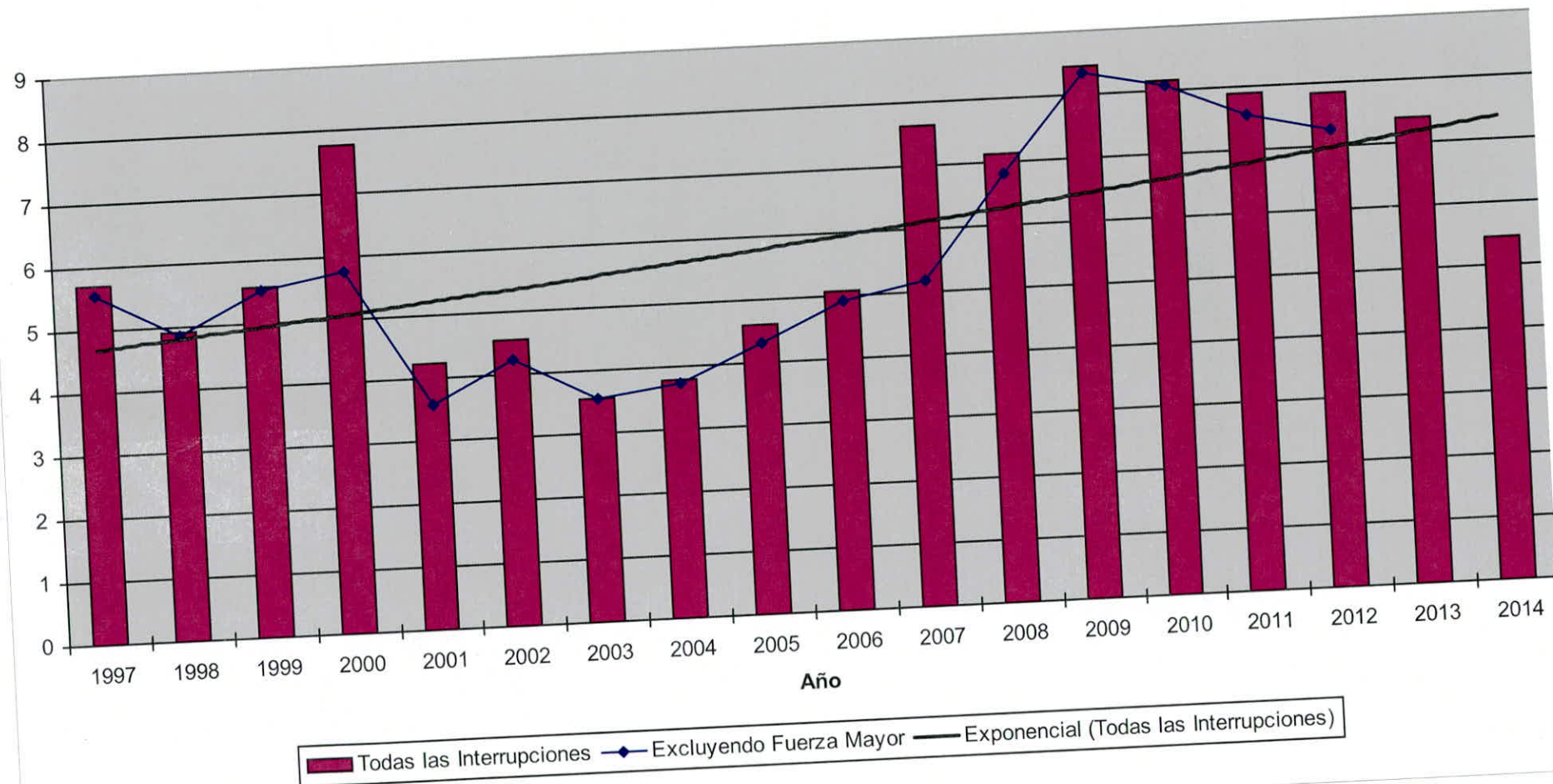
ANEXO 1



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

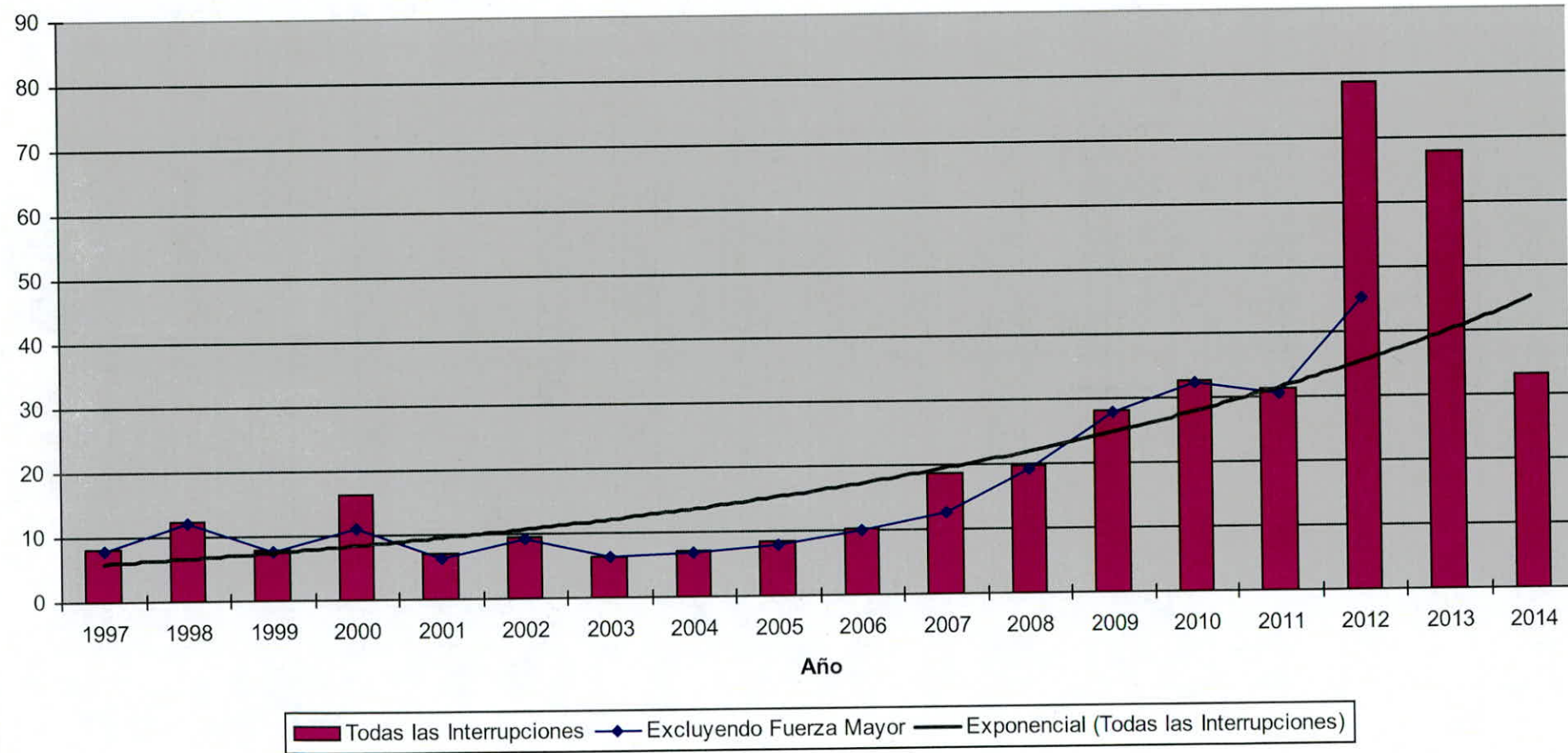
SAIFI - EDESUR



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

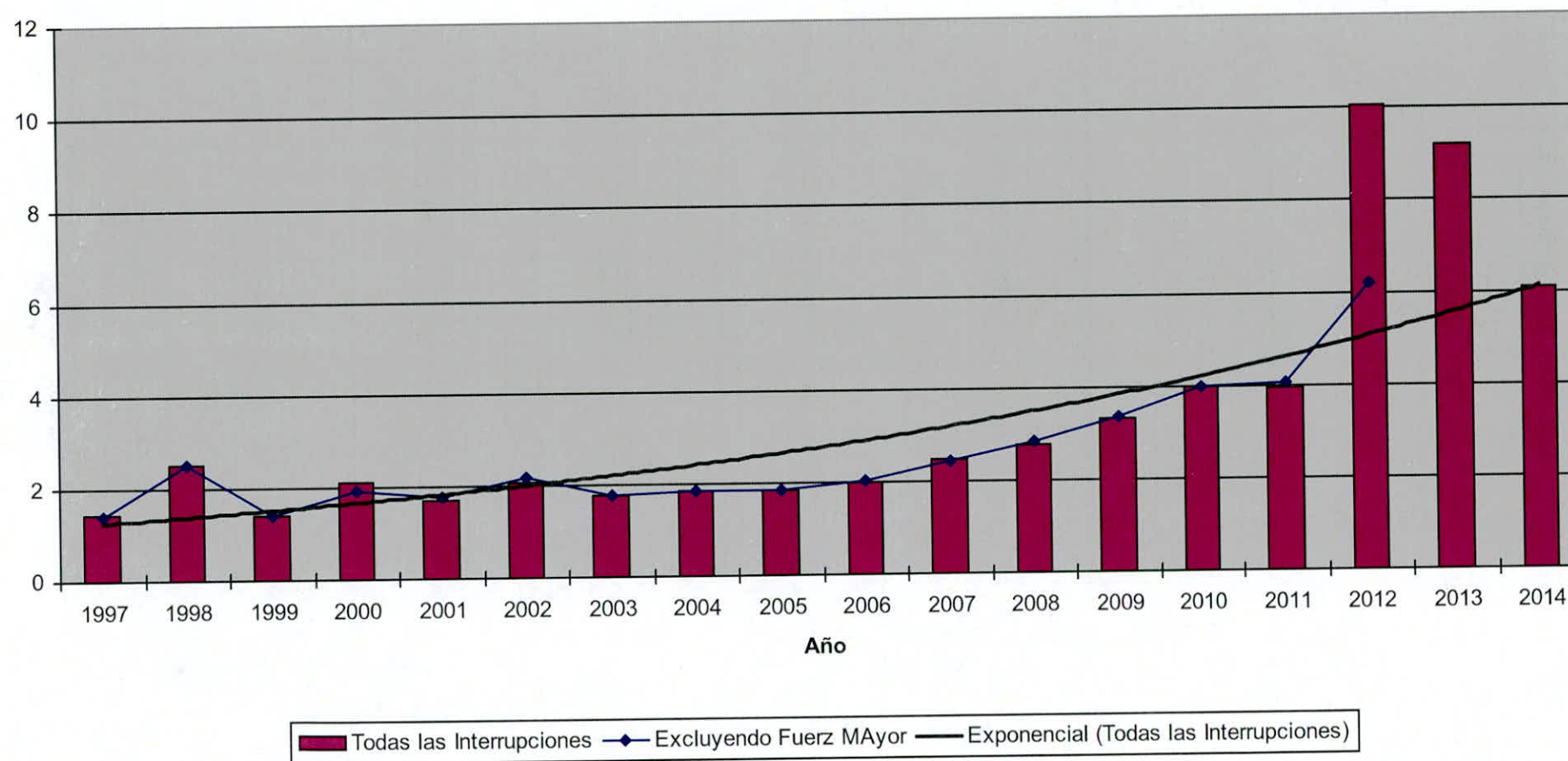
SAIDI - EDESUR



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

CAIDI - EDESUR



Los indicadores SAIFI y SAIDI del año n se calcularon como la suma algebraica para cada caso del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



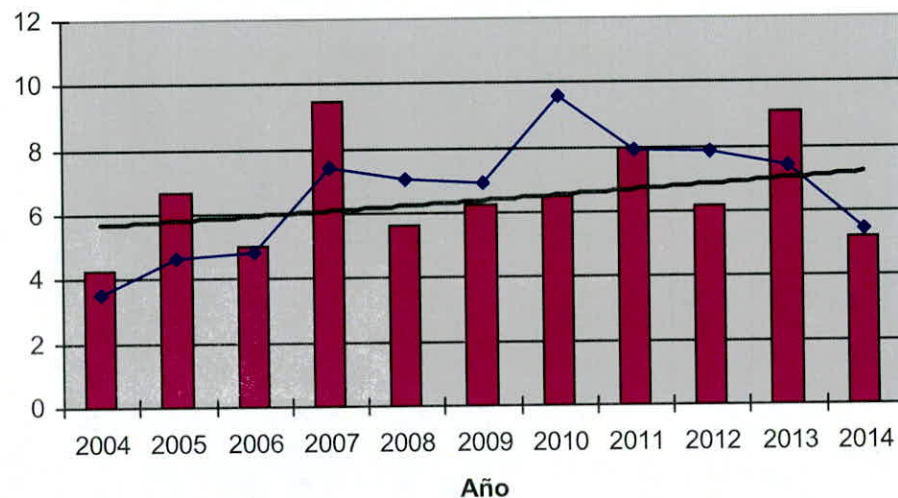
ANEXO 2



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

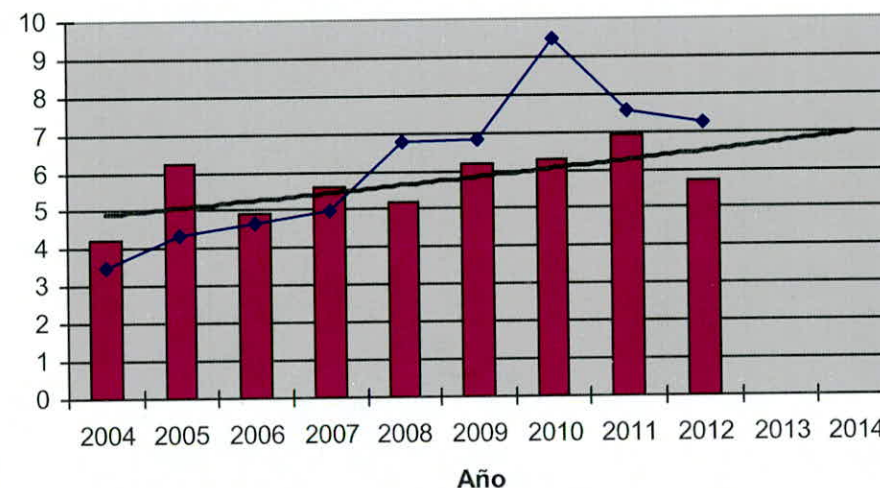
PARTIDO: ALT. BROWN

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

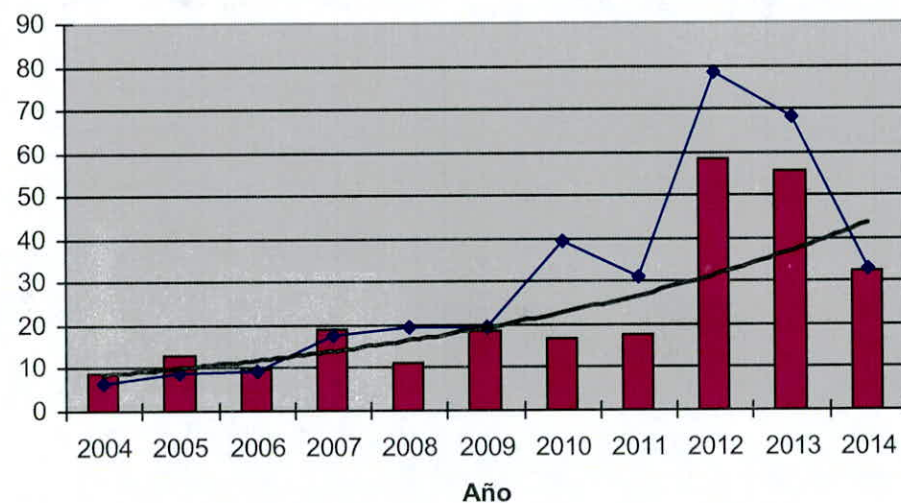
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

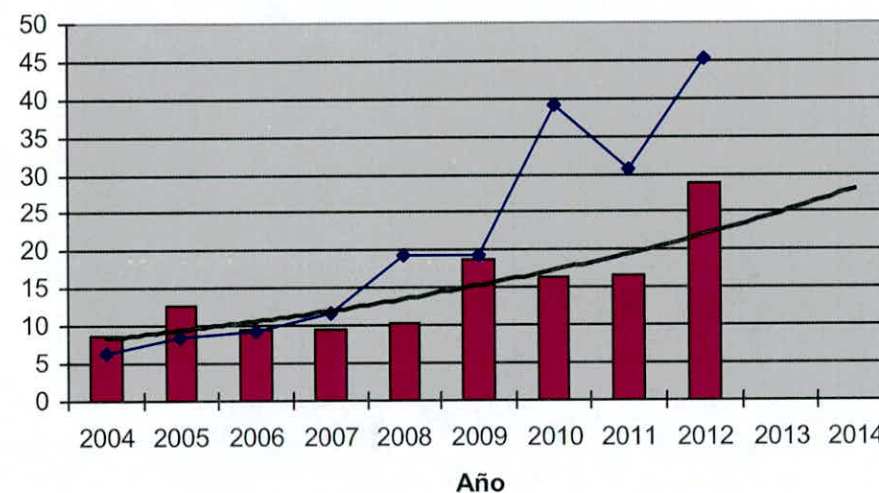
EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: ALT. BROWN

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



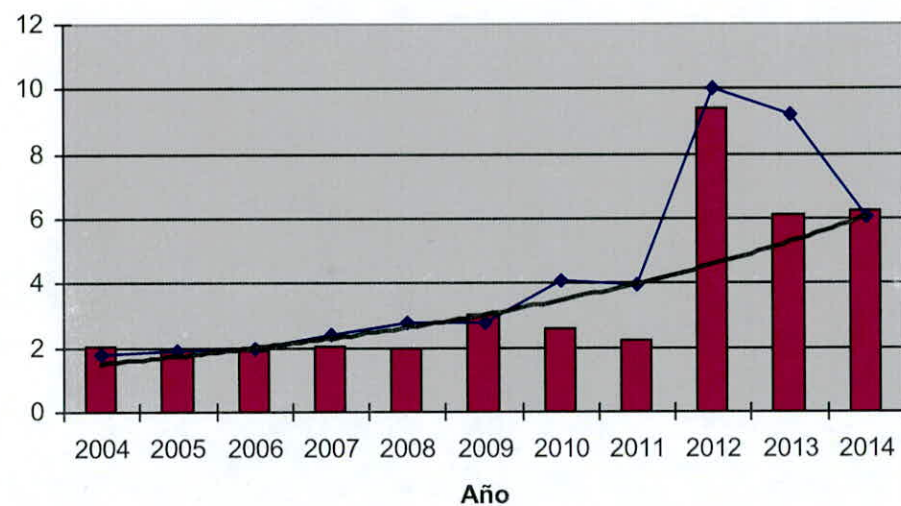
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

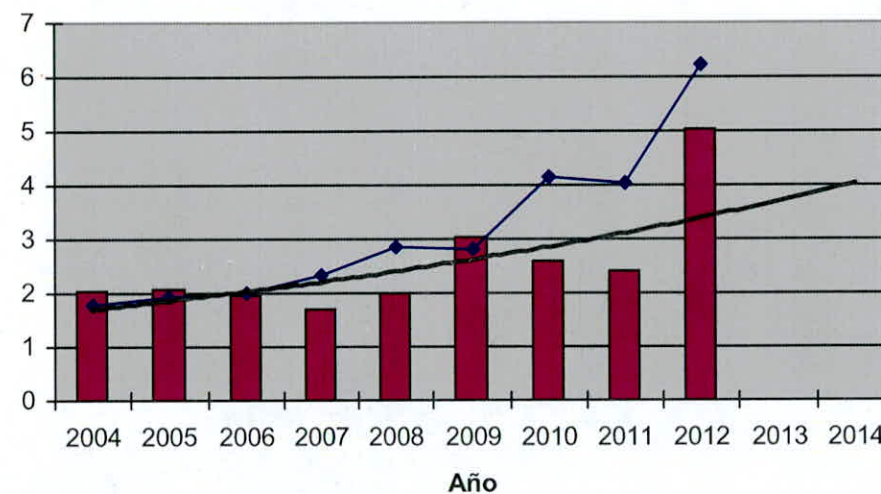
PARTIDO: ALT. BROWN

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

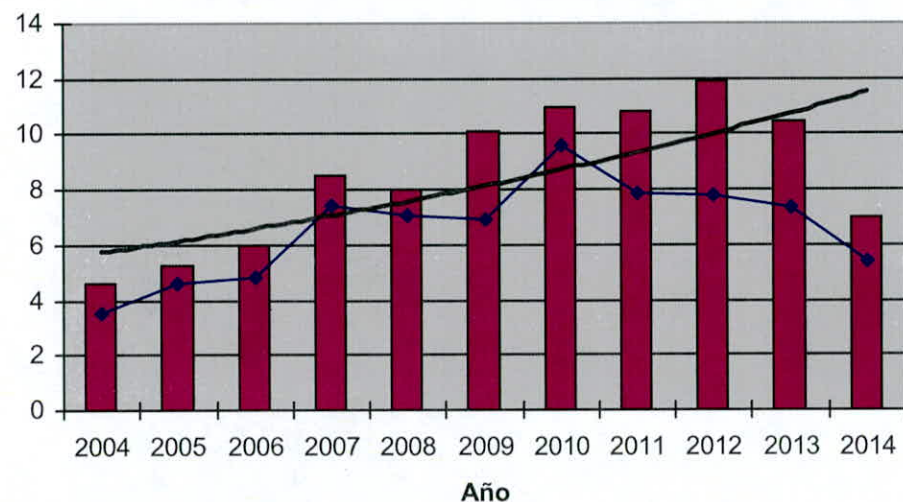


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

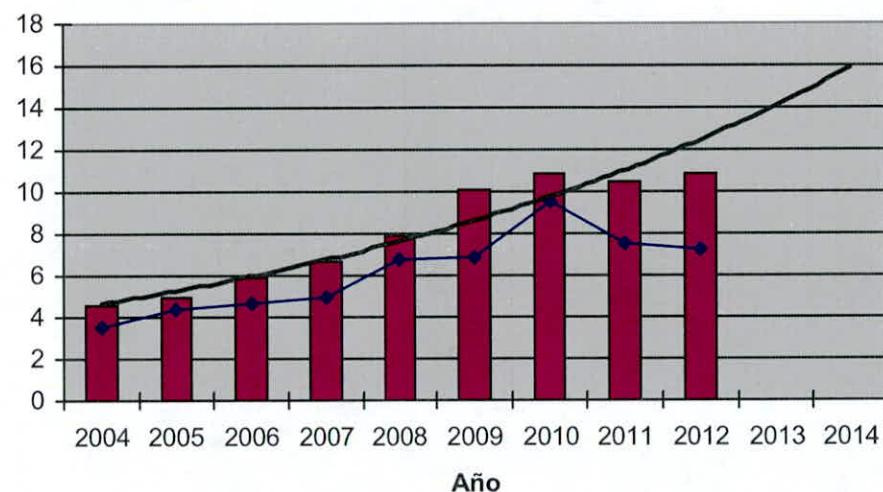
EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: AVELLANEDA

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



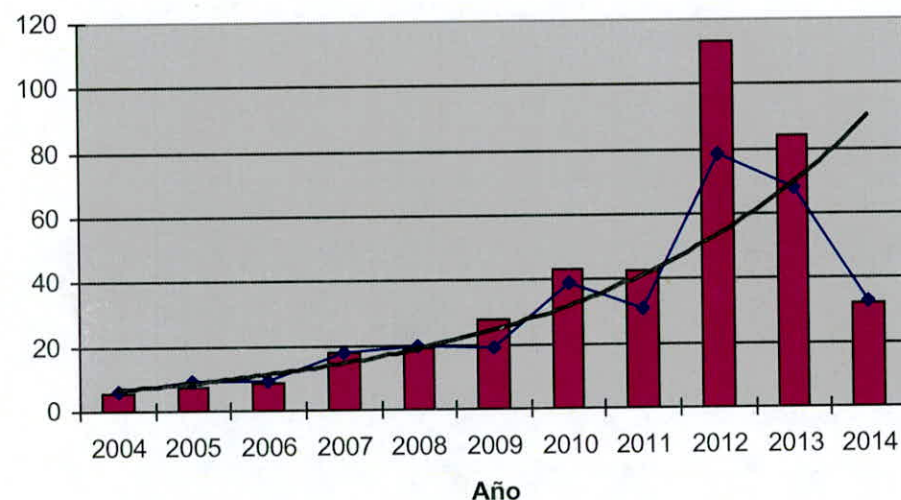
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

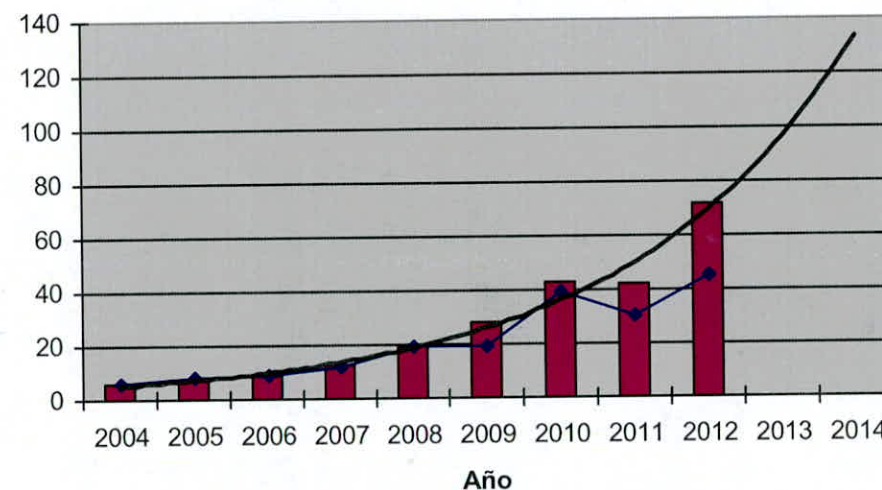
EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: AVELLANEDA

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



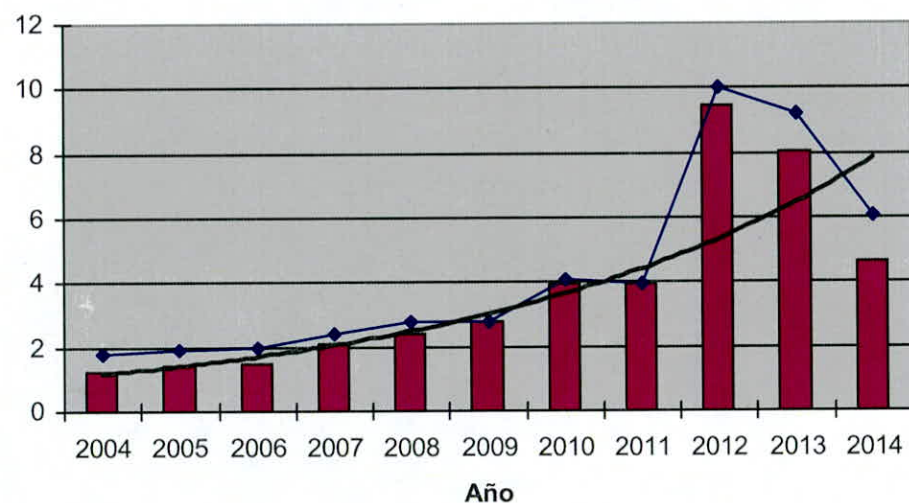
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

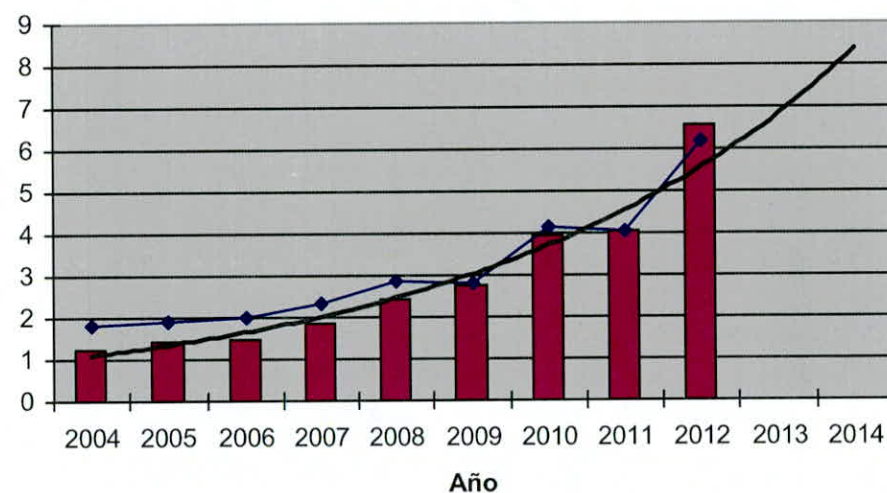
PARTIDO: AVELLANEDA

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



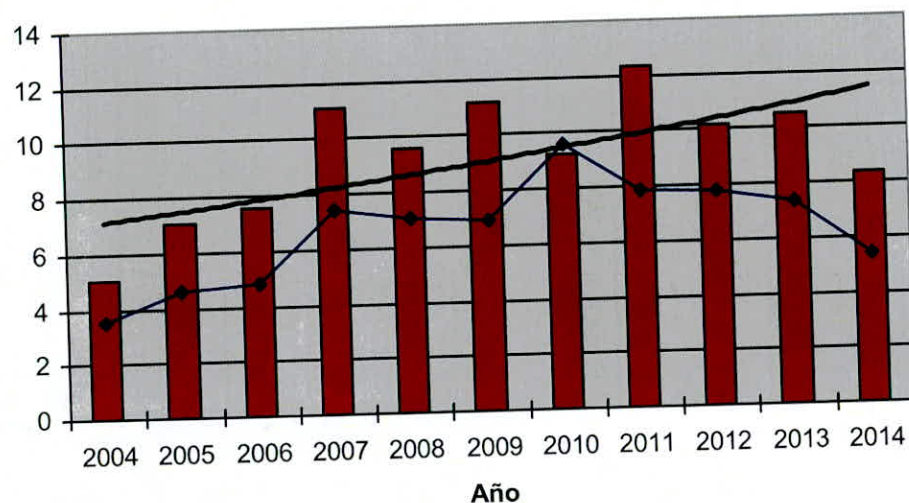
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

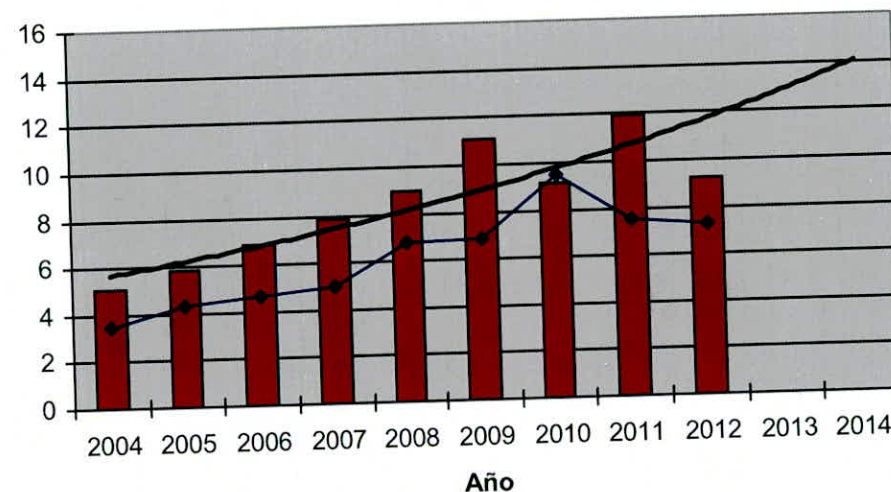
PARTIDO: BERAZATEGUI

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

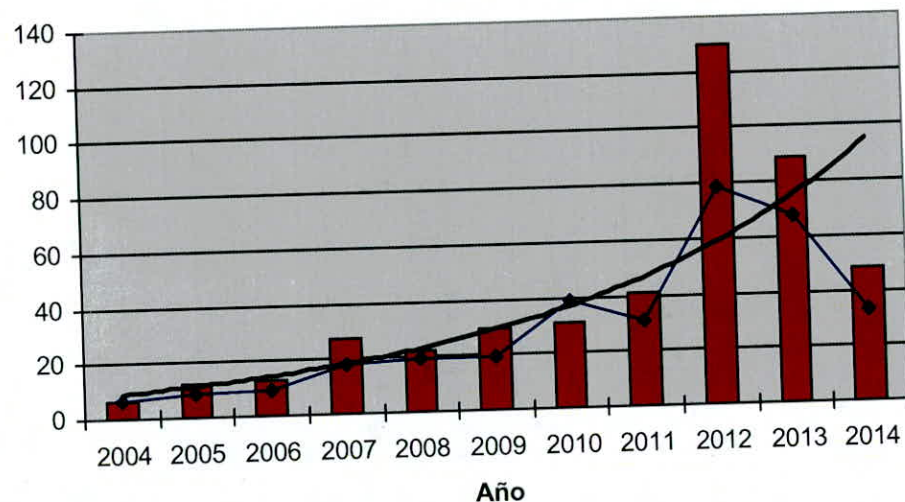
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

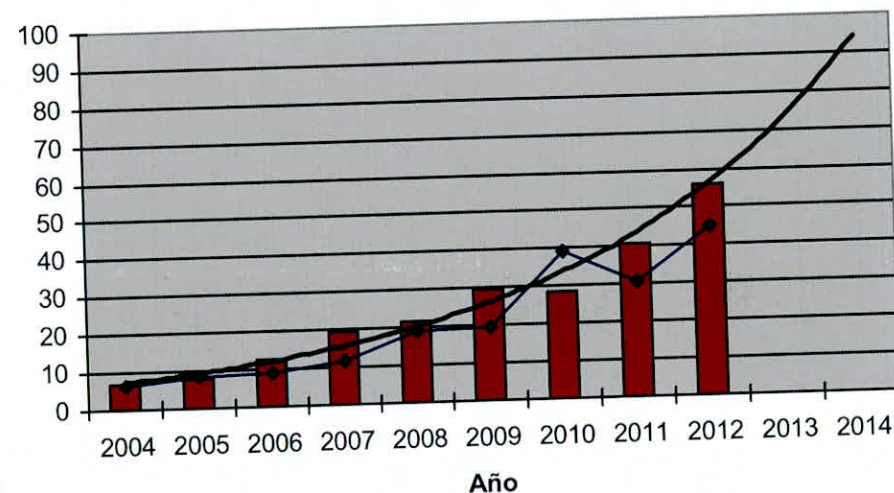
PARTIDO: BERAZATEGUI

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

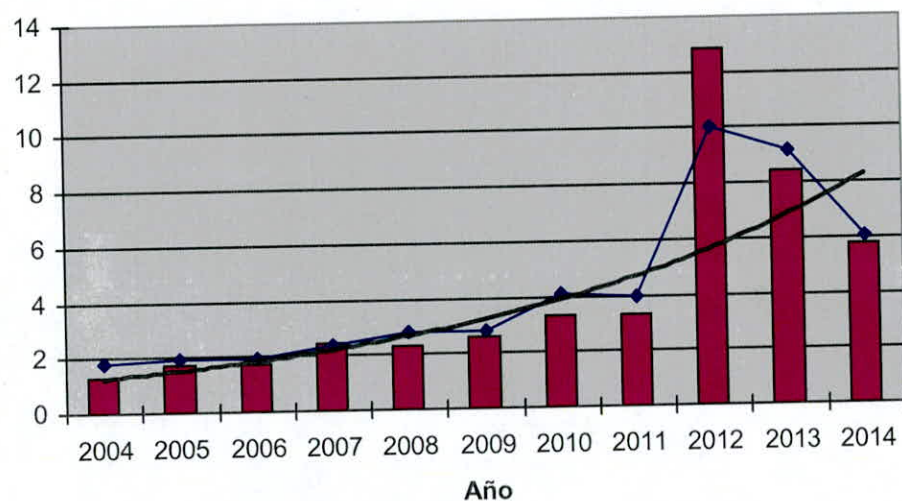
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

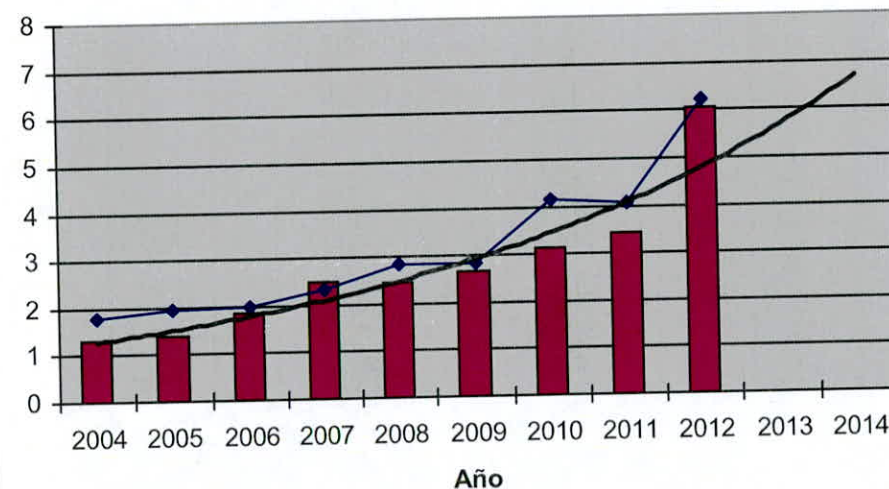
PARTIDO: BERAZATEGUI

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

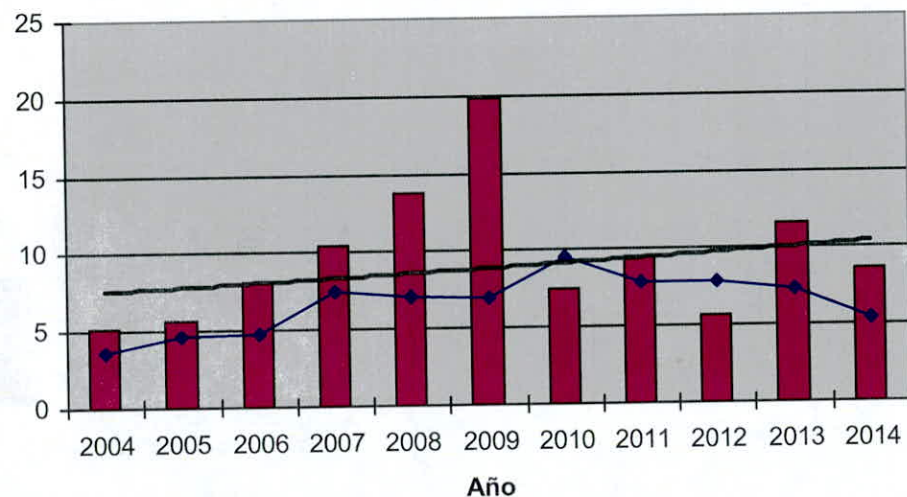


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

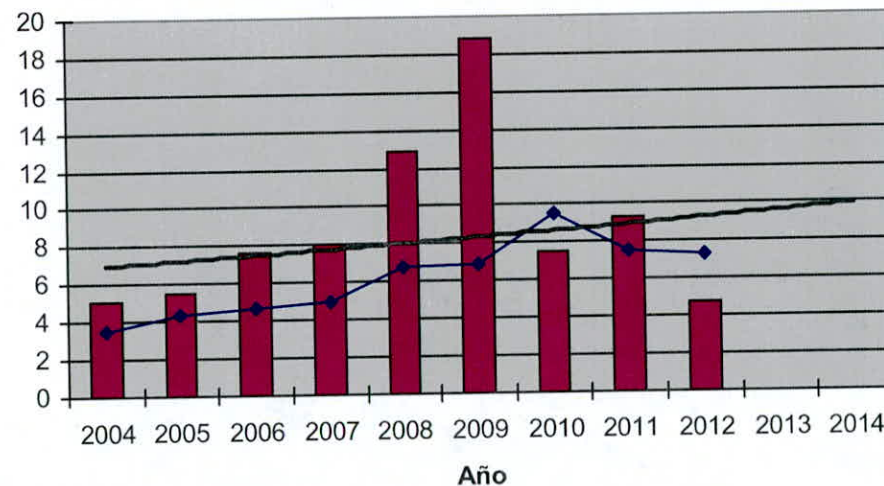
PARTIDO: CAÑUELAS

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

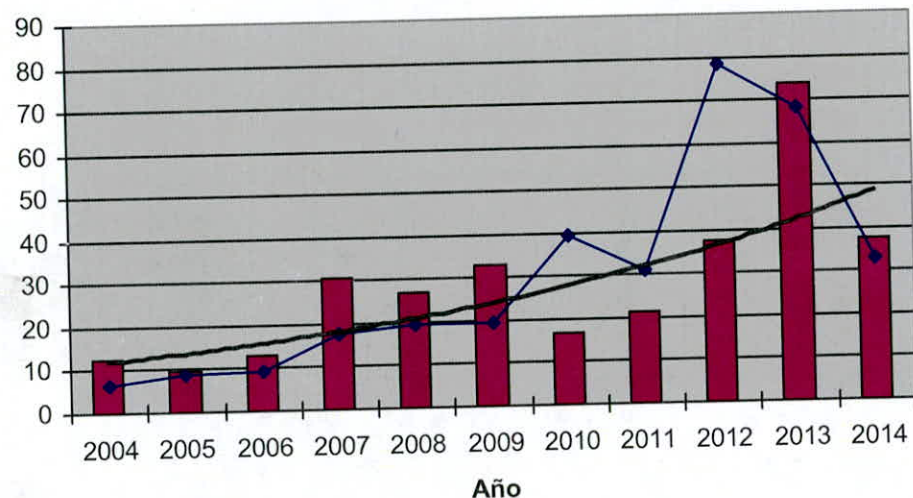
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

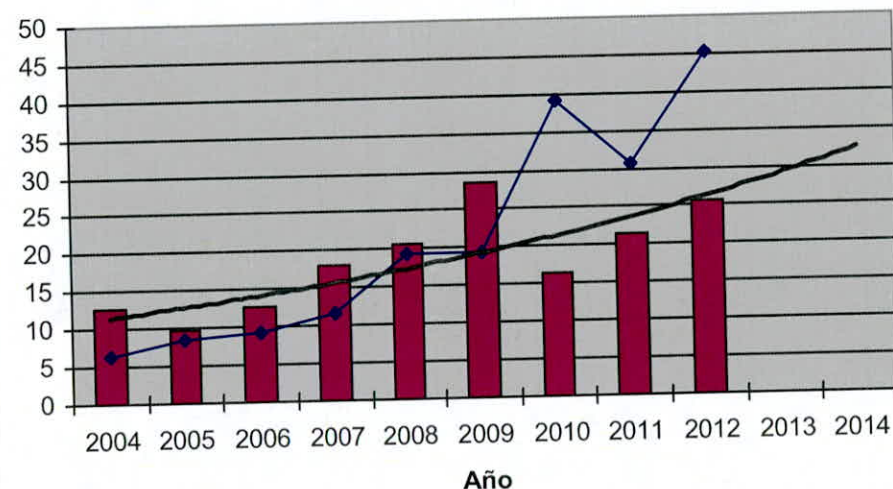
PARTIDO: CAÑUELAS

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

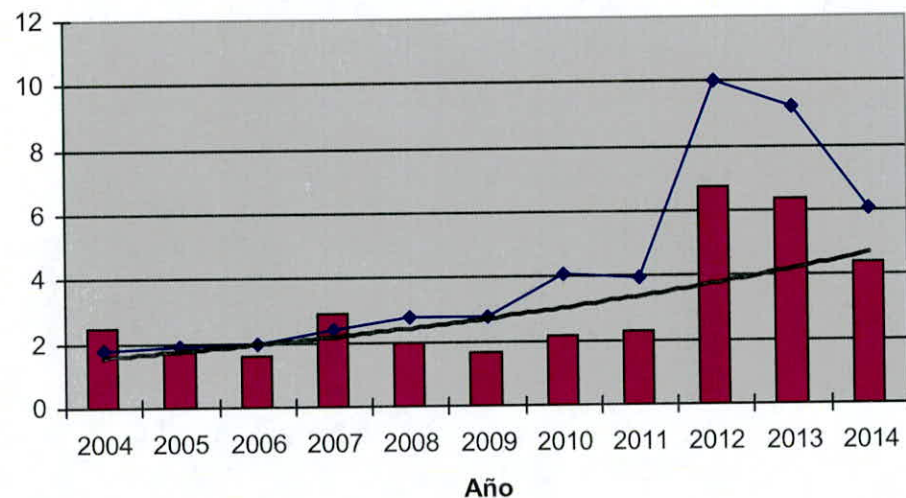
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

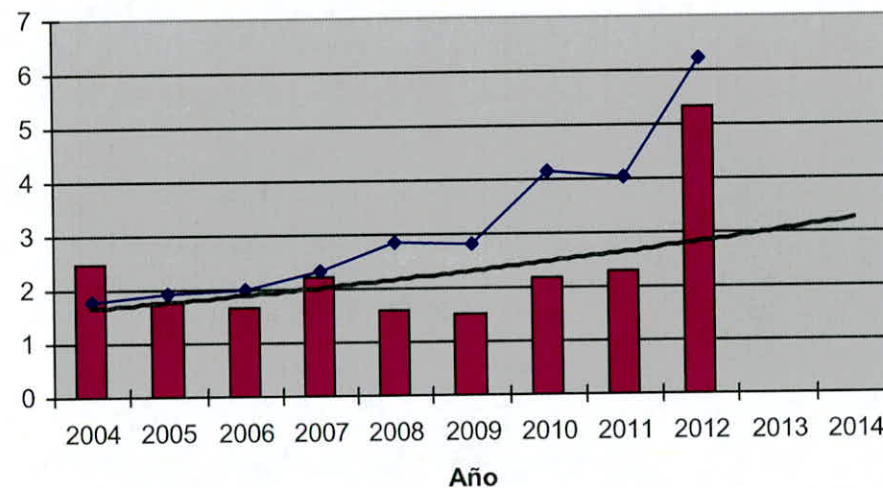
PARTIDO: CAÑUELAS

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

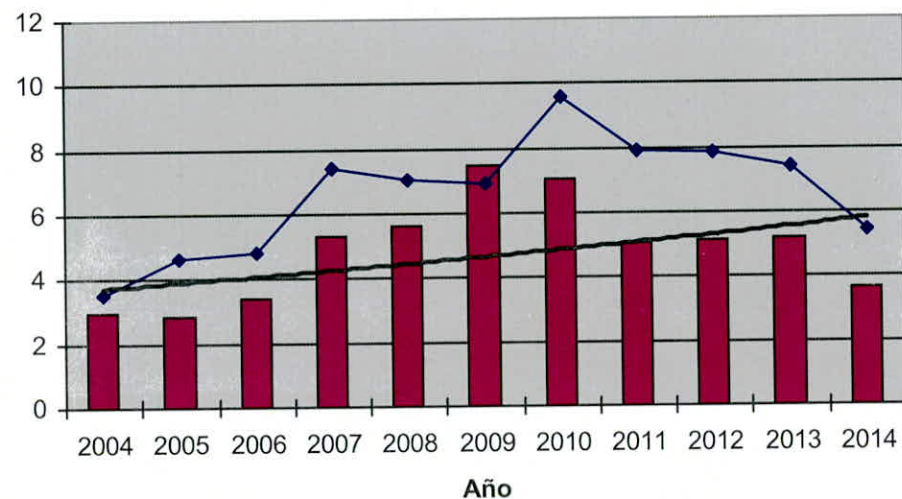


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

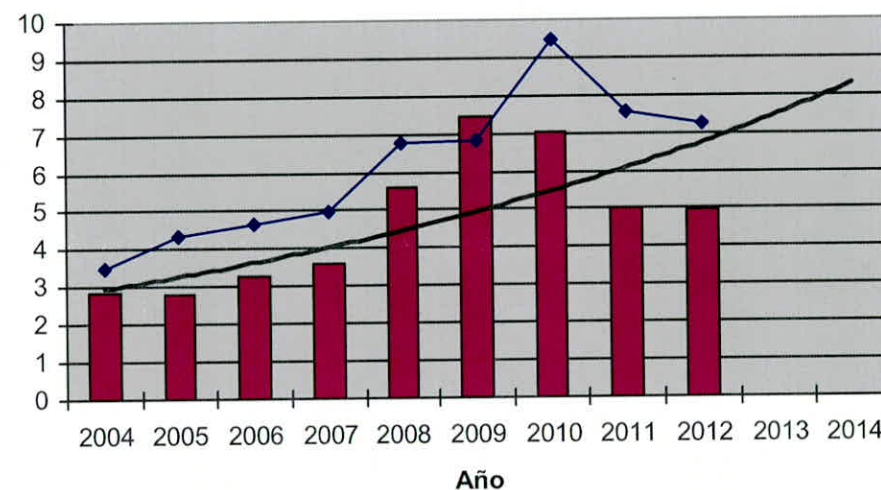
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

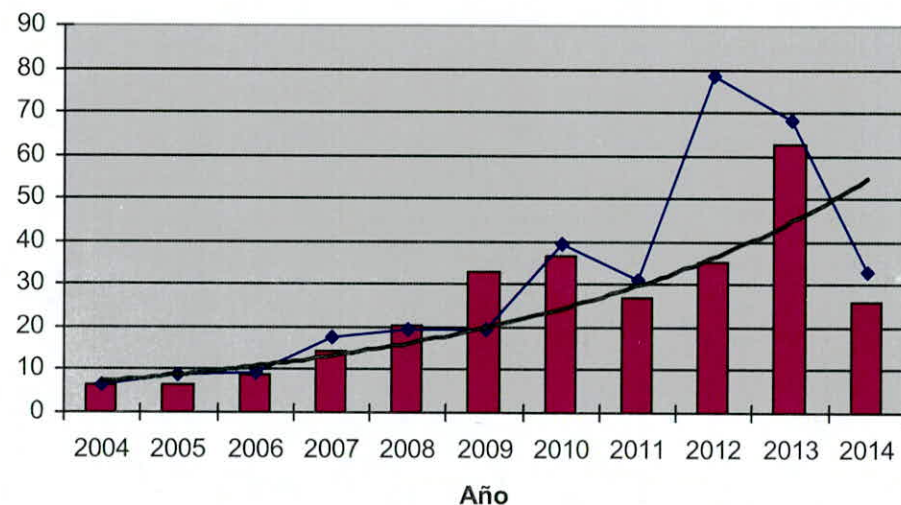
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

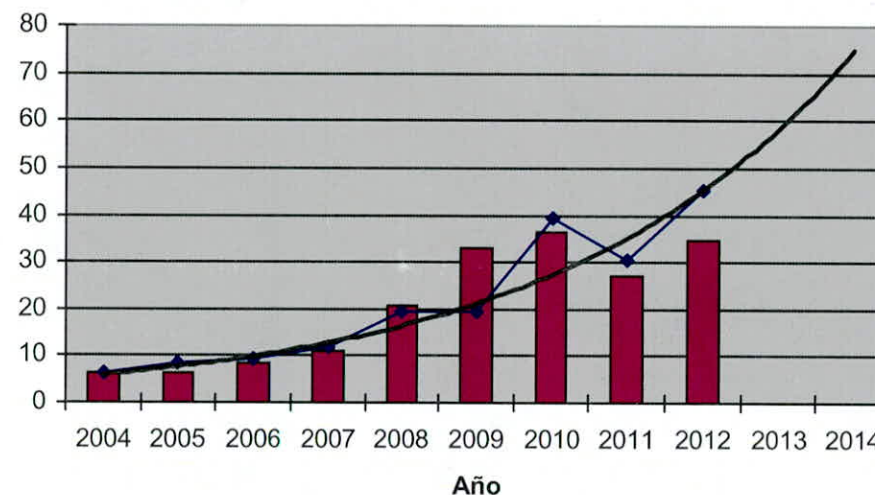
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

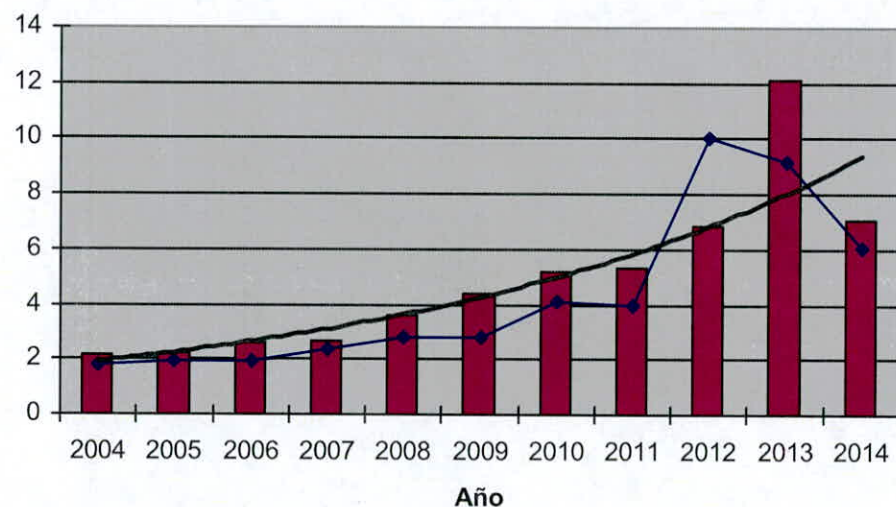
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

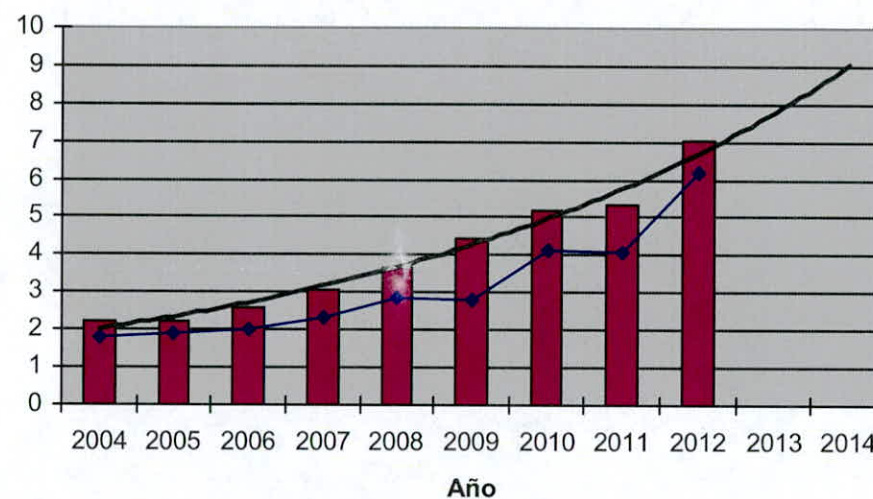
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

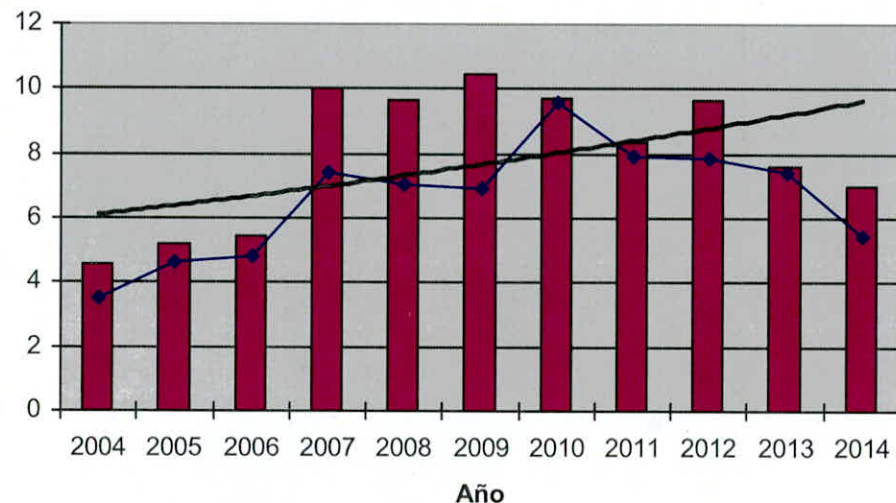


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

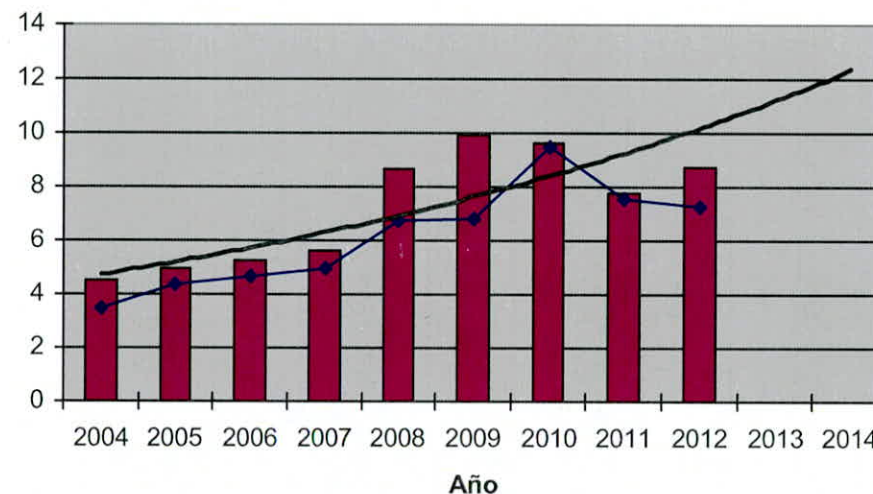
PARTIDO: ESTEBAN ECHEVERRIA

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

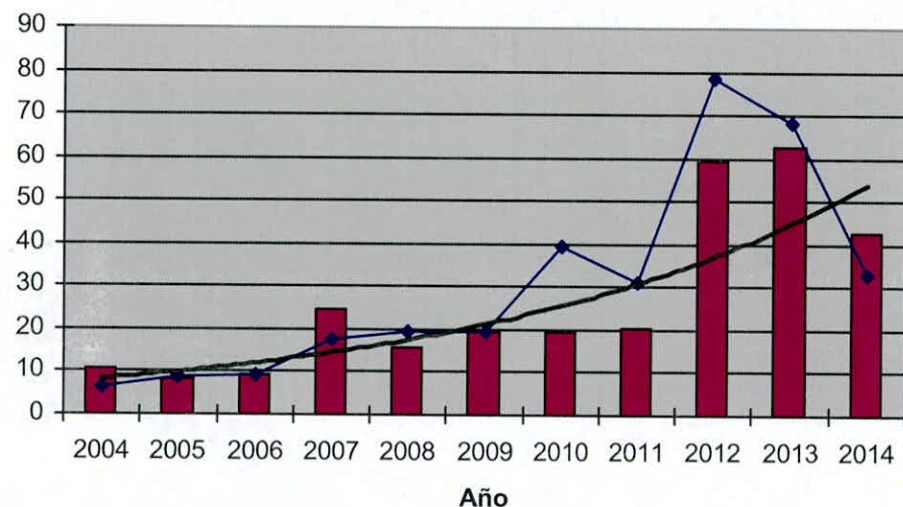
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

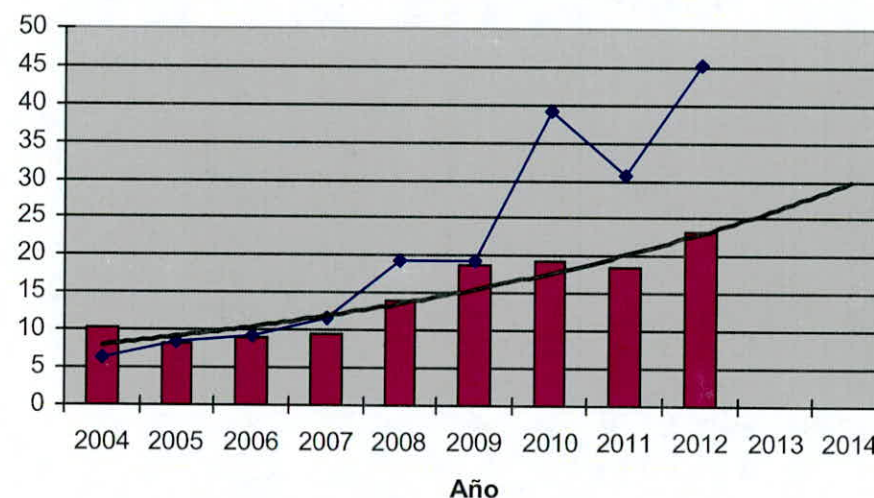
PARTIDO: ESTEBAN ECHEVERRIA

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

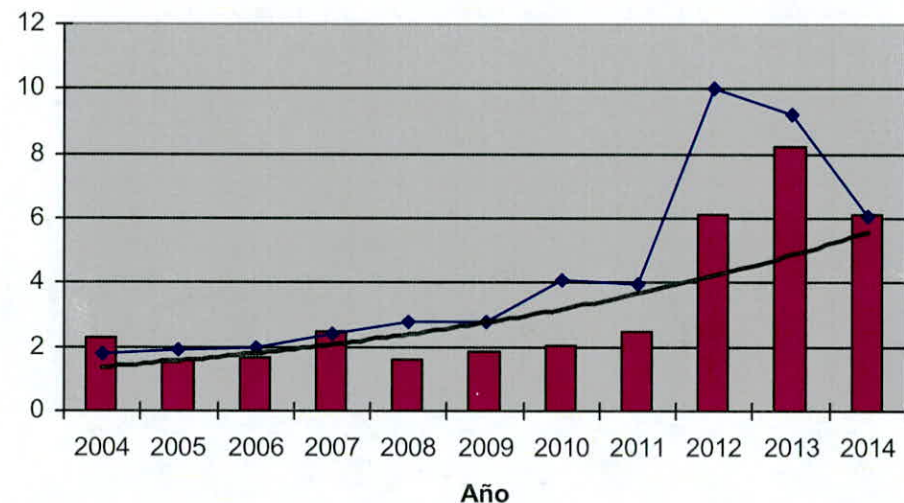
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

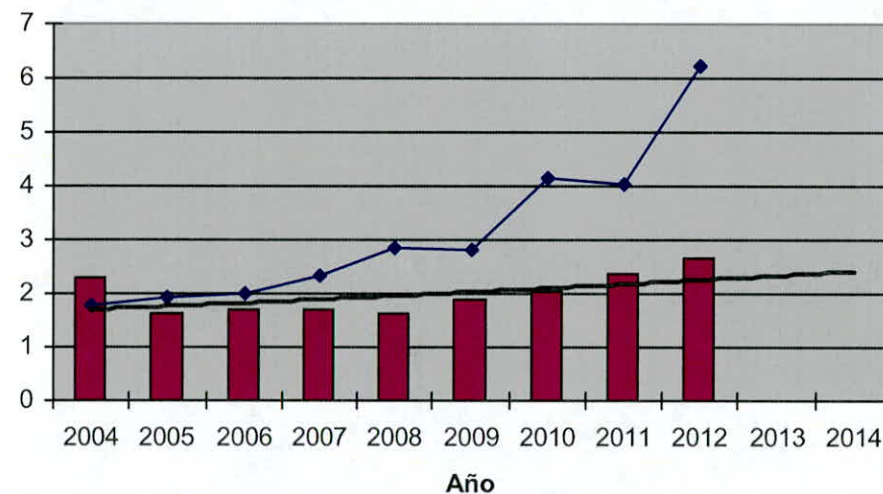
PARTIDO: ESTEBAN ECHEVERRIA

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



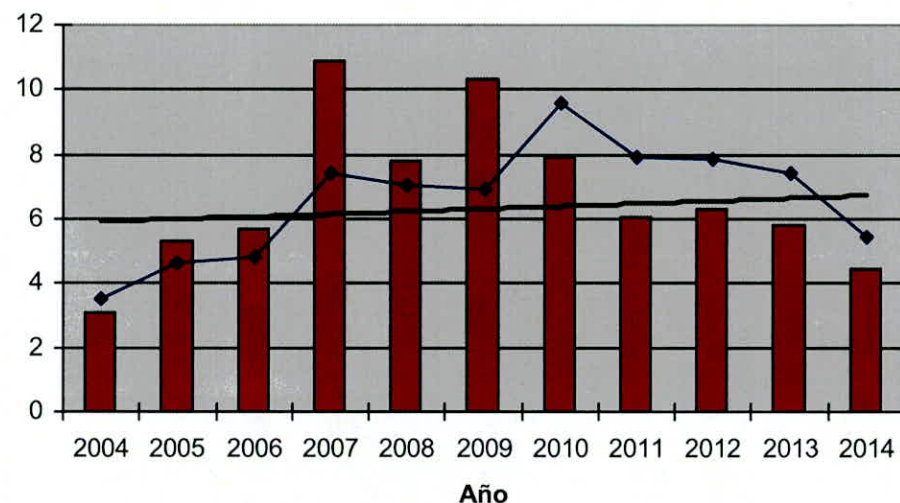
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

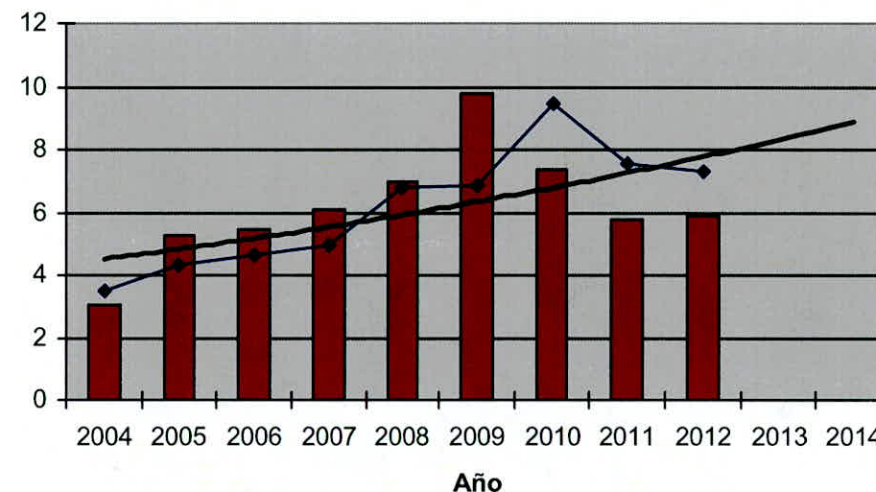
PARTIDO: EZEIZA

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

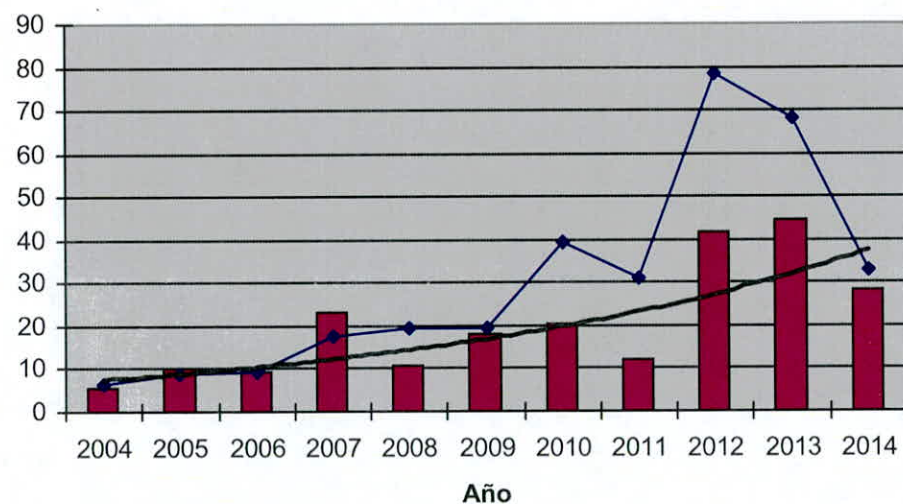
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



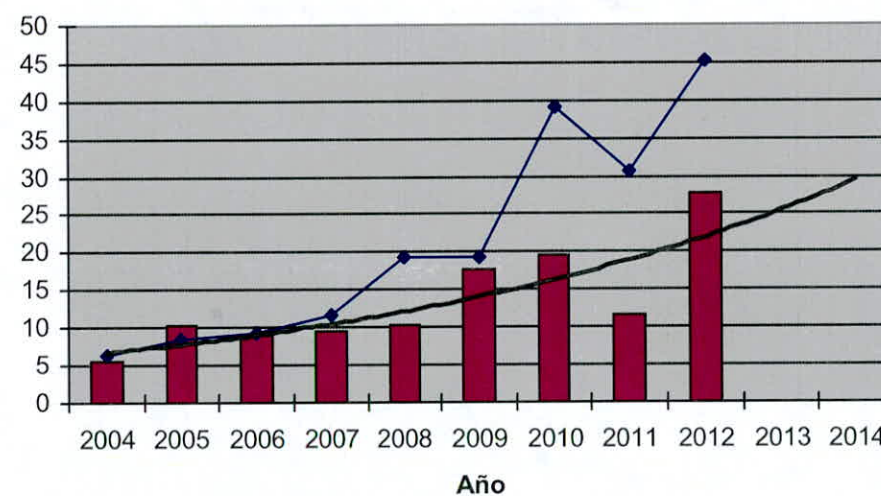
EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: EZEIZA

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

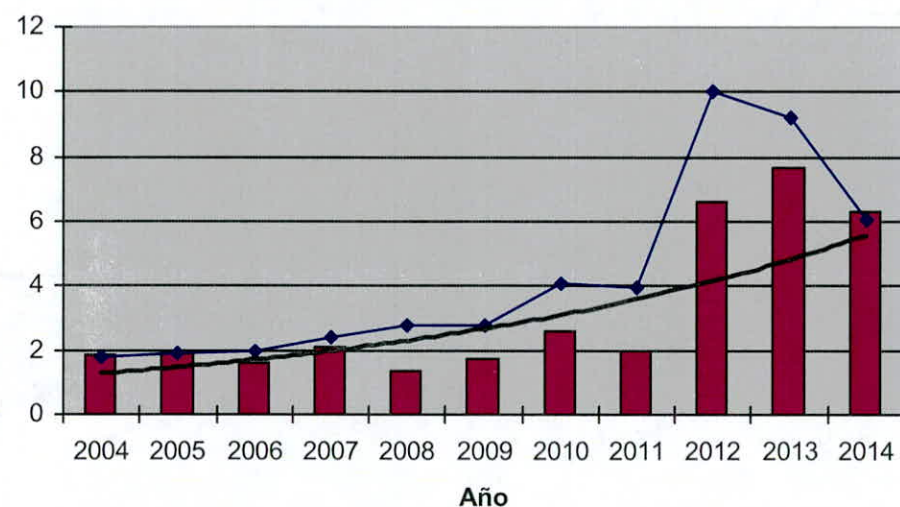
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

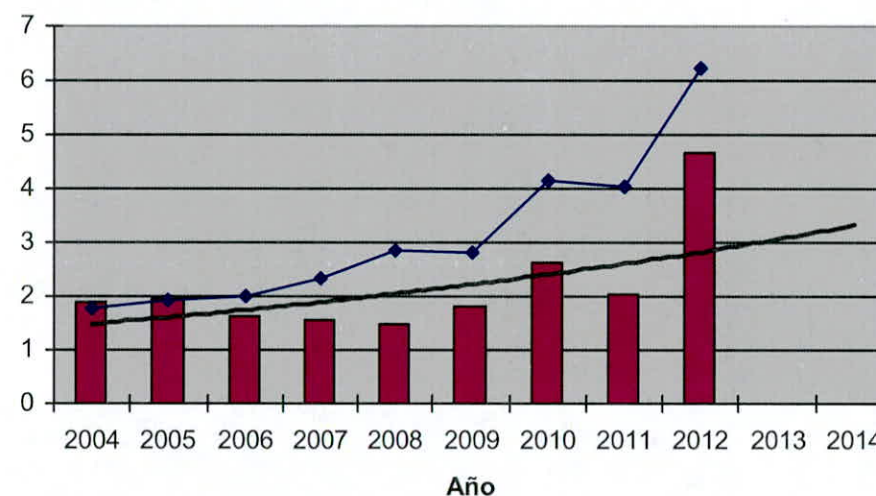
PARTIDO: EZEIZA

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

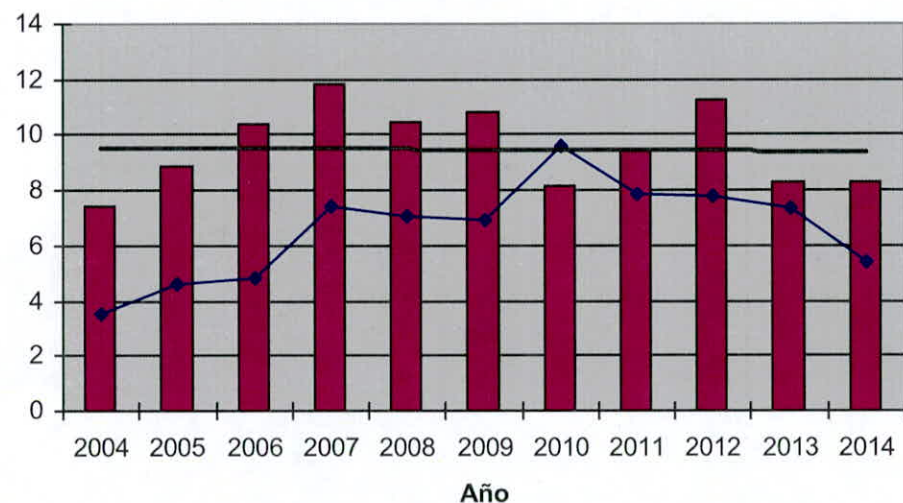


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

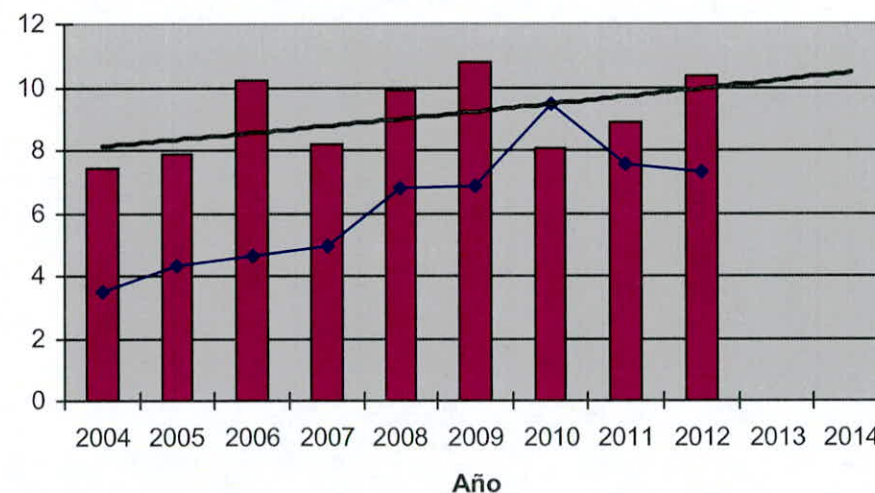
PARTIDO: FLORENCIO VARELA

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

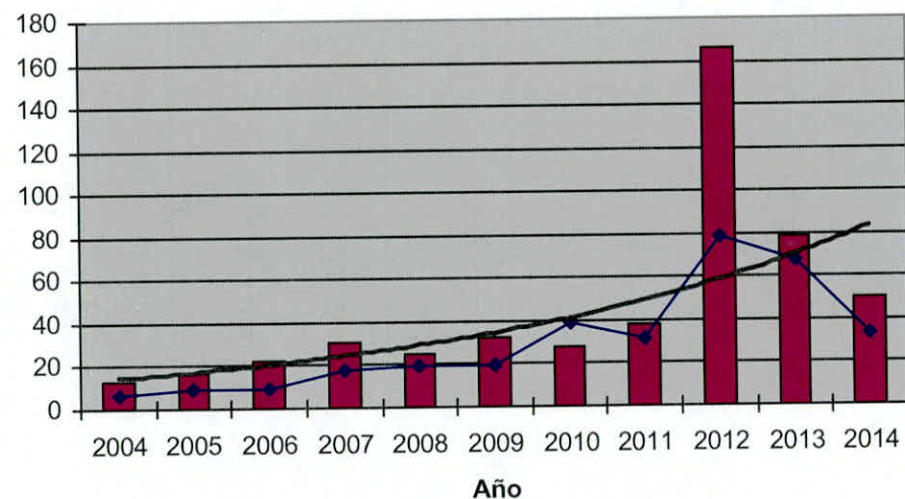
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

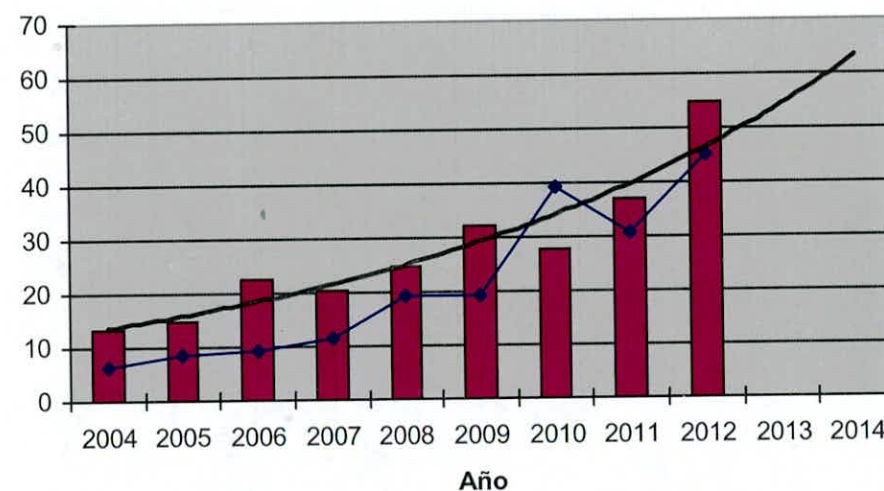
PARTIDO: FLORENCIO VARELA

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

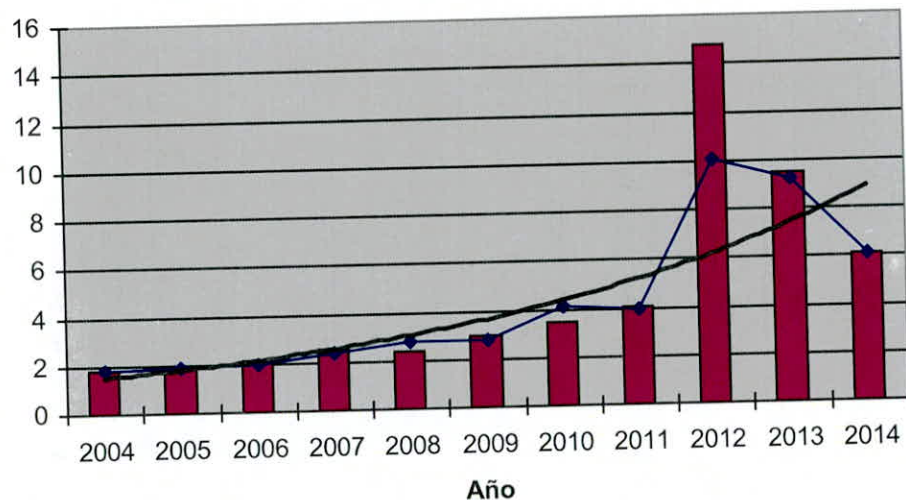
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

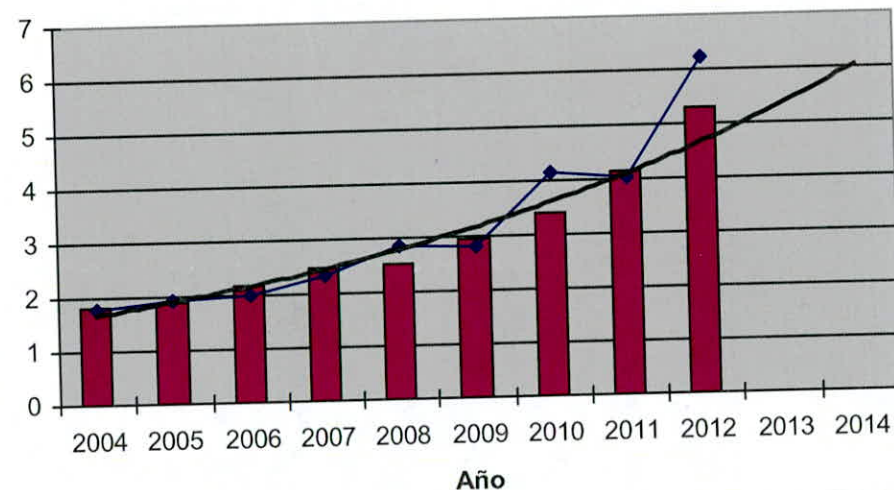
PARTIDO: FLORENCIO VARELA

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



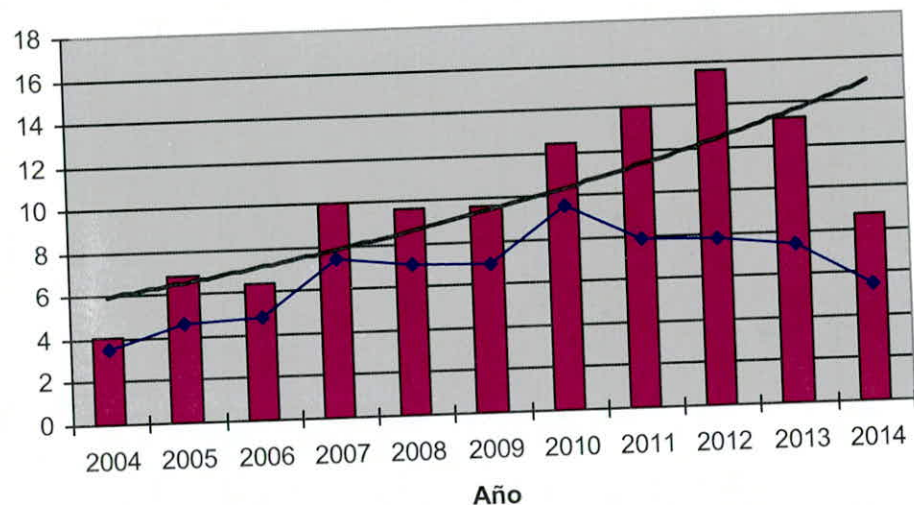
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

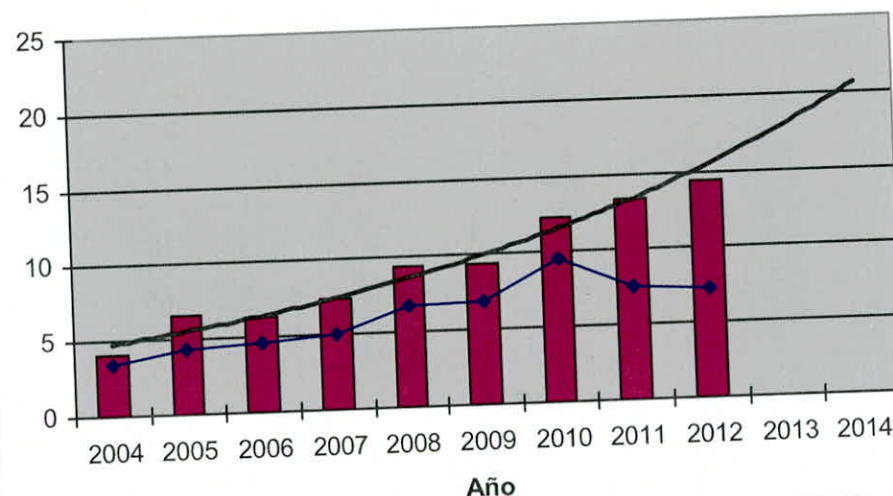
PARTIDO: LANUS

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

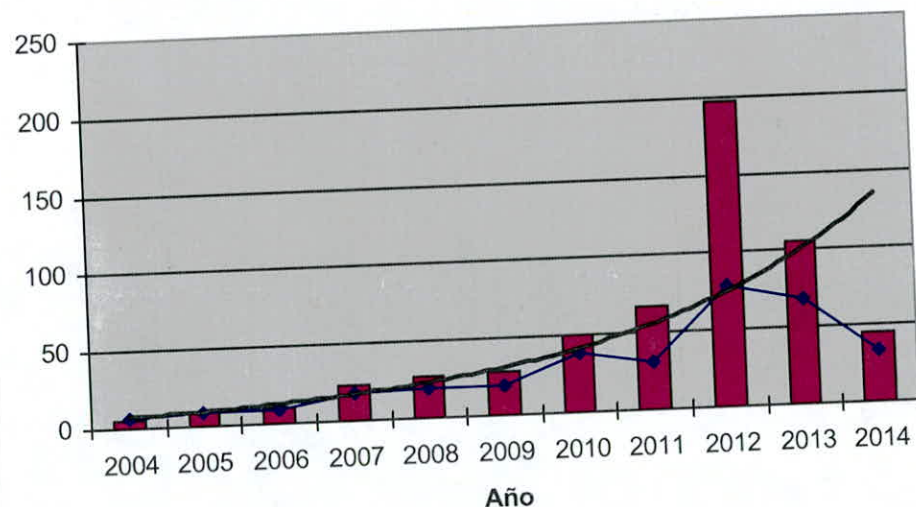
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



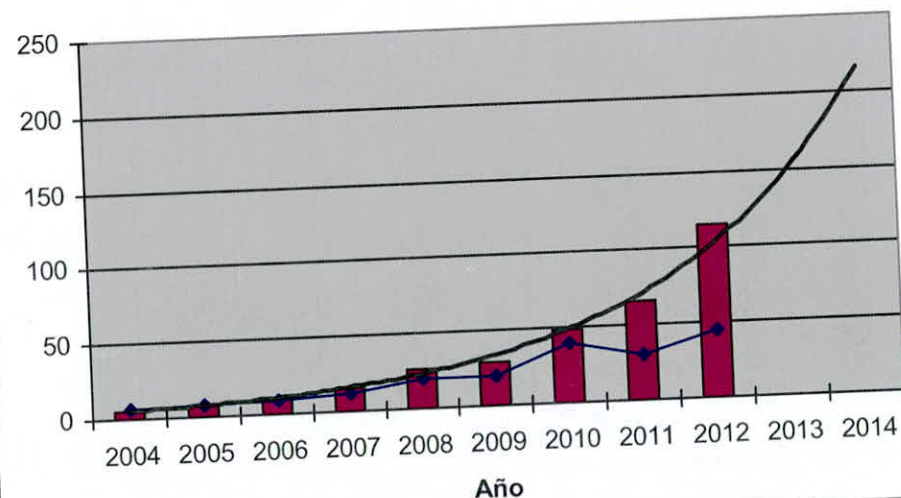
PARTIDO: LANUS

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

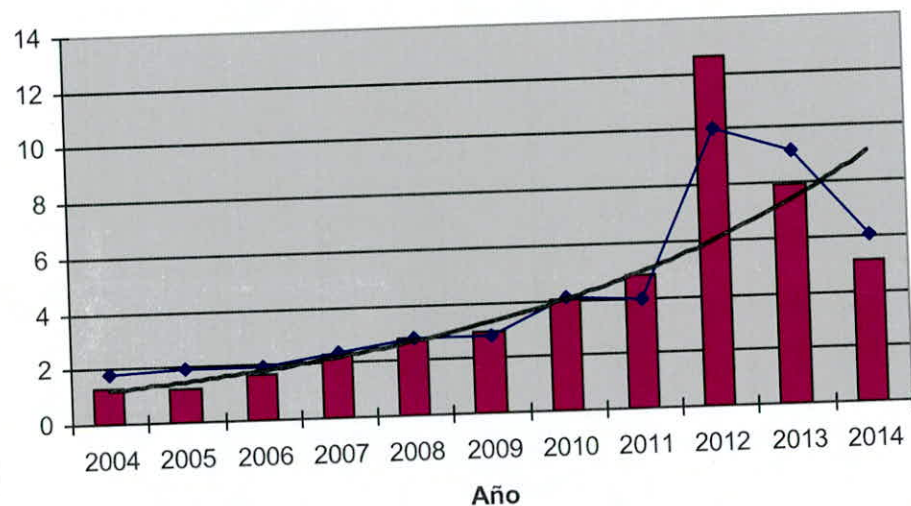
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

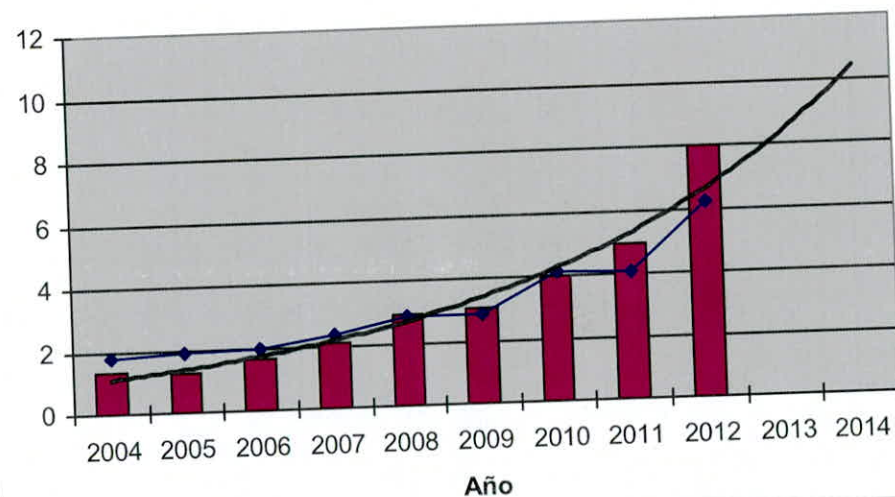
PARTIDO: LANUS

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



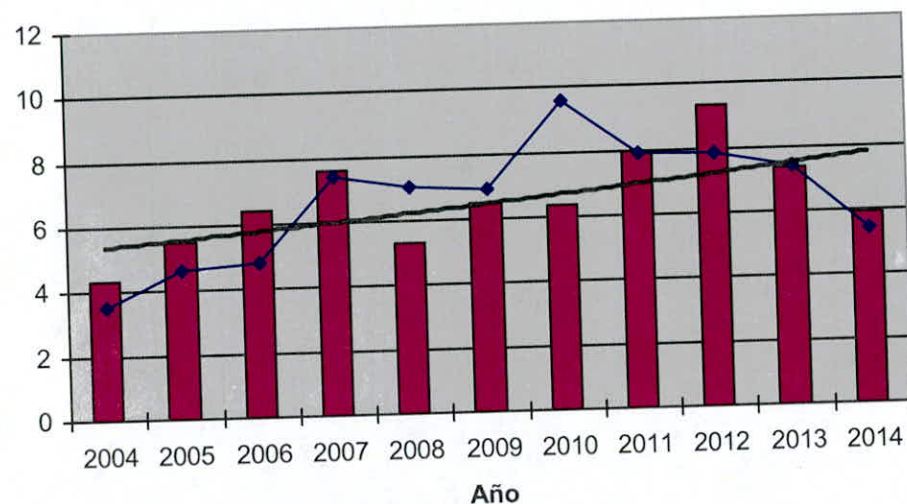
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

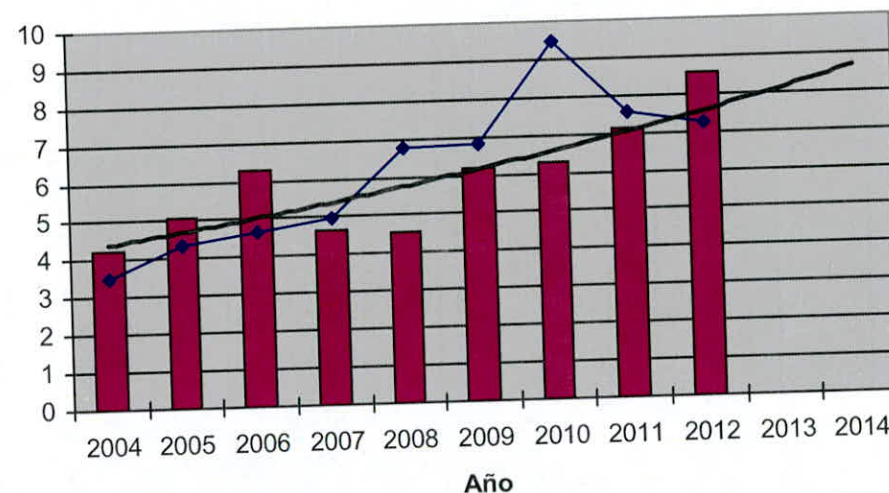
PARTIDO: LOMAS DE ZAMORA

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

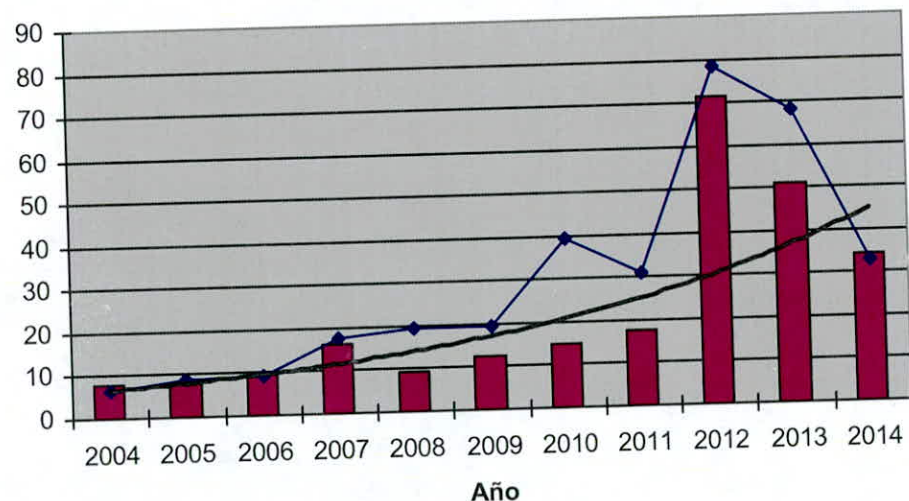
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

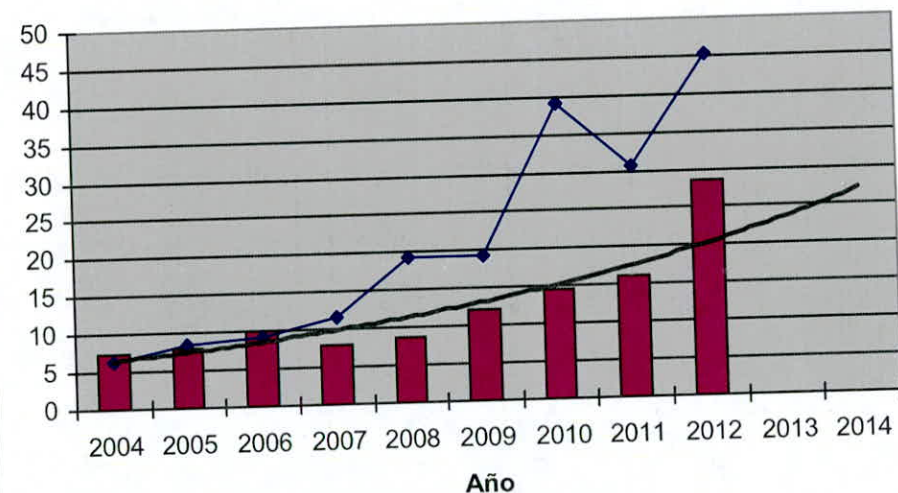
PARTIDO: LOMAS DE ZAMORA

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

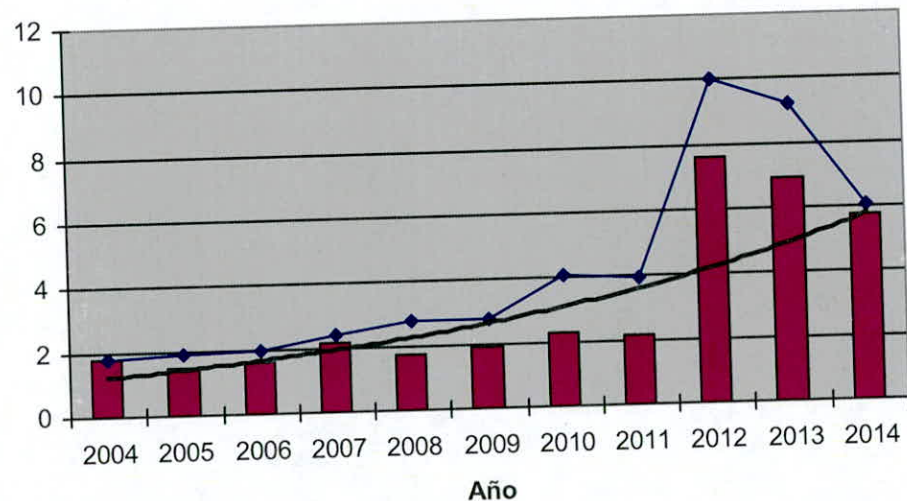
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

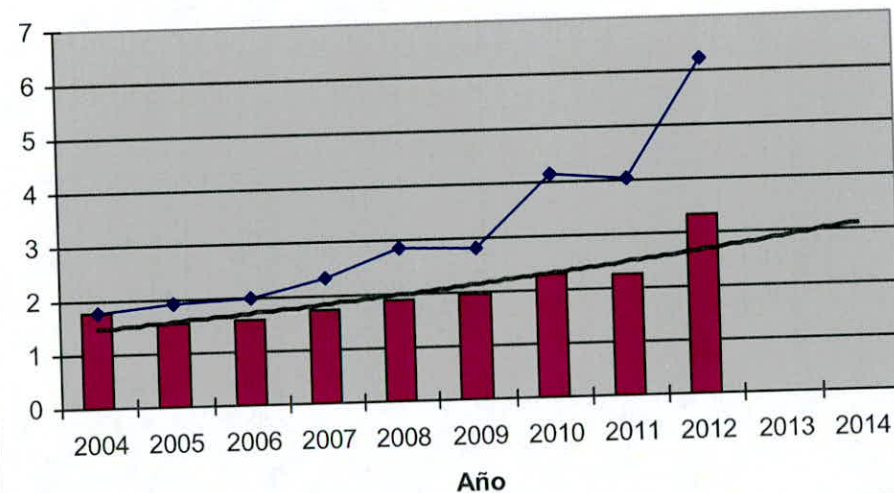
PARTIDO: LOMAS DE ZAMORA

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



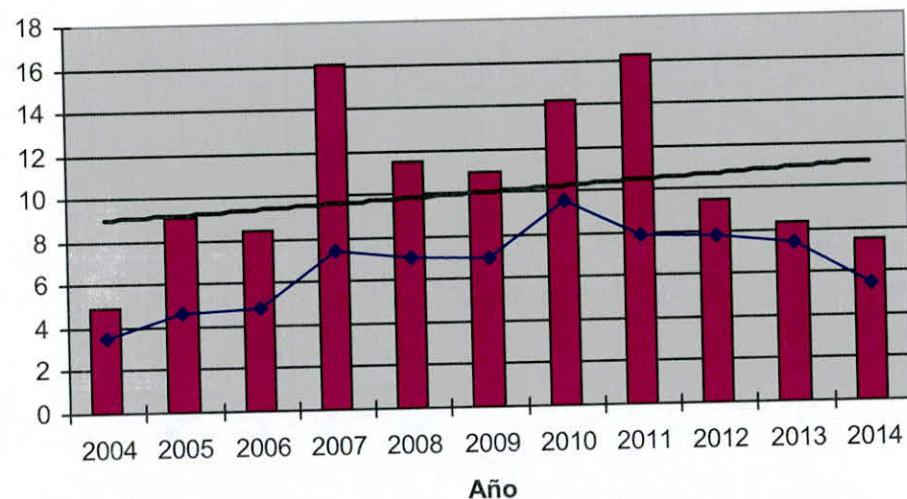
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

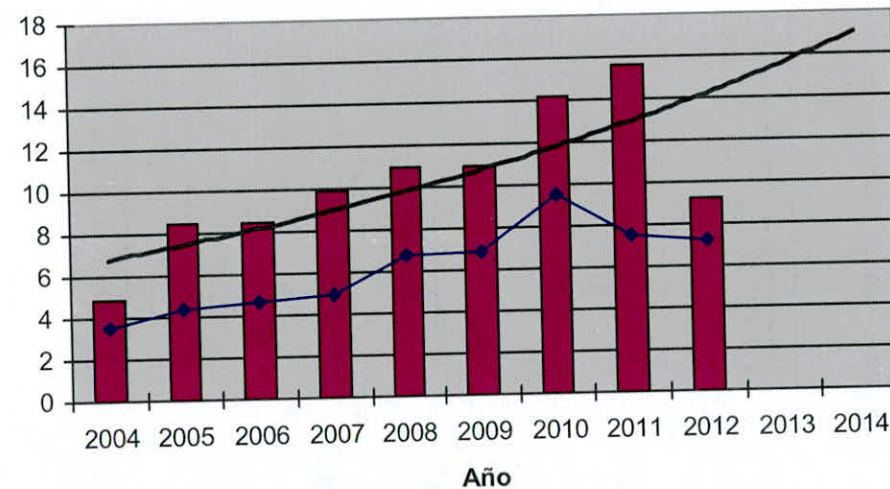
PARTIDO: PTE. PERON

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

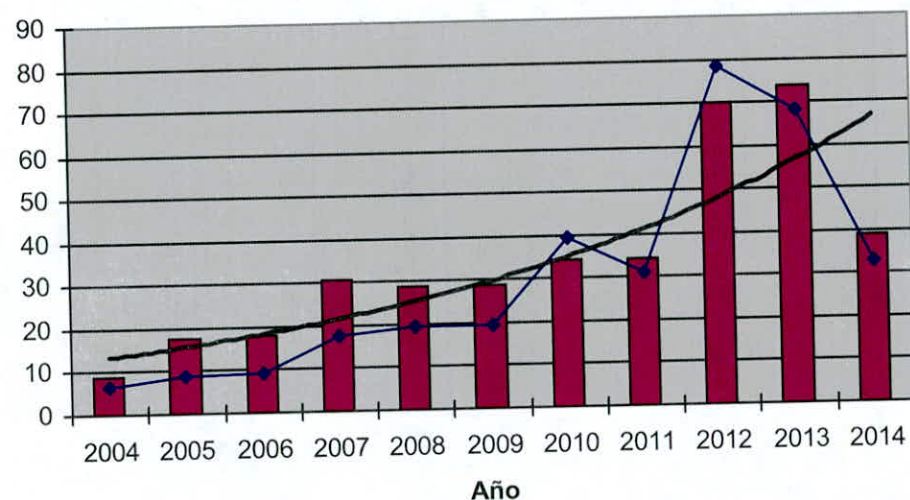
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

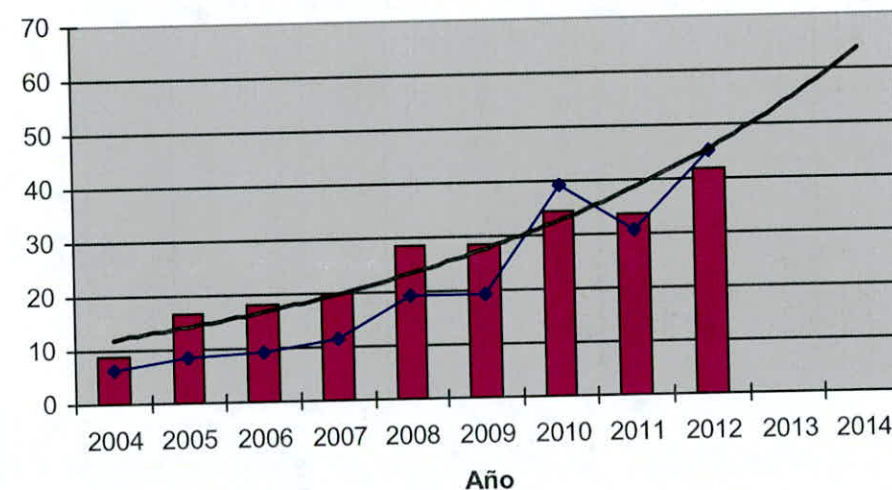
PARTIDO: PTE. PERON

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

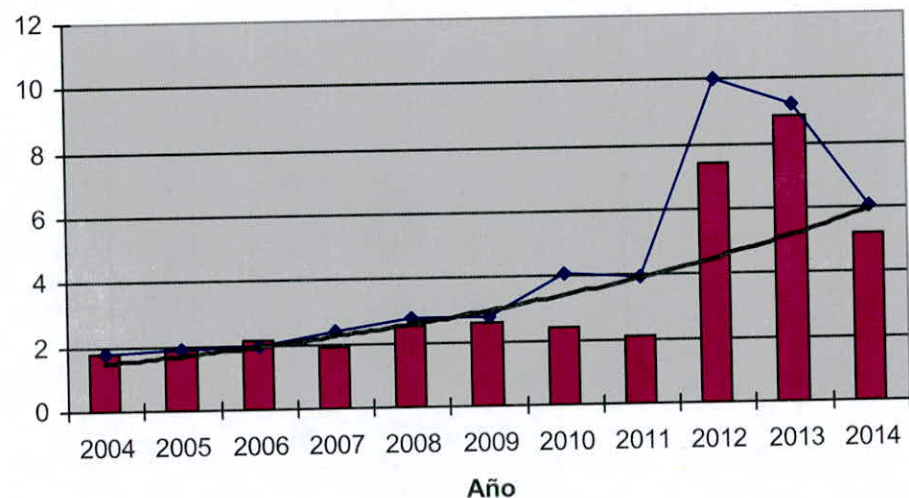
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

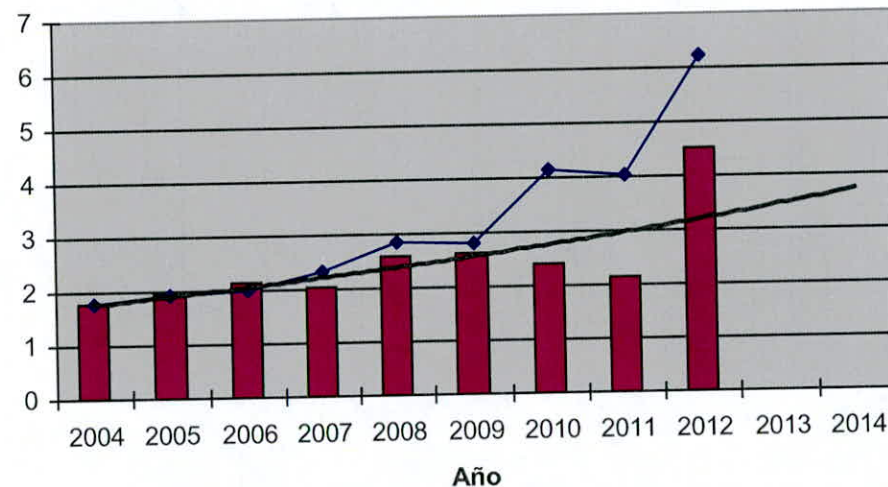
PARTIDO: PTE. PERON

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
 ◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



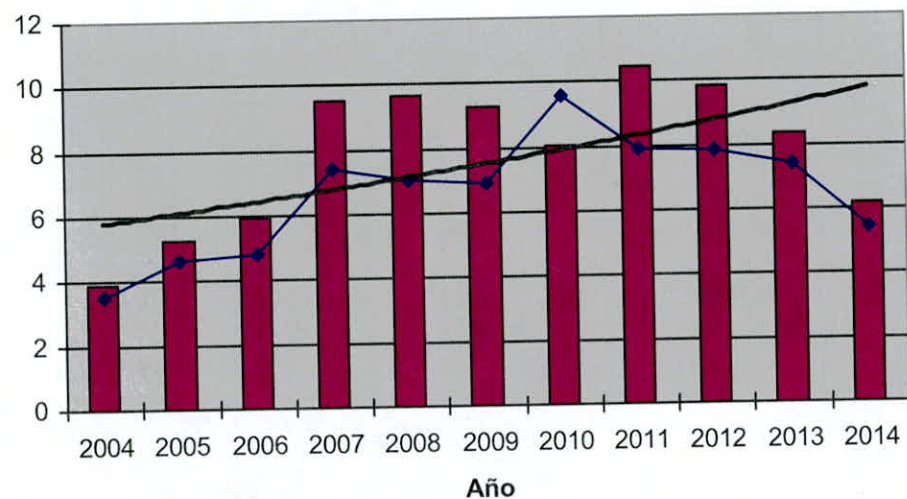
■ Excluyendo Fuerza Mayor
 ◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

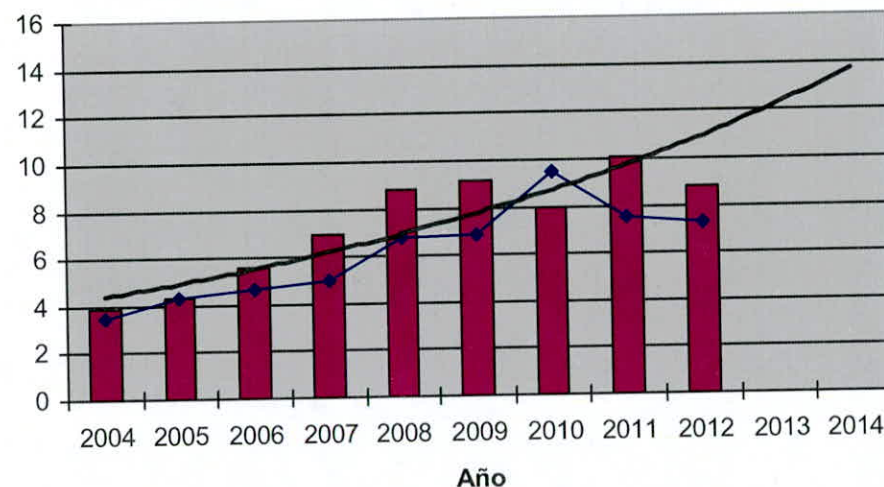
PARTIDO: QUILMES

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

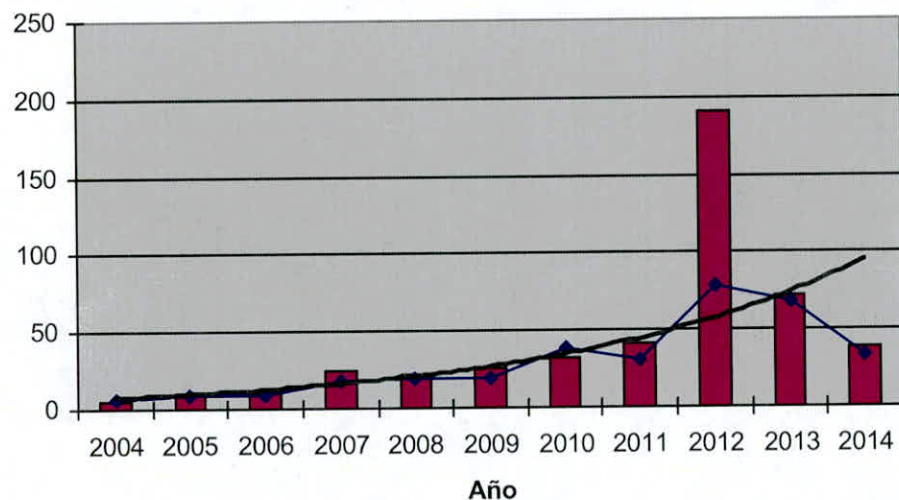
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

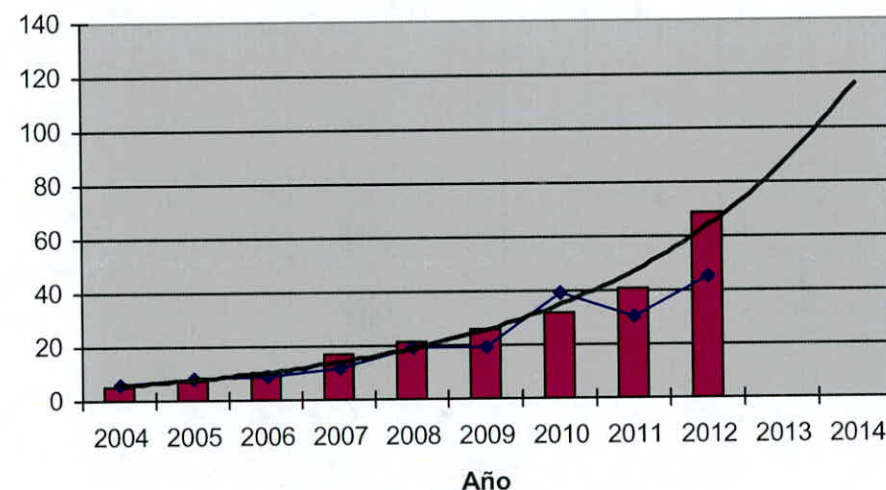
PARTIDO: QUILMES

SAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIDI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

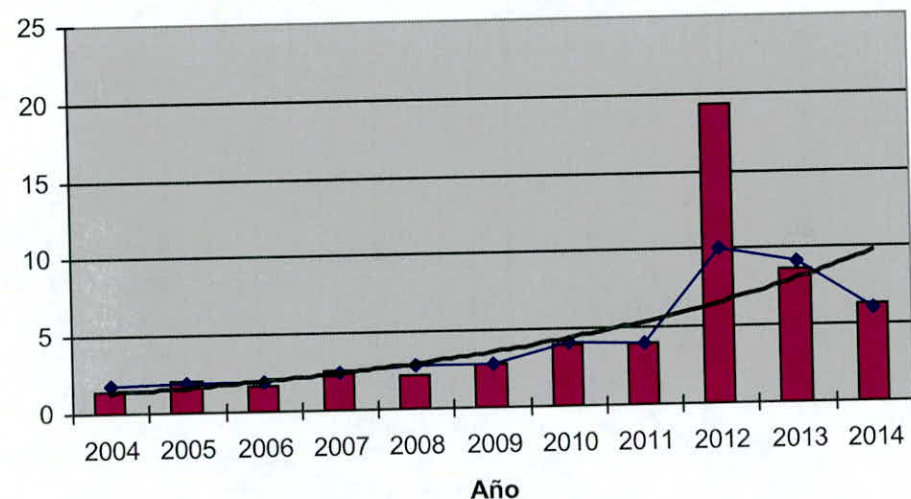
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

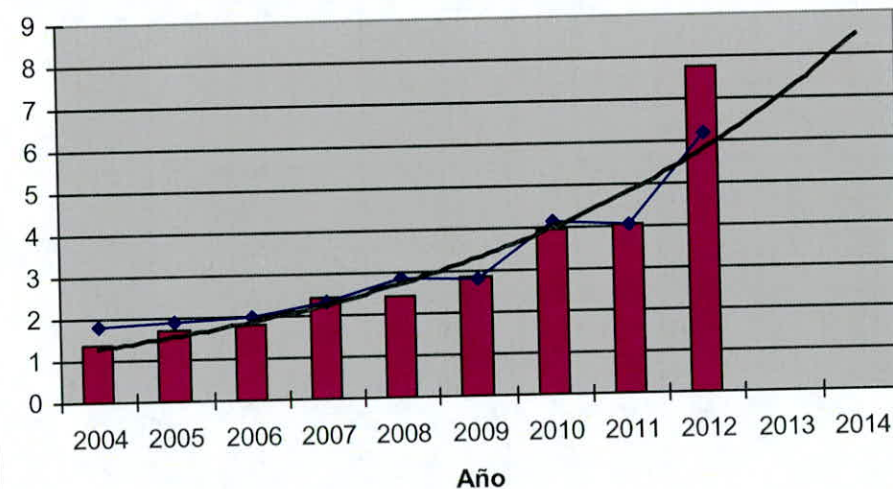
PARTIDO: QUILMES

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)



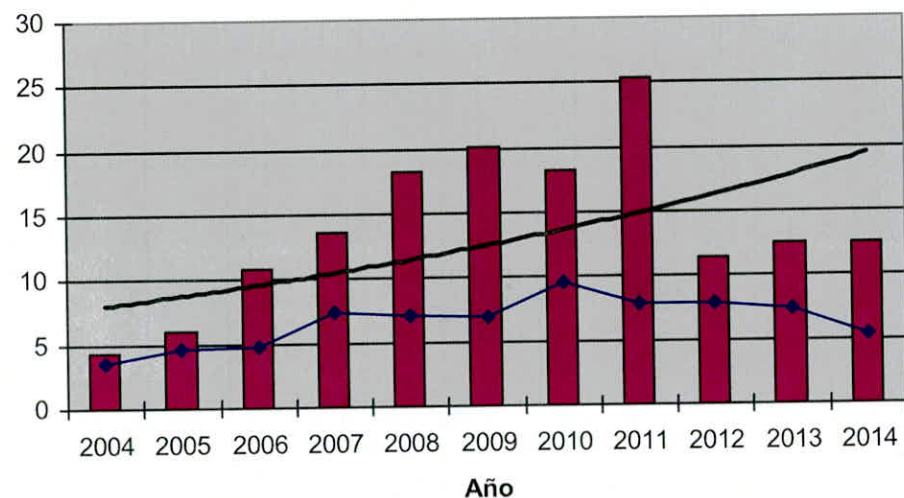
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

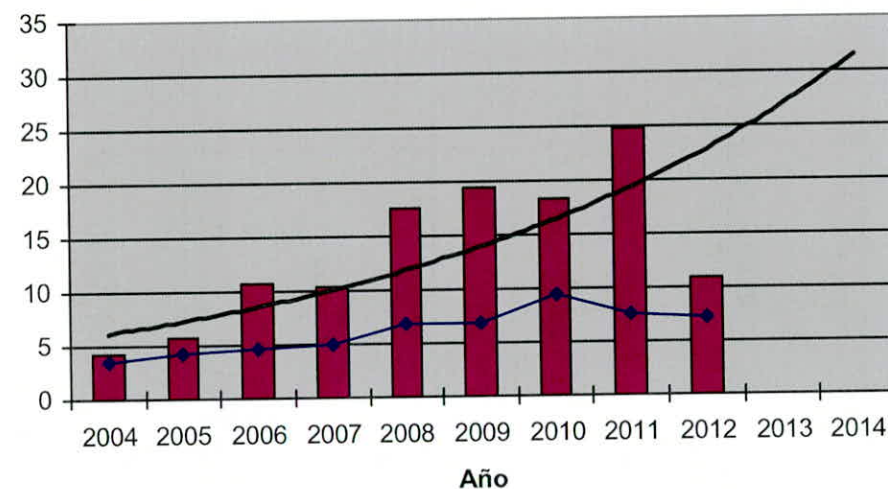
PARTIDO: SAN VICENTE

SAIFI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
 ◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Todas las Interrupciones)

SAIFI (Excluyendo FM)



■ Excluyendo Fuerza Mayor
 ◆ Excluyendo fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
 — Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

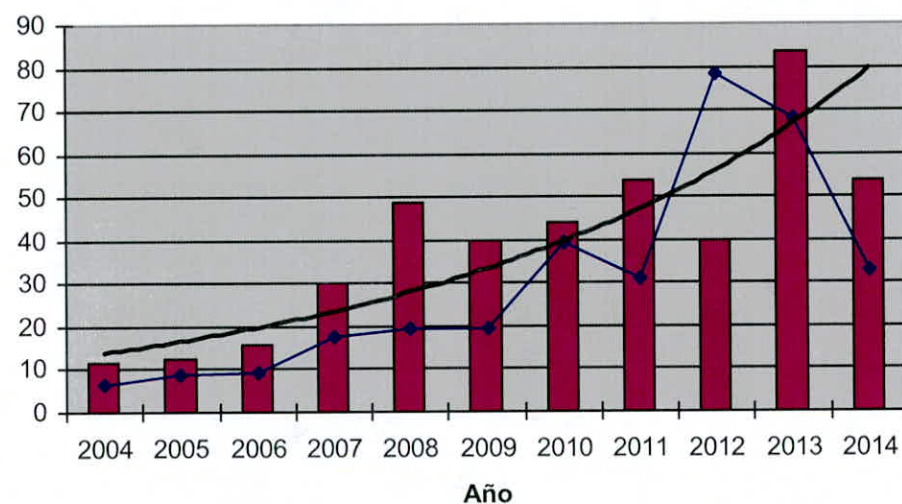
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



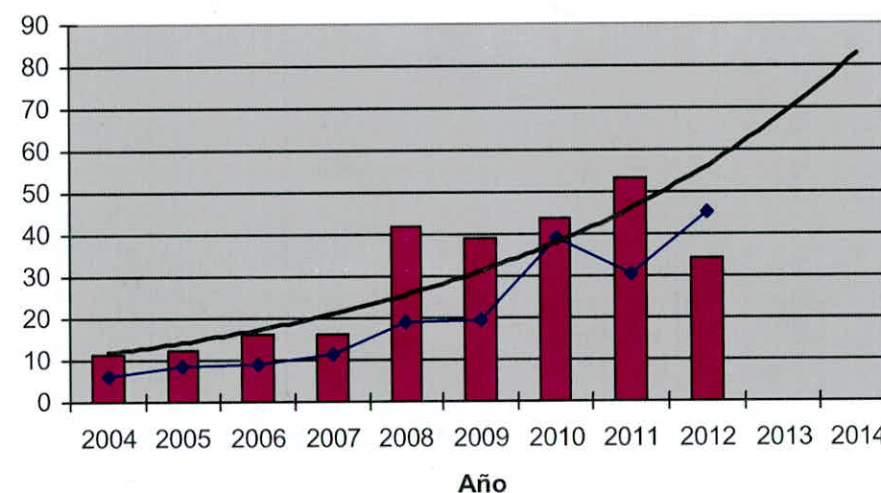
EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: SAN VICENTE

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,143 – SAIDI = 4,124)

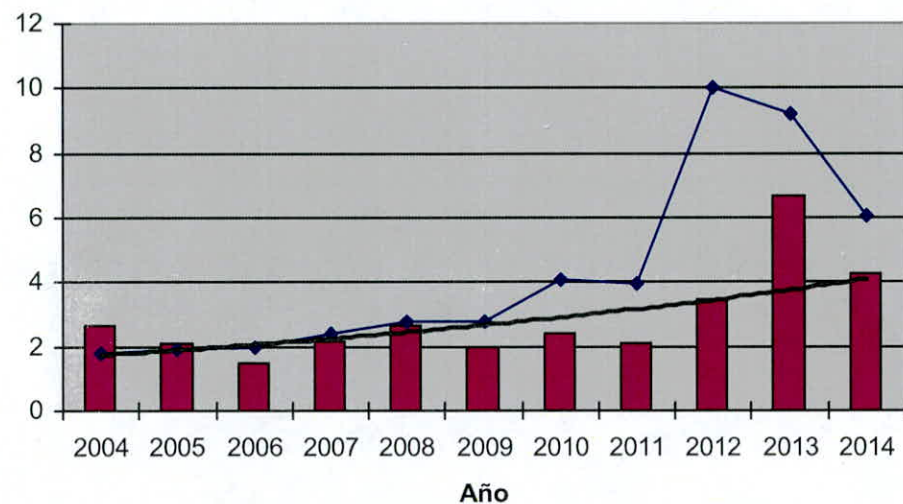
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDESUR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

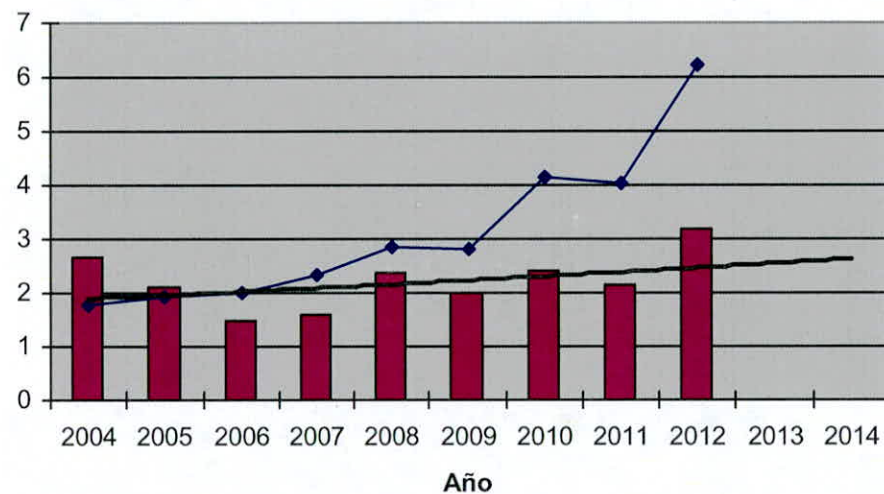
PARTIDO: SAN VICENTE

CAIDI (Total de Interrupciones)



■ Todas las Interrupciones
◆ Todas las Interrupciones (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Todas las Interrupciones)

CAIDI (Excluyendo FM)

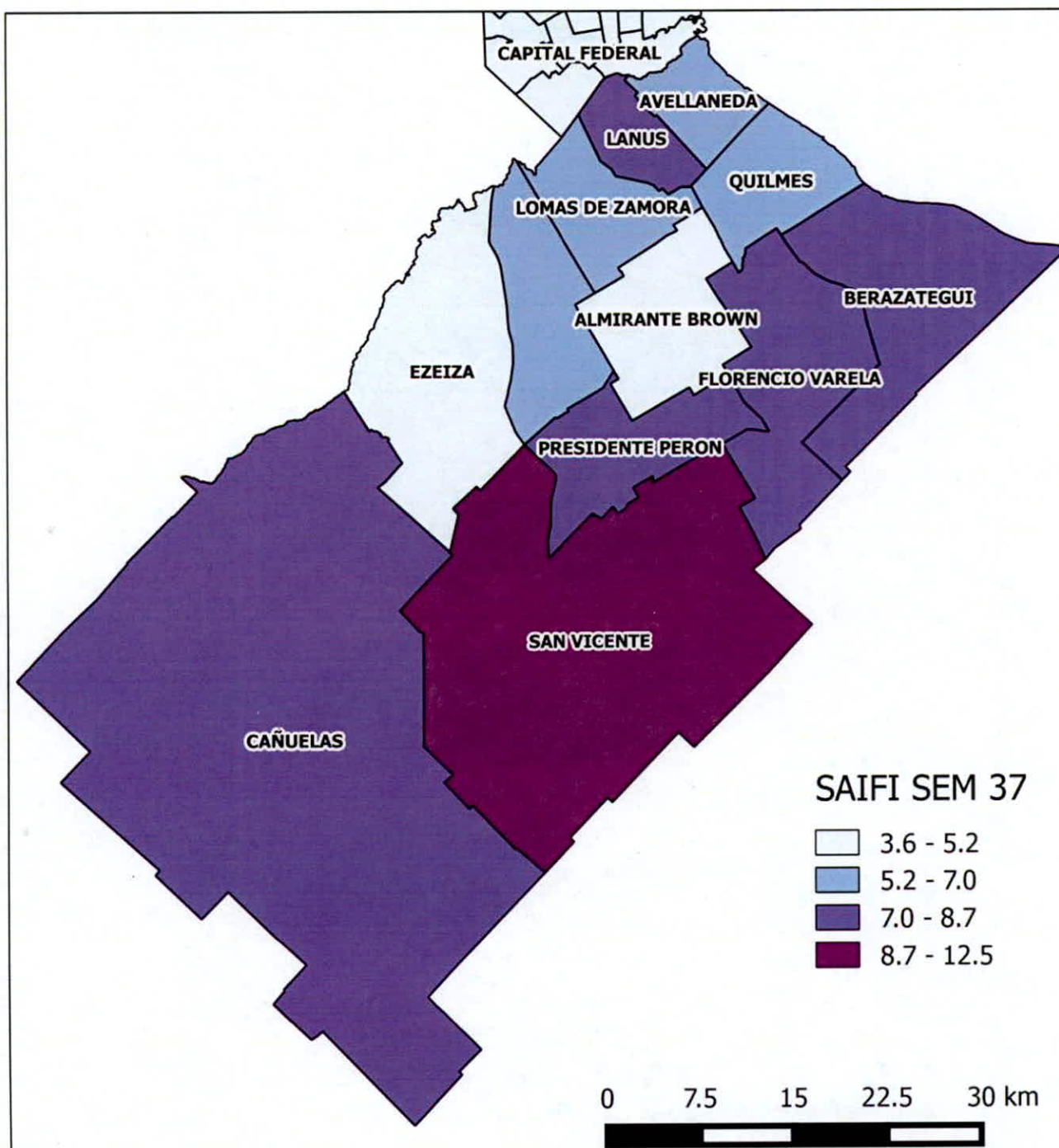


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDS)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

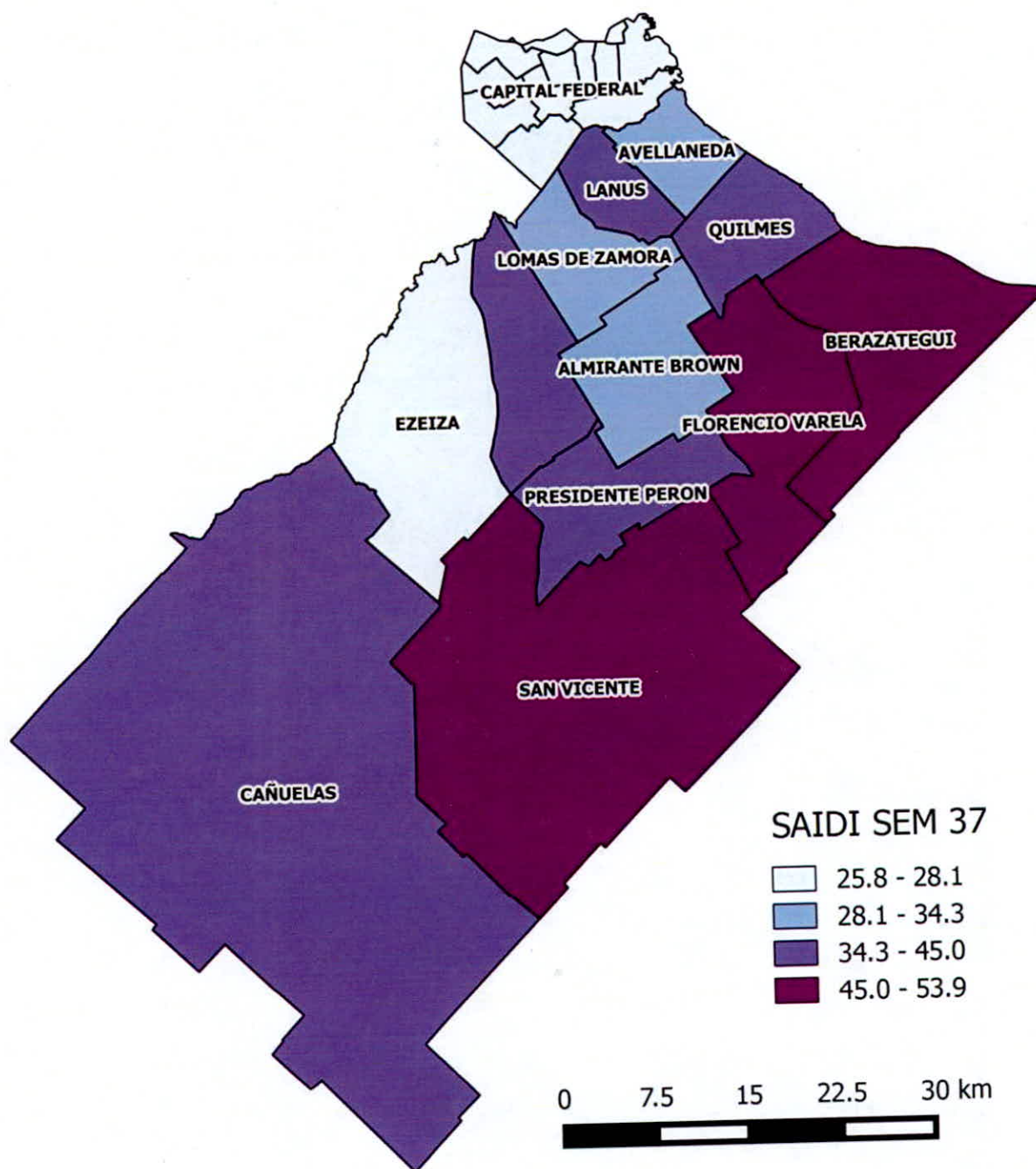


ANEXO 3

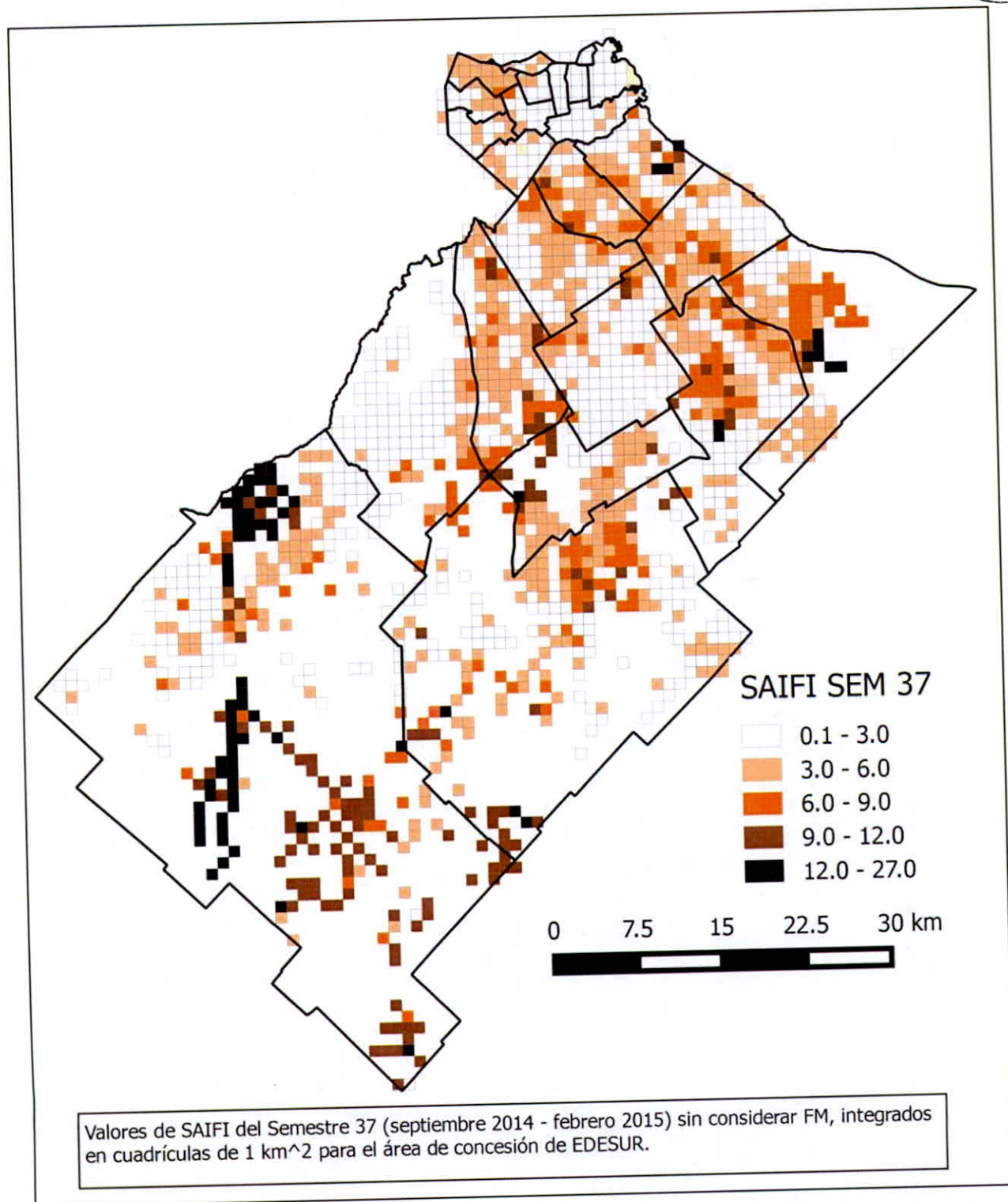


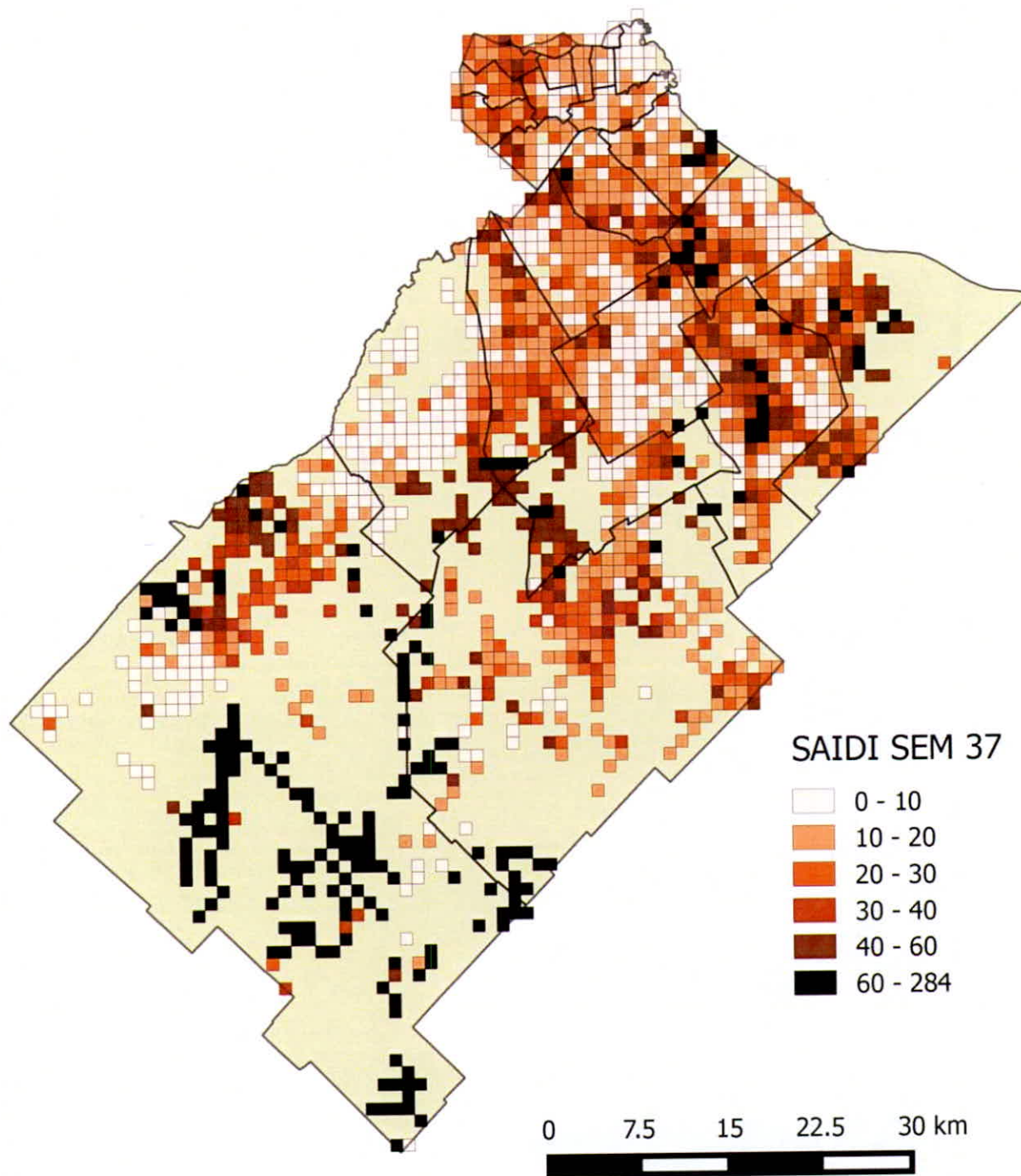


Valores de SAIFI del Semestre 37 (septiembre 2014 - febrero 2015) sin considerar FM, integrados por partidos correspondientes al área de concesión de EDESUR



Valores de SAIDI del Semestre 37 (septiembre 2014 - febrero 2015) sin considerar FM, integrados por partidos correspondientes al área de concesión de EDESUR





Valores de SAIDI del Semestre 37 (septiembre 2014 - febrero 2015) sin considerar FM, integrados en cuadrículas de 1km^2 para el área de concesión de EDESUR.

ANEXO 4





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres'

OBRAS

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
LZ	AT	C-0319	CAÑUELAS	2DA ALIMENTACIÓN A SE CAÑUELAS	112838	03/07/2014		
GP - RP	AT	I-3810	CABA	NUEVA SE MITRE 220/132 kV (2x300MVA)	112484	27/05/2014		
GP - RP	AT	J-3801	CABA	CONVERSIÓN SE PÉREZ GALDÓS 2X40 MVA	112002	14/04/2014	94%	
GP - RP	AT	J-3802	CABA	CONVERSIÓN SE PÉREZ GALDÓS 2X40 MVA_AT	112002	14/04/2014	99%	
GP - RP	AT	K-3800	CABA	ALIMENTACIÓN NUEVA SE MITRE 220 kV	112757	23/06/2014		
GP - RP	AT	K-3801	CABA	NUEVA SE MITRE 132/13,2 kV (2x80MVA)	112484	27/05/2014		
AV/QUI - LZ	AT	K-3802	ALMIRANTE BROWN	AMPLIACIÓN SE BROWN 2X80 MVA	112002	14/04/2014	88%	
AV/QUI - LZ	AT	K-3803	ALMIRANTE BROWN	AMPLIACIÓN DE LA SE CALZADA 2X80 MVA	112002	14/04/2014	90%	
AV/QUI - LZ	AT	K-3804	ALMIRANTE BROWN	REFUERZO TERNAS 581-582	112002	14/04/2014	72%	
GP - RP	AT	K-3807	CABA	CAMBIO ALIMENTACIÓN SE ALBERDI	112002	14/04/2014	88%	
GP - RP	AT	N-3805	CABA	AMPLIACIÓN SE BARRACAS 2X40 MVA	112002	14/04/2014	98%	
AV/QUI - LZ	AT	P-8001	FLORENCIO VARELA	NUEVA SE BOSQUES 2X40 MVA	112002	14/04/2014	78%	





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres¹

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
AV/QUI - LZ	AT	P-8002	LOMAS DE ZAMORA	AMPLIACIÓN SE TRANSRADIO 2X80 MVA	112002	14/04/2014	76%	
AV/QUI - LZ	AT	P-8003	ESTEBAN ECHEVERRÍA	AMPLIACIÓN SE ECHEVERRÍA 4X40 MVA	112002	14/04/2014	95%	
GP - RP	AT	P-8005	CABA	NUEVO VÍNCULO 132 kV MITRE - CABALLITO	112757	23/06/2014		
GP - RP	AT	P-8006	CABA	NUEVO VÍNCULO 132 kV MITRE - INDEPENDENCIA	112757	23/06/2014		
GP - RP	AT	P-8007	CABA	NUEVO VÍNCULO 132 kV MITRE - ONCE	112757	23/06/2014		
AV/QUI - LZ	AT	P-8008	ESTEBAN ECHEVERRÍA	NUEVA SE LUIS GUILLÓN	112484	27/05/2014		
AV/QUI - LZ	AT	P-8009		ALIMENTACIÓN NUEVA SE LUIS GUILLÓN	112815	01/07/2014		
AV/QUI - LZ	AT	P-8010		CAMBIO DE ALIMENTACIÓN SE SANTA CATALINA	112757	23/06/2014		
	AT	P-8012		Remediación de bases y torres de líneas de alta tensión (AT)	112704	17/06/2014	100%	
AV/QUI - LZ	AT	P-8013		RENOVACIÓN TERNAS 648 - 649	112002	14/04/2014	72%	
GP - RP	AT	Q-1000	CABA	REEMPLAZO TRAMOS TERNAS 111/112/113	112838	03/07/2014		
GP - RP	AT	Q-1001	CABA	REEMPLAZO TRAMO TERNA 104	112838	03/07/2014		





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres'

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
AV/QUI - LZ	AT	Q-1002		REEMPLAZO TRAMO TERNAS 579/580	112838	03/07/2014		
	AT	Q-1003	CABA	REEMPLAZO TRAMO TERNAS 323/324	112838	03/07/2014		
	AT	Q-1004	CABA	Reemplazo Tramo de terna 441: SE Pompeya (039) - SE P. Moreno (048)	114012	15/10/2014		
	AT	Q-1005	CABA	Reemplazo Tramo de ternas 135/136: CE Puerto Nuevo - SE Pozos (023)	114012	15/10/2014		
	AT	Q-1006		Reemplazo Tramo de ternas 225/226/574: SE Dock Sud (088) - SE Corina (075) - SE Escalada (087)	114012	15/10/2014		
	AT	Q-1007	CABA	Reemplazo Tramo de ternas 648/649: SE P. Moreno (048) - PI Av. Del Trabajo	114012	15/10/2014		
	AT	Q-1008	CABA	Reemplazo Tramo de ternas 433/434: SE V. Crespo - SE P. Centenario	114012	15/10/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3800	SAN VICENTE	NUEVA SE SAN VICENTE	112484	27/05/2014		
GP - RP	AT	Q-3802	CABA	AMPLIACIÓN DE LA SE SANTA RITA	112484	27/05/2014		
GP - RP	AT	Q-3803	CABA	NUEVA SE LUGANO	112484	27/05/2014		
GP - RP	AT	Q-3804	CABA	ALIMENTACIÓN NUEVA SE LUGANO	112757	23/06/2014		Si





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres'

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
GP - RP	AT	Q-3805	CABA	AMPLIACIÓN DE LA SE POMPEYA	112484	27/05/2014	50%	
AV/QUI - LZ	AT	Q-3806	QUILMES	AMPLIACIÓN DE LA SE QUILMES	112484	27/05/2014	31%	
AV/QUI - LZ	AT	Q-3807	AVELLANEDA	AMPLIACIÓN DE LA SE GERLI	112484	27/05/2014	20%	
GP - RP	AT	Q-3808	CABA	REFUERZO DE TERNA N° 335 COSTANERA - PATRICIOS	112838	03/07/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3809	PARTIDOS PCIA BS AS	REFUERZO DE TERNA N° 233 DOCK SUD - 9 DE JULIO	112838	03/07/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3810		NUEVO VÍNCULO DOCK SUD ESCALADA	112838	03/07/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3817	AVELLANEDA	NUEVA SE PIÑEYRO (079) 132/13,2 KV - 2X40 MVA Y NUEVO PLAN DE ALCANCE - INSTALACION TRANSF 40 MVA	112484	27/05/2014	87%	
AV/QUI - LZ	AT	Q-3818		ALIMENTACIÓN NUEVA SE PIÑEYRO (079) 132/13,2 KV Y NUEVO PLAN DE ALCANCE- INSTALACION TRANSF 40 MVA	112757	23/06/2014	96%	
	AT	Q-3819	QUILMES	AMPLIACION SE EZPELETA	112484	27/05/2014		
	AT	Q-3820	QUILMES	NUEVA SE SOLANO 132/13, 2 - 2X40MVA	114172	27/10/2014		Si





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres¹

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
	AT	Q-3821	QUILMES	ALIMENTACION NUEVA SE SOLANO 132 kV	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3822	FLORENCIO VARELA	CAMBIO ALIMENTACION SE FLORENCIO VARELA	114172	27/10/2014		Sí
GP - RP	AT	Q-3823	CABA	AMPLIACIÓN SE CABALLITO (122) 2X80 MVA Y NUEVO PLAN DE ALCANCE- ADELANTO DE INSTALACION TRANSF 80 MVA	112484	27/05/2014	97%	
GP - RP	AT	Q-3824	CABA	NUEVA SE FALCÓN	112484	27/05/2014		
GP - RP	AT	Q-3825	CABA	ALIMENTACIÓN NUEVA SE FALCÓN	112757	23/06/2014		Sí
	AT	Q-3826	CABA	NUEVA SE RECOLETA 132/13, 2 - 2X80MVA	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3827	CABA	ALIMENTACION NUEVA SE RECOLETA 132 kV	114172	27/10/2014		Sí
AV/QUI - LZ	AT	Q-3828	LANÚS - TEMPERLEY - AVELLANEDA	AMPLIACION SE SARANDÍ	112484	27/05/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3829	LANÚS - TEMPERLEY - AVELLANEDA	REFUERZO TERNA 231/232 (PI MACIEL - PI SARANDÍ)	112815	01/07/2014		Sí
AV/QUI - LZ	AT	Q-3830	LANÚS - TEMPERLEY - AVELLANEDA	NUEVAS SALIDAS 132kV EN SE DOCK SUD	112815	01/07/2014		Sí
	AT	Q-3831	ALMIRANTE BROWN	AMPLIACIÓN DE LA SE GLEW A 2X80MVA	114172	27/10/2014		



INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres'

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
	AT	Q-3832	BERAZATEGUI	NUEVA SE HUDSON 220/132kV -2x300MVA y 132/13,2kV 2x40MVA	114172	27/10/2014		
AV/QUI - LZ	AT	Q-3833	CAÑUELAS - SAN VICENTE	ALIMENTACIÓN NUEVA SE SAN VICENTE	112757	23/06/2014		
	AT	Q-3834	LOMAS DE ZAMORA	AMPLIACIÓN DE LA SE HÉROES DE MALVINAS A 2X80MVA	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3835	LOMAS DE ZAMORA	CAMBIO DE ALIMENTACION DE LA SE HÉROES DE MALVINAS	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3836	BERAZATEGUI	NUEVA ALIMENTACION DE LA SUBESTACIÓN EZPELETA	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3837	QUILMES	NUEVA ALIMENTACION DE LA SUBESTACIÓN SOBRAL	114172	27/10/2014		Sí
	AT	Q-3915	FLORENCIO VARELA	NUEVA SE PADRE NOVAK (286) 1X40 MVA	113982	07/10/2014	0%	
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	CABA	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE AZCUÉNAGA	112393	16/05/2014	100%	
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	PCIA BS AS	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE SOLANO	112393	16/05/2014		



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - AVANCE DE OBRAS DE AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDESUR SA

2015 - Año del Bicentenario del Congreso de los Pueblos Libres'

Zona	Clasifi- cacion	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Junio	Inicio desde 2016
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	CABA	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE SANTA RITA	112393	16/05/2014	100%	
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	CABA	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE LINIERS	112393	16/05/2014	100%	
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	PCIA BS AS	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - PUESTO ROCA	112393	16/05/2014		
ÁREA DE CONCESIÓN	AT	Q-8167	PCIA BS AS	ADQUISICION DE SSEE MOVILES - SE GUTIÉRREZ	112393	16/05/2014		
	AT	R-1843	AVELLANEDA	ADECUACIÓN RED 27,5 KV EN SE PIÑEYRO	MEMO DDCEE N° 681/15	06/11/2015		
Total Proyectos:		70	Total Proyectos con avances:		22	Avance Promedio de las Obras de AT:		20%

Nota: Corresponde señalar que el Proyecto Q-8167 - Adquisición de SSEE - se encuentra con una avance del 50%.

- Las SSEE móviles instaladas en CABA -Azcuénaga, Liniers y Santa Rita - se encuentran con un avance del 100%.
- Las SSEE móviles a instalar en la Provincia de Buenos Aires - SSEE Gutiérrez, Puesto Roca y Localidad de San Francisco Solano- se encuentran sin ningún avance.



ANEXO 5



INFORME TECNICO - OBRAS CON PERTINENCIA TÉCNICA FOCEDA EDESUR S.A. - AÑO 2014

MES CONTROL
Septiembre 2015

ALMIRANTE BROWN

Codigo	Nombre de Proyecto	Item	OP	Fecha Nota Aprobacion	N° Nota Aprobacion	Fecha última verificación	Cant. de verif.	Avance ENRE	Avance Distri
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	77	4110231	23-01-2014	111018	29-04-2014	2	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	79	4110927	23-01-2014	111018	07-01-2015	3	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	82	4114355	23-01-2014	111018	14-04-2014	1	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	76	4115488	23-01-2014	111018	12-05-2014	1	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	80	4115489	23-01-2014	111018	20-05-2014	1	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	81	4115490	23-01-2014	111018	11-04-2014	1	100	100
P-1549	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	78	4115492	23-01-2014	111018	14-04-2014	1	100	100
P-3840	Descarga Alim 18922	85	4110230	23-01-2014	111018	28-10-2014	27	100	100
P-3842	Descarga Alim 18923 - LO	86	4111739	23-01-2014	111018	30-09-2014	18	100	100
P-3847	Descarga Alim 082981 y 082983	87	4113040	23-01-2014	111018	04-12-2014	30	87	85
Q-1530	ELIMINACIÓN DE SOBRECARGA EN CT	5001	4115026	30-05-2014	112535	02-12-2014	22	100	100
Q-1530	ELIMINACIÓN DE SOBRECARGA EN CT	1097	4110813	01-04-2014	111874	21-11-2014	29	100	100
Q-1530	ELIMINACIÓN DE SOBRECARGA EN CT	1047	4105585	01-04-2014	111874	21-11-2014	29	100	100
Q-1530	ELIMINACIÓN DE SOBRECARGA EN CT	5002	4115074	30-05-2014	112535	28-09-2015	31	99	100
Q-1532	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	5004	4111217	14-04-2014	112005	05-08-2014	5	100	100
Q-1532	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	5054	4116921	22-05-2014	112452	11-05-2015	16	100	100
Q-1534	RENOVACIÓN DE LA RED AÉREA MT	5042	4116689	22-05-2014	112452	28-07-2015	26	0	30
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5078	4116973	22-05-2014	112452	28-09-2015	38	72	65
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5079	4116980	22-05-2014	112452	28-09-2015	35	36	70
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5088	4117706	03-07-2014	112831	28-05-2015	21	100	100
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5010	4115226	30-05-2014	112535	21-08-2014	6	100	100
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5009	4115227	30-05-2014	112535	21-08-2014	8	100	100
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	5011	4115383	14-04-2014	112005	29-06-2015	24	100	100
Q-1547	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	1093	4114529	01-04-2014	111874	21-08-2014	5	100	100



INFORME TECNICO - OBRAS CON PERTINENCIA TÉCNICA FOCEDA EDESUR S.A. - AÑO 2014

MES CONTROL
Septiembre 2015

ALMIRANTE BROWN

Codigo	Nombre de Proyecto	Item	OP	Fecha Nota Aprobacion	N° Nota Aprobacion	Fecha última verificación	Cant. de verif.	Avance ENRE	Avance Distri
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5058	4116496	27-05-2014	112485	29-09-2015	37	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5068	4116505	27-05-2014	112485	01-09-2015	15	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5056	4116541	27-05-2014	112485	28-07-2015	24	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5060	4116551	27-05-2014	112485	29-09-2015	34	0	100
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5064	4116553	27-05-2014	112485	28-09-2015	26	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5063	4116927	27-05-2014	112485	28-07-2015	25	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5080	4116933	27-05-2014	112485	29-09-2015	33	0	0
Q-1549	Mejora Tecnológica de la Operación Red	5075	4117027	27-05-2014	112485	08-09-2014	1	0	0
Q-1555	REEMPLAZO DE PLATAFORMAS DE MADERA	1096	4108552	01-04-2014	111874	06-03-2015	17	100	100
Q-1555	REEMPLAZO DE PLATAFORMAS DE MADERA	5012	4107958	14-04-2014	112005	23-09-2014	2	100	100
Q-1560	NORMALIZACIÓN RED MT	1095	4116164	01-04-2014	111874	16-05-2014	4	100	100
Q-1560	NORMALIZACIÓN RED MT	5039	4115183	13-06-2014	112668	28-07-2015	33	50	55
Q-1570	NUEVAS CAMARAS POZOS	5077	4116955	13-06-2014	112668	01-09-2015	36	70	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5050	4116711	27-05-2014	112485	19-03-2015	17	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5045	4116725	27-05-2014	112485	19-03-2015	16	90	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5046	4116734	27-05-2014	112485	15-04-2015	3	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5049	4116760	27-05-2014	112485	06-01-2015	2	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5048	4116763	27-05-2014	112485	19-03-2015	16	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5047	4116757	27-05-2014	112485	06-01-2015	13	65	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5053	4116803	27-05-2014	112485	06-01-2015	14	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5051	4116810	27-05-2014	112485	06-01-2015	14	100	100
Q-3879	AMPLIACIÓN SE BROWN RED MT	5052	4116833	27-05-2014	112485	06-01-2015	8	100	100

Total de Proyectos y obras aprobadas	Total de Orden de Proyecto	Total de verificaciones	Avance Prom. ENRE	Avance Prom. Pond. ENRE	Avance Prom. Distri
	46	770	75		81



INFORME TECNICO - OBRAS CON PERTINENCIA TÉCNICA FOCEDA EDESUR S.A. - AÑO 2014

MES CONTROL
Septiembre 2015

AVELLANEDA

Codigo	Nombre de Proyecto	Item	OP	Fecha Nota Aprobacion	N° Nota Aprobacion	Fecha última verificación	Cant. de verif.	Avance ENRE	Avance Distri
P-1649	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	173	4110451	23-01-2014	111018	10-04-2014	2	100	100
P-1649	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	172	4105686	23-01-2014	111018	09-04-2014	1	100	100
P-1649	MEJORA TECNOLOGICA OPERACIÓN RED	174	4110525	23-01-2014	111018	09-04-2014	3	100	100
Q-1634	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	168	4112421	23-01-2014	111018	11-04-2014	9	100	100
Q-1634	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	168	4115028	23-01-2014	111018	26-11-2014	1	100	100
Q-1634	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	168	4115029	23-01-2014	111018	26-11-2014	1	100	100
Q-1634	RENOVACIÓN RED AÉREA BT	4000	4115313	30-05-2014	112535	07-05-2014	1	100	100
Q-1636	ELIMINACION DE SOBRECARGA EN CT	4010	4115332	14-04-2014	112005	14-10-2014	4	100	100
Q-1636	ELIMINACION DE SOBRECARGA EN CT	4030	4115023	22-05-2014	112452	02-10-2014	5	100	100
Q-1636	ELIMINACION DE SOBRECARGA EN CT	1004	4115049	01-04-2014	111874	01-04-2014	2	100	100
Q-1636	ELIMINACION DE SOBRECARGA EN CT	169	4114195	23-01-2014	111018	03-02-2015	15	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	1022	4112390	01-04-2014	111874	12-05-2014	13	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	4060	4111063	08-07-2014	112883	21-04-2015	16	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	170	4111642	23-01-2014	111018	12-05-2014	13	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	1020	4115184	01-04-2014	111874	17-07-2014	10	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	1018	4115157	01-04-2014	111874	01-04-2014	2	100	100
Q-1637	RENOVACION RED BT SUBTERRÁNEA	4014	4115711	27-05-2014	112485	02-09-2014	2	100	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	4035	4116146	03-06-2014	112556	08-06-2015	7	100	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	4041	4116207	22-05-2014	112452	03-02-2015	14	100	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	4062	4116248	08-07-2014	112883	27-10-2014	3	100	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	4036	4115052	03-06-2014	112556	24-04-2015	2	40	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	171	4102382	23-01-2014	111018	26-08-2014	14	100	100
Q-1638	RENOVACIÓN RED MT SUBTERRÁNEA	1082	4113734	01-04-2014	111874	21-07-2014	10	100	100
Q-1640	NORMALIZACIÓN RED MT	4037	4116387	03-06-2014	112556	14-10-2014	7	100	100



INFORME TECNICO - OBRAS CON PERTINENCIA TÉCNICA FOCEDA EDESUR S.A. - AÑO 2014

MES CONTROL
Septiembre 2015

AVELLANEDA

Codigo	Nombre de Proyecto	Item	OP	Fecha Nota Aprobacion	N° Nota Aprobacion	Fecha última verificación	Cant. de verif.	Avance ENRE	Avance Distri
Q-1645	RENOVACIÓN RED AÉREA MT	4048	4112540	22-05-2014	112452	22-09-2014	7	100	100
Q-1646	CAMBIO EQ ELECTROMECAÁNICO EN CT	1019	4111643	01-04-2014	111874	12-05-2014	2	100	100
Q-1649	RENOVACIÓN EQUIPOS EN CT	4051	4103981	27-05-2014	112485	05-09-2014	2	100	100
Q-1649	RENOVACIÓN EQUIPOS EN CT	4049	4105701	27-05-2014	112485	19-09-2014	1	100	100
Q-1649	RENOVACIÓN EQUIPOS EN CT	4050	4104880	27-05-2014	112485	19-09-2014	2	100	100
Q-1649	RENOVACIÓN EQUIPOS EN CT	4053	4106510	27-05-2014	112485	27-11-2014	2	100	100
Q-1649	RENOVACIÓN EQUIPOS EN CT	4052	4116740	27-05-2014	112485	27-11-2014	1	100	100
Q-1724	ELIMINACIÓN DE BARRIOS PIMT	4044	4110517	22-05-2014	112452	15-12-2014	9	100	100
Q-3886	Descarga del SE Piñeyro con 9 de Julio	1085	4113888	01-04-2014	111874	16-12-2014	32	100	100
Total de Proyectos y obras aprobadas		Total de Orden de Proyecto		Total de verificaciones		Avance Prom. ENRE	Avance Prom. Pond. ENRE	Avance Prom. Distri	
		33		215		98		100	