



EDENOR - INDICADORES DE CALIDAD DE SERVICIO
SAIFI



Lo expuesto permite concluir que, específicamente a partir del año 2006, las acciones adoptadas por EDENOR S.A. (es dable presumir que aquellas vinculadas a las inversiones, los gastos de operación y mantenimiento) no han alcanzado para abastecer la demanda del período en condiciones de calidad que efectivamente pudo mantener en los tramos anteriores. Es decir, dicho escenario se caracteriza por un veloz deterioro de los indicadores de calidad de servicio.

Lo dicho en el párrafo anterior cobra mayor relevancia si se tiene presente que las inversiones en redes de distribución, presentan una constante de tiempo de no menos de 1 a 2 años, dado los plazos que demanda la planificación y ejecución de los proyectos de inversión hasta su puesta en servicio.

Como dato adicional hay que mencionar que la estructura de las redes de EDENOR S.A. tiene el 29% de sus usuarios alimentados por red subterránea, instalaciones que pueden resultar afectadas por fenómenos asociados a lluvias intensas o altas temperaturas persistentes, cuando no se encuentran debidamente acondicionadas para soportar los efectos mencionados.

En el caso del indicador SAIDI - y que representa la duración total de interrupción por año que afectó a los usuarios en promedio -, y considerando el total de interrupciones (sin excluir el caso fortuito o de fuerza mayor), el promedio del período 1997-2006 es de 11,34 horas por año, mientras que el promedio entre 2007-2014 es de 26,67 horas por año (135,3% de incremento).



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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



EDENOR - INDICADORES DE CALIDAD DE SERVICIO
SAIDI

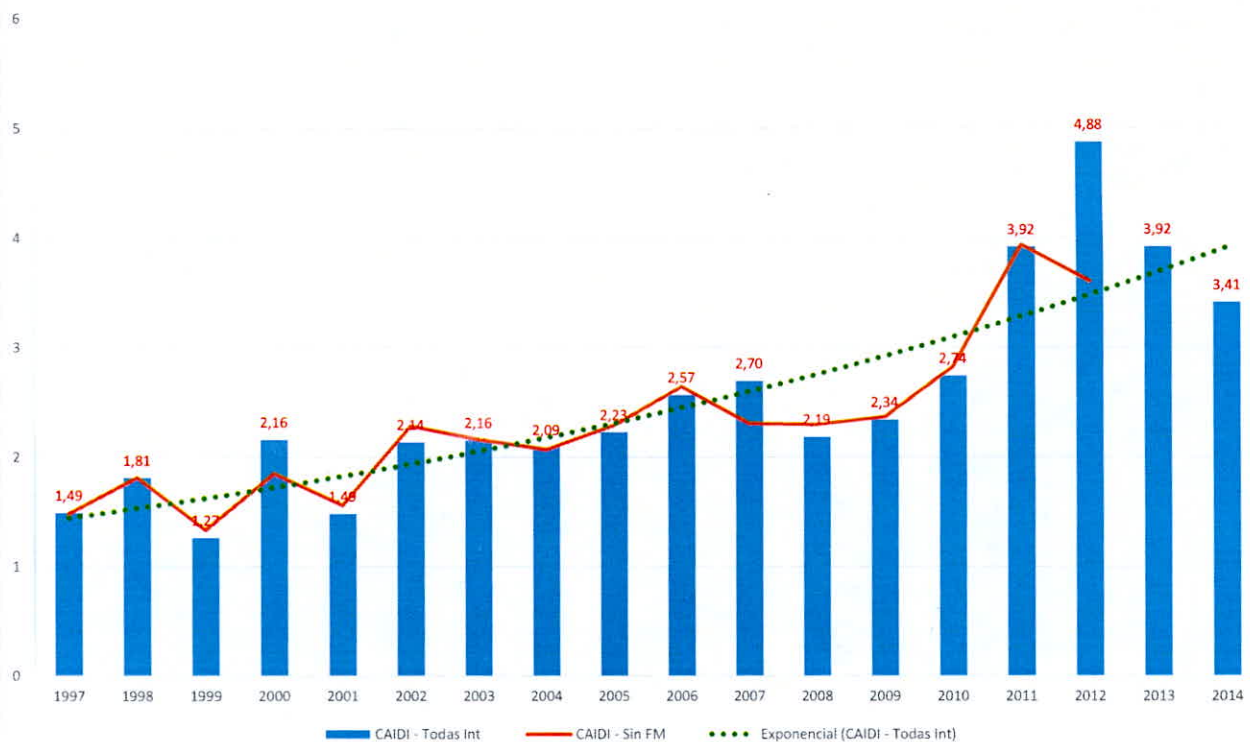


Lo expuesto permite concluir que, específicamente a partir del año 2006, también se aprecia un deterioro progresivo en la gestión de la Distribuidora frente a las interrupciones del suministro (personal destinado a maniobras de red, detección de falla y reparaciones) y una subinversión en expansión de las redes de distribución que garantizan las condiciones de reserva adecuadas para afrontar la simple contingencia con tiempo de reposición vinculado exclusivamente a las maniobras de reconfiguración de la red.

Teniendo en cuenta los informes que se reciben en cumplimiento de lo establecido en la Resolución ENRE N° 2/1998, respecto de las interrupciones ocurridas en los picos estacionales (invierno y verano) de demanda, existe energía no suministrada por insuficiencia en la capacidad de las redes existentes para abastecer la demanda, es decir tiempo sin suministro no por falla o falta de oferta, sino para evitar que la red asociada ingrese en situación de sobrecarga permanente.

Por último, el CAIDI - que tal como fuera indicado en la introducción es el cociente entre el SAIDI y el SAIFI y que puede asociarse primariamente con la gestión de la Distribuidora en la detección de fallas y reposición del suministro, aunque también guarda relación directa con la inversión en expansión de las redes-, experimenta un crecimiento progresivo acentuado a partir del año 2007, siendo el promedio del período 1997-2006 de 1,94 horas/interrupción, mientras que el promedio 2007-2014 es de 3,26 horas/interrupción (68,2% de incremento).

EDENOR - INDICADORES DE CALIDAD DE SERVICIO
CAIDI



Más allá de la tendencia señalada de incremento de los indicadores por deterioro de la calidad, se han presentado situaciones puntuales de elevados valores de los indicadores asociadas a eventos meteorológicos. Tal es el caso de la tormenta acontecida en abril de 2012 (semestre 32) y el período de altas temperaturas acontecido en el verano 2013/2014 (semestre 35).

3.2.2 INDICADORES GLOBALES MENSUALES 2014 – 2015 Y VARIACIÓN INTERANUAL.

A continuación se muestra el gráfico de los indicadores mensuales del SAIFI, SAIDI y CAIDI, para los años 2014 y 2015, y sus variaciones interanuales.



INDICADOR MENSUAL SAIFI - AÑOS 2015 y 2014
VARIACIÓN INTERANUAL



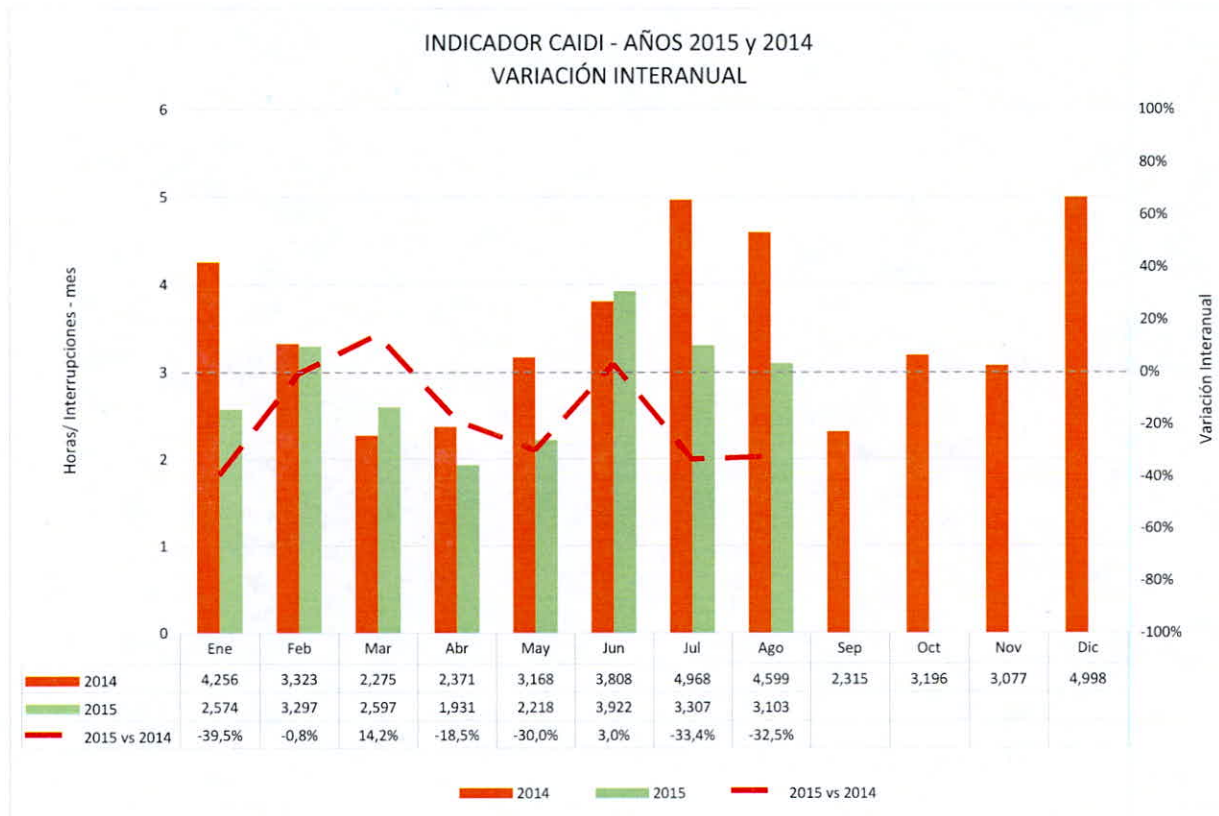
Se verifica un aumento importante del SAIFI (desmejora de la calidad) durante los meses de junio y agosto de 2015 - promedio del orden del 43%- respecto a iguales meses del año 2014. En marzo, abril, mayo y julio se aprecia una relativa estabilidad del indicador, mientras que en el resto de los meses (enero y febrero) el promedio de mejora es del 34% respecto al 2014.

INDICADOR SAIDI - AÑOS 2015 y 2014
VARIACIÓN INTERANUAL





En el caso del SAIDI, se observa un aumento importante (desmejora de la calidad) durante el mes de junio de 2015 - orden del 54%- respecto a igual mes del año 2014. En marzo, abril, mayo y agosto se aprecia una relativa estabilidad del indicador, mientras que en el resto de los meses (enero, febrero y julio) el promedio de mejora es del 46% respecto al 2014.



Por último, en el caso del CAIDI, en febrero, marzo, abril y junio se aprecia una relativa estabilidad del indicador, respecto a iguales meses del año 2014, mientras que en el resto de los meses (enero, mayo, julio y agosto) el promedio de mejora es del 34% respecto al 2014.

3.3 INDICADORES POR PARTIDO

En el ANEXO 2 se presenta en tablas y gráficos la evolución histórica de los indicadores SAIDI, SAIFI y CAIDI, a partir de marzo de 2004 (semestre 16) en cada uno de los Partidos que corresponden al área de concesión de EDENOR S.A.

Si el comportamiento global de la concesionaria fuera homogéneo, cada partido debería reflejar en cada indicador el mismo comportamiento que el observado para el total Distribuidora.

A excepción del indicador SAIFI para el partido de Escobar, Hurlingham e Ituzaingó, el indicador SAIDI en los Partidos de Hurlingham e Ituzaingó y el indicador CAIDI en los Partidos de Gral. Rodríguez, Hurlingham, Ituzaingó, Pilar y San Martín, que manifiestan una tendencia estable en el tiempo, en San Isidro en donde hubo una notable mejoría del SAIFI, en J. C. Paz, Moreno y San Miguel en donde hubo una notable mejoría del CAIDI, el resto de los indicadores de todos los Partidos muestran una evolución creciente en el tiempo.



En el siguiente cuadro se muestran los indicadores SAIDI, SAIFI y CAIDI para cada Partido de la Pcia. de Buenos Aires de los semestres 33°, 35° y 37°.

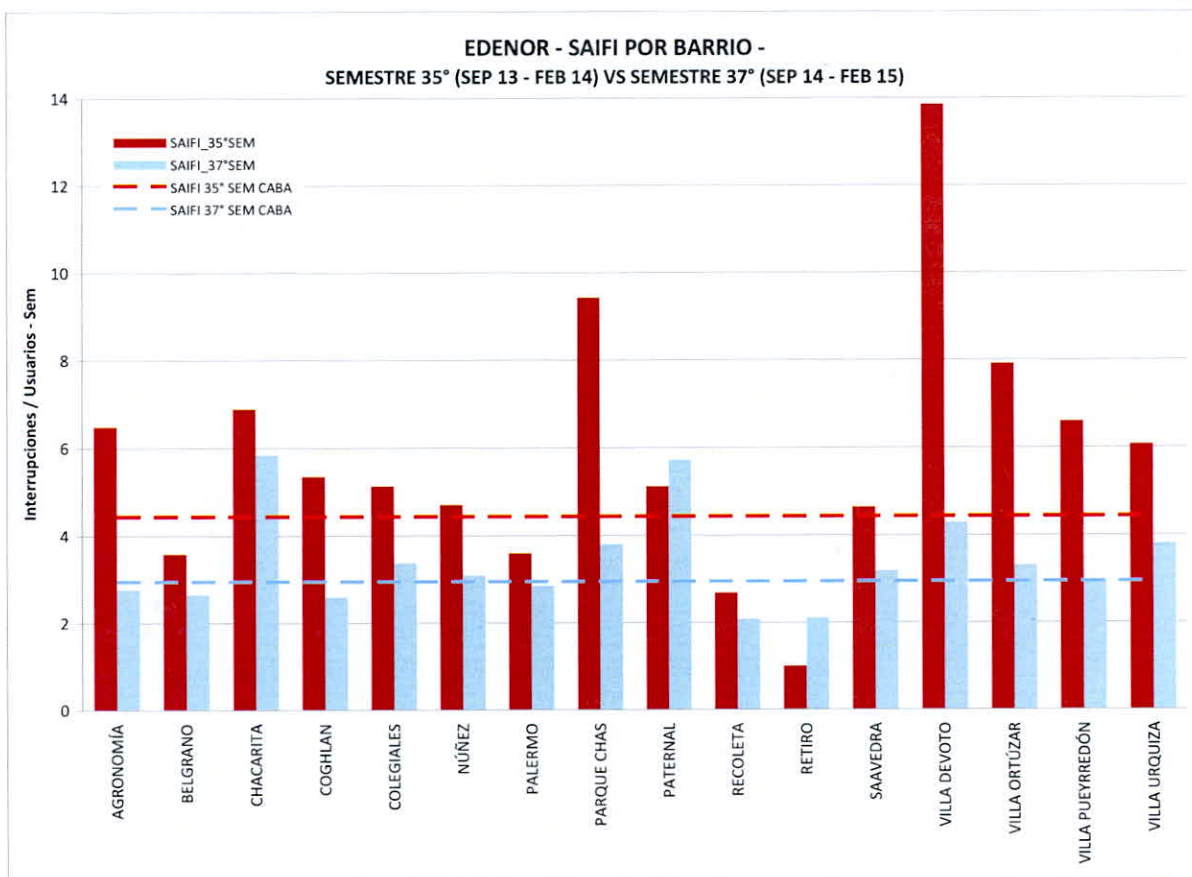
PARTIDO	SAIFI			SAIDI			CAIDI		
	SEM 33°	SEM 35°	SEM 37°	SEM 33°	SEM 35°	SEM 37°	SEM 33°	SEM 35°	SEM 37°
3 DE FEBRERO	4,864	7,604	5,050	13,575	27,087	13,183	2,791	3,562	2,610
CAPITAL FEDERAL	3,262	4,434	2,940	11,627	17,498	7,251	3,564	3,946	2,466
ESCOBAR	8,185	9,009	8,159	30,484	39,767	25,433	3,724	4,414	3,117
GRAL RODRIGUEZ	8,748	17,159	9,222	24,403	43,790	25,015	2,790	2,552	2,713
HURLINGHAM	7,653	7,701	8,822	29,485	27,875	32,406	3,853	3,620	3,673
ITUZAINGO	10,838	11,468	11,253	33,193	32,903	33,826	3,063	2,869	3,006
JOSE C. PAZ	3,420	8,111	9,273	9,410	18,369	20,887	2,751	2,265	2,252
LAS HERAS	17,910	27,080	38,381	61,758	88,789	92,636	3,448	3,279	2,414
MALVINAS	5,844	7,685	6,149	17,707	21,948	14,778	3,030	2,856	2,403
MARCOS PAZ	8,509	10,092	6,740	22,323	53,727	37,479	2,623	5,324	5,561
MATANZA	5,448	8,156	5,863	26,605	42,165	32,597	4,883	5,170	5,560
MERLO	5,600	8,166	4,903	18,218	30,164	21,016	3,253	3,694	4,286
MORENO	5,097	9,996	8,551	15,578	29,956	21,099	3,056	2,997	2,467
MORON	5,363	8,231	5,755	21,315	33,747	19,366	3,974	4,100	3,365
PILAR	6,728	10,543	7,708	15,929	23,048	18,330	2,368	2,186	2,378
SAN FERNANDO	3,766	5,559	3,989	27,425	24,598	14,969	7,282	4,425	3,753
SAN ISIDRO	4,706	4,448	3,656	13,067	13,351	8,156	2,777	3,002	2,231
SAN MARTIN	4,381	6,315	3,884	13,888	22,122	11,658	3,170	3,503	3,002
SAN MIGUEL	3,470	8,726	10,098	8,818	20,600	21,785	2,541	2,361	2,157
TIGRE	5,306	7,862	4,201	22,252	34,807	20,154	4,194	4,427	4,797
VTE. LOPEZ	6,423	5,202	3,149	18,357	16,414	7,157	2,858	3,155	2,273

Los partidos en donde el empeoramiento de la calidad es más notable son: J. C. Paz, Las Heras y San Miguel.

A continuación se muestran estos mismos indicadores de los 16 barrios de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. En primera instancia, para cada barrio se realizó la comparación de cada indicador del semestre 37° respecto al semestre 35° (contemplando en éste período las elevadas temperaturas registradas en el período estival 2013-2014) y en segunda instancia para el semestre 37° respecto al semestre 33°.



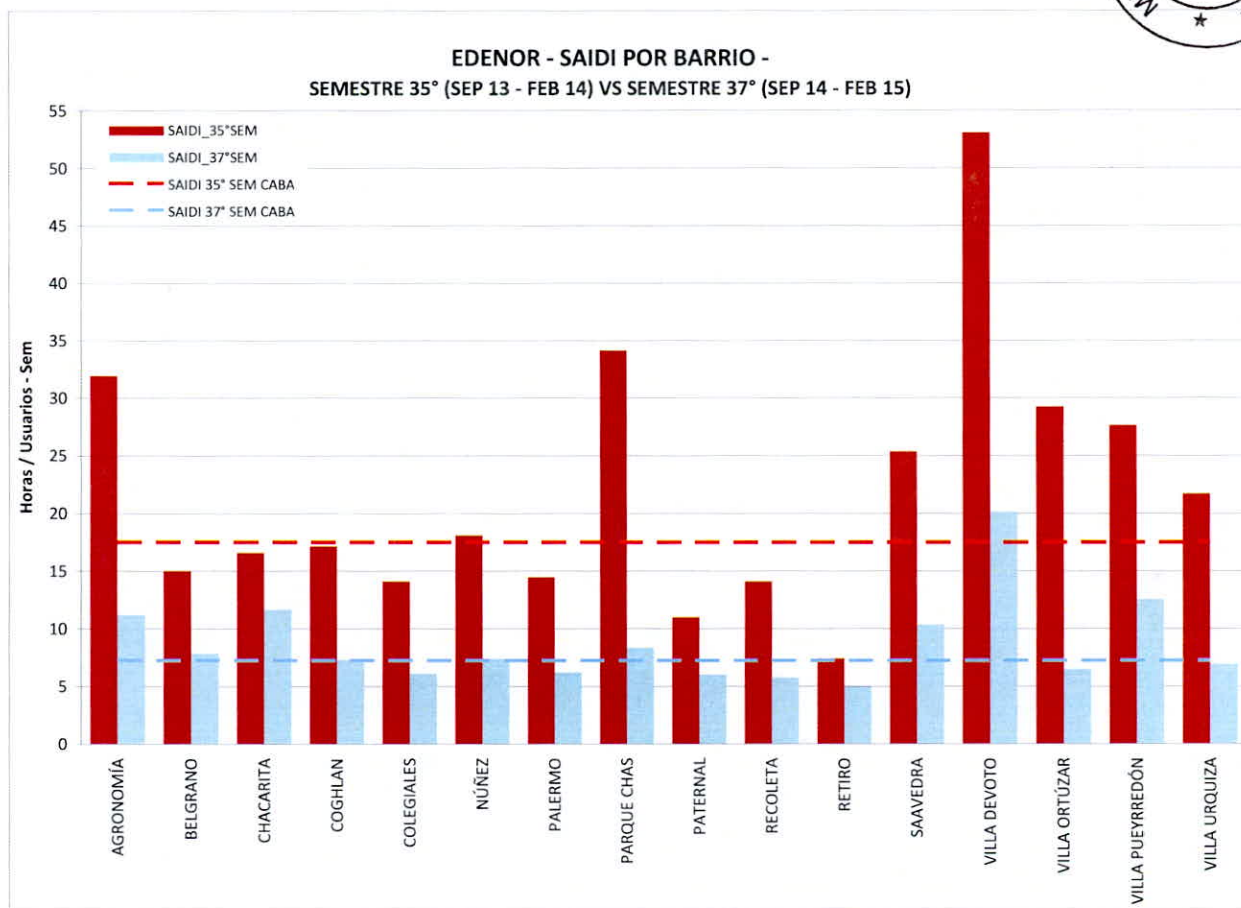
Comparación semestre 35° - semestre 37°



De la comparación del semestre 37° con el semestre 35° para cada barrio, se observa en 2 barrios un empeoramiento de los niveles del SAIFI -llegando a 2,11 veces en Retiro-, mientras que en los 14 barrios restantes mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,31 veces en el barrio de Villa Devoto, de 0,40 veces en Parque Chas y de 0,42 para el caso de Villa Ortúzar.

En el semestre 35° hay 12 barrios en los que se superó el SAIFI promedio calculado para CABA (4,434), llegando a ser, en el barrio de Villa Devoto, de 3,13 veces respecto al valor de CABA. En cuanto al semestre 37°, se observa que en 10 barrios se superó el SAIFI promedio calculado para CABA (2,940), llegando a ser, en el barrio de Chacarita, de 2,0 veces respecto al valor de CABA indicado.

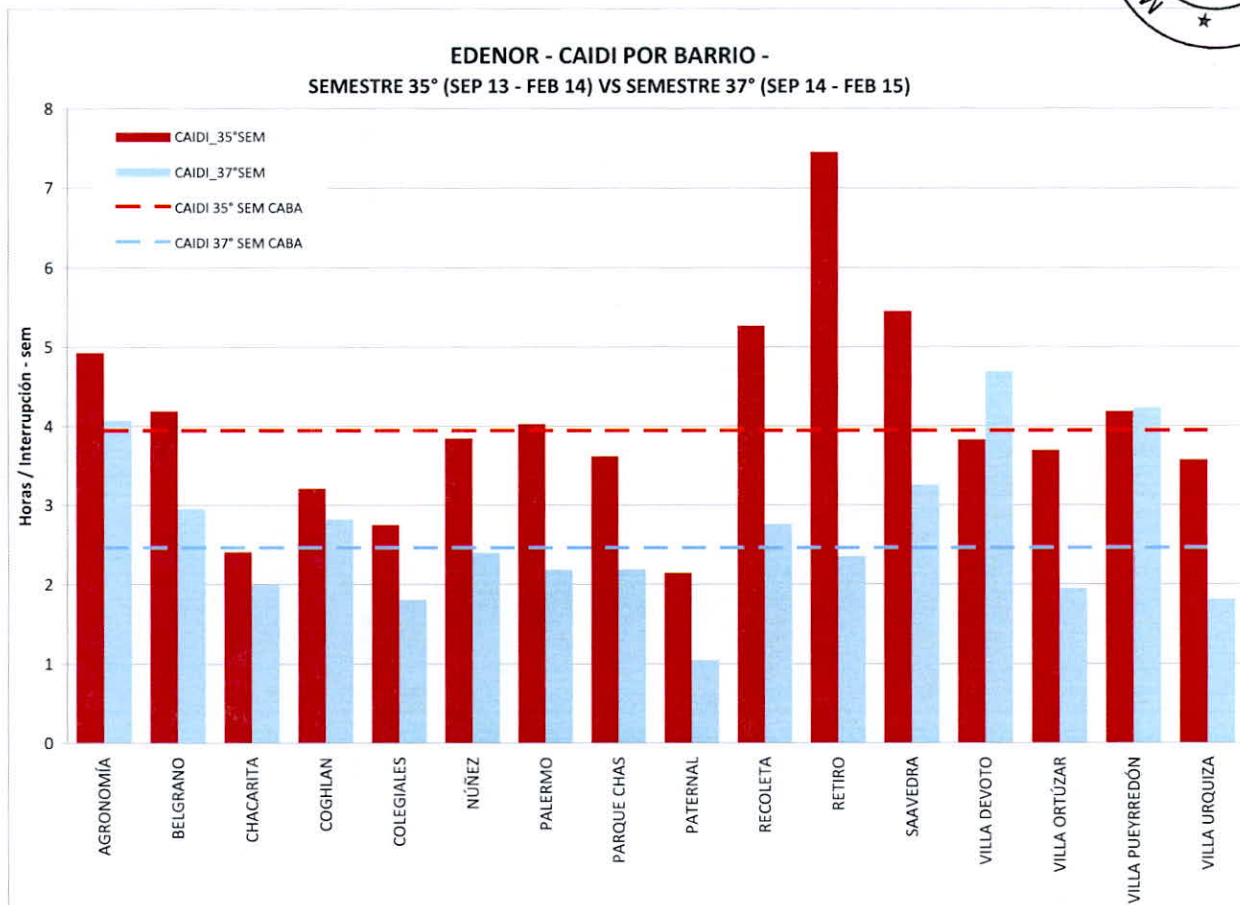
A nivel del indicador SAIFI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejoría –disminución- en el semestre 37° respecto al 35° del orden del 34%.



Respecto al indicador SAIDI y comparando ambos semestres por barrio, no se observa ningún barrio con empeoramiento del nivel del SAIDI, mientras que en la totalidad de los barrios mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,22 veces en el barrio de Villa Ortúzar, de 0,24 veces en Parque Chás y de 0,32 para el caso de Villa Urquiza.

En el semestre 35° hay 8 barrios en los que se superó el SAIDI promedio calculado para CABA (17,498), llegando a ser en el barrio de Villa Devoto, de 3,0 veces respecto al valor de CABA. En cuanto al semestre 37°, se observa que en 9 barrios se superó el SAIDI promedio calculado para CABA (7,251), llegando a ser, en el barrio de Villa Devoto, de 2,78 veces respecto al valor de CABA señalado.

A nivel del indicador SAIDI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejoría –disminución- en el semestre 37° respecto al 35° del orden del 59%.



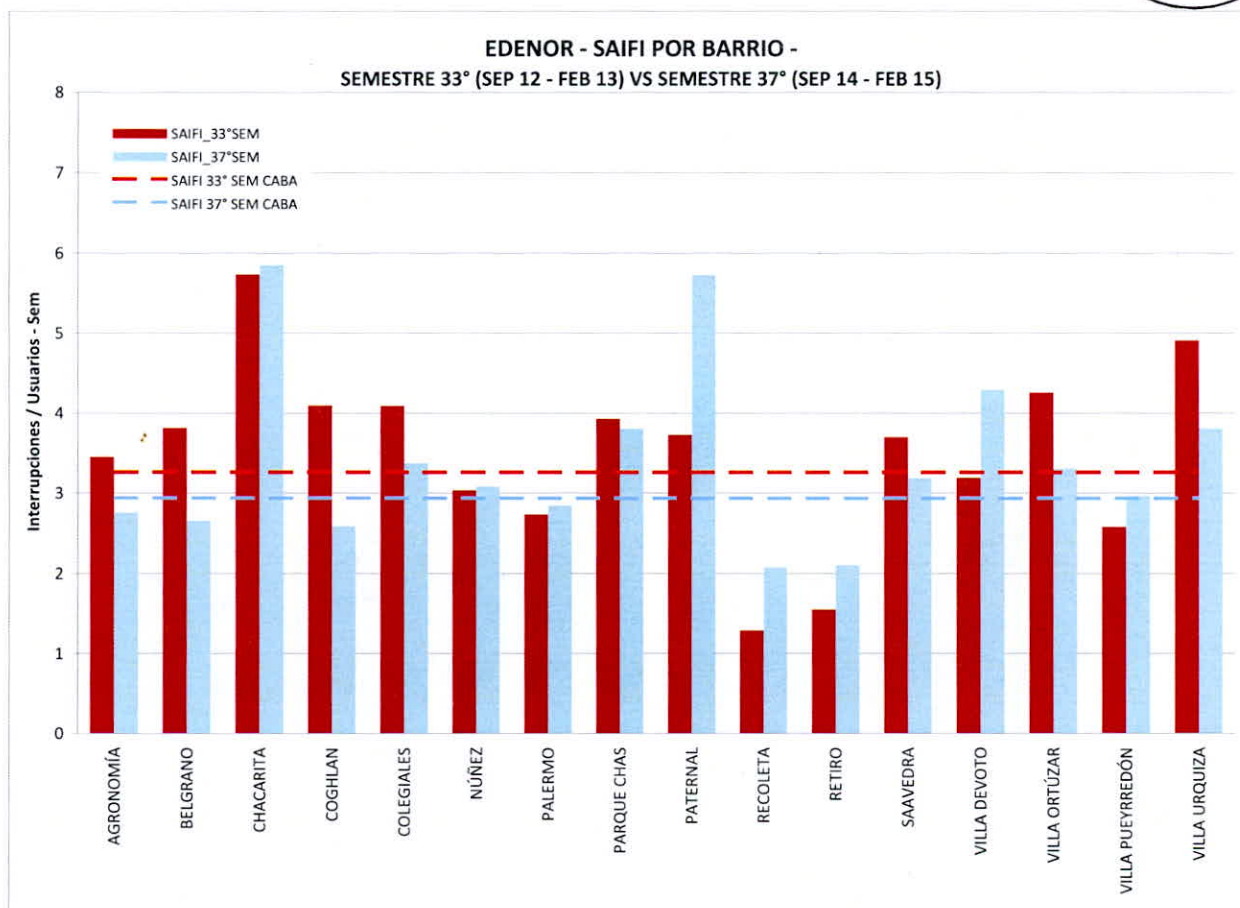
Para el caso del indicador CAIDI, y comparando ambos semestres (37° con 35°) por barrio, se observa en 2 barrios el empeoramiento de los niveles del CAIDI -llegando a ser de 1,23 veces en el barrio de Villa Devoto-, mientras que en los 14 barrios restantes mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,32 veces en el barrio de Retiro, de 0,49 veces en Paternal y de 0,51 para el caso de Villa Urquiza.

En el semestre 35° hay 7 barrios en los que se superó el CAIDI promedio calculado para CABA (3,946), llegando a ser, en el barrio de Retiro, de 1,89 veces respecto al valor de CABA. En el caso del semestre 37°, se observa que en 7 barrios se superó el CAIDI promedio calculado para CABA (2,466), llegando a ser, en el barrio de Villa Devoto, de 1,90 veces respecto al valor de CABA mencionado.

A nivel del indicador CAIDI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejoría –disminución- en el semestre 37° respecto al 35° del orden del 38%.



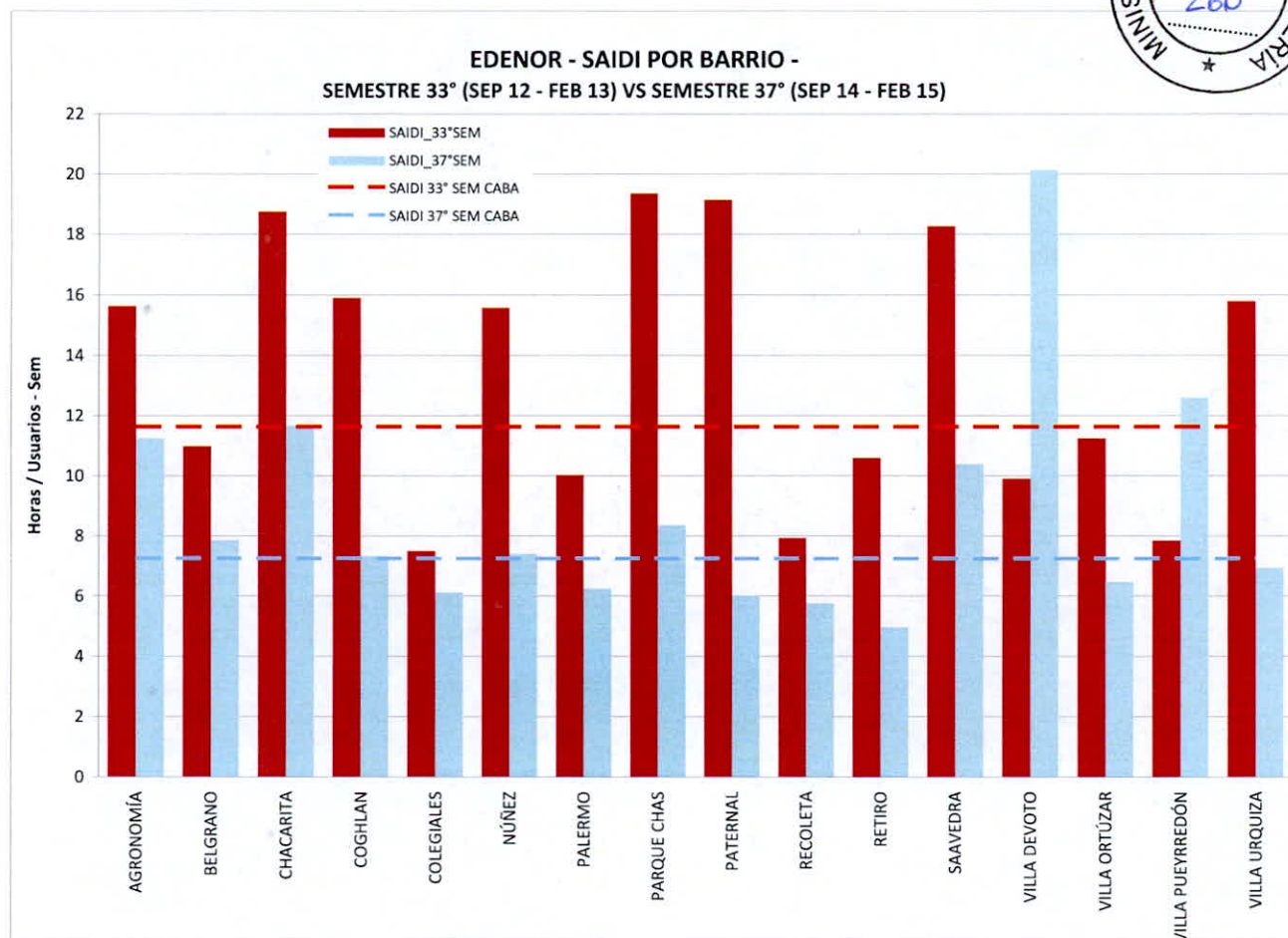
Comparación semestre 33° - semestre 37°



De la comparación del semestre 37° respecto al semestre 33° para cada barrio, surge que en 8 barrios empeoraron los niveles del SAIFI -llegando a ser de 1,61 veces en Recoleta-, mientras que en los 6 barrios restantes mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,63 veces en el barrio de Coghlan, de 0,70 veces en Belgrano y de 0,78 para el caso de Villa Ortúzar.

En el semestre 33° hay 10 barrios en los que se superó el SAIFI promedio calculado para CABA (3,262), llegando a ser, en el barrio de Chacarita, de 1,76 veces respecto a dicho valor.

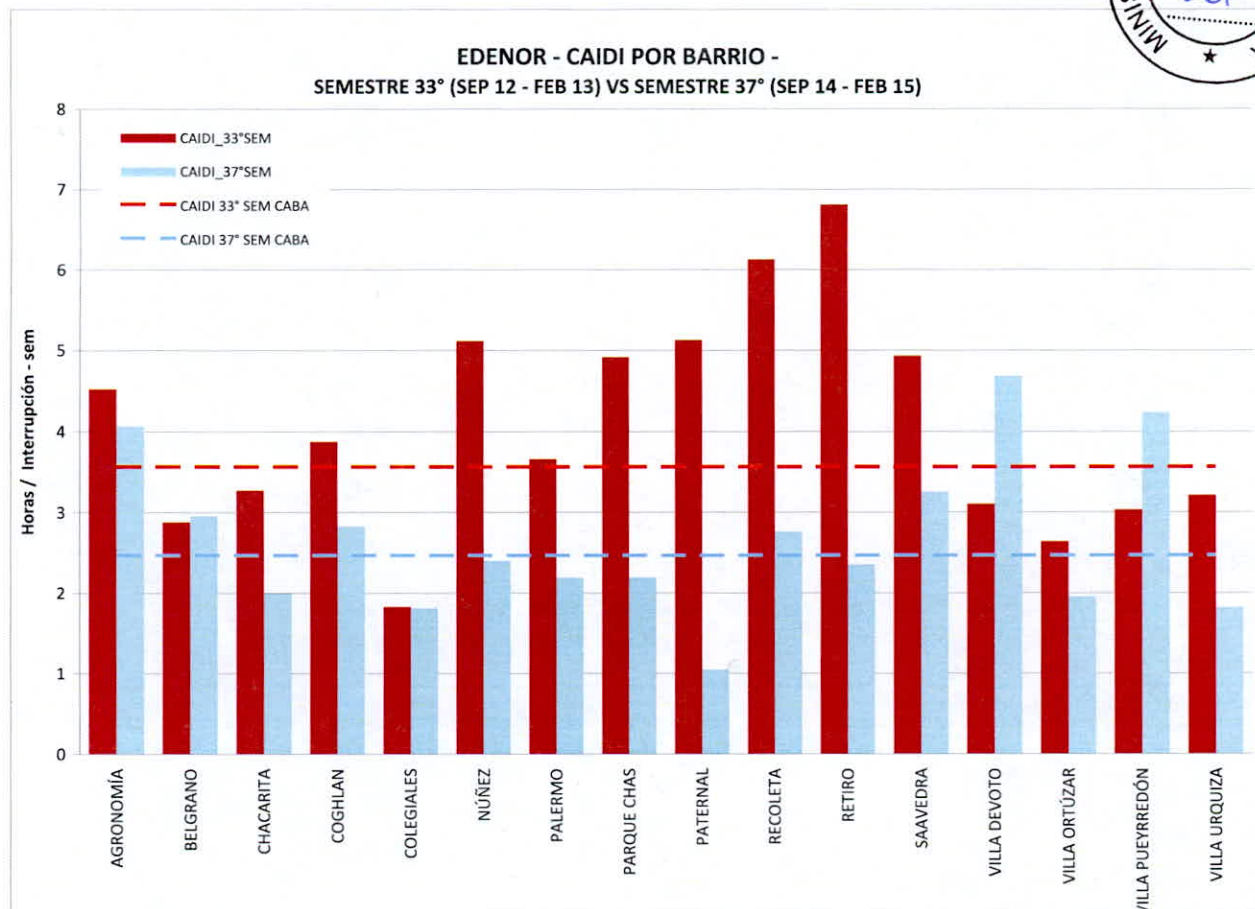
A nivel del indicador SAIFI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejoría –disminución- en el semestre 37° respecto al 33° del orden del 10%.



Respecto al indicador SAIDI y comparando ambos semestres por barrio, se observa en 2 barrios el empeoramiento de los niveles del SAIDI -llegando a a ser de 2,03 veces en el barrio de Villa Devoto-, mientras que en los 14 barrios restantes mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,32 veces en el barrio de Paternal, de 0,43 veces en Parque Chás y de 0,44 para el caso de Villa Urquiza.

En el semestre 33° hay 8 barrios en los que se superó el SAIDI promedio calculado para CABA (11,627), llegando a ser, en el barrio de Parque Chás, de 1,67 veces respecto al valor mencionado.

A nivel del indicador SAIDI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejoría –disminución- en el semestre 37° respecto al 33° del orden del 38%.



Para el caso del indicador CAIDI y comparando ambos semestres por barrio, se observa en 3 barrios el empeoramiento de los niveles del CAIDI -llegando a a ser de 1,51 veces en el barrio de Villa Devoto-, mientras que en los 13 barrios restantes mejoró el indicador – disminuyó-, llegando a ser de 0,21 veces en el barrio de Paternal, de 0,35 veces en Retiro y de 0,45 para el caso de Parque Chás.

En el semestre 33° hay 9 barrios en los que se superó el CAIDI promedio calculado para CABA (3,564), llegando a ser, en el barrio de Retiro, de 1,91 veces del citado valor.

A nivel del indicador CAIDI semestral para la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, se observa una mejora –disminución- en el semestre 37° respecto al 33° del orden del 31%.

En cuanto al resultado del análisis de los tres semestres estudiados (33°, 35° y 37°), se observa una mejora progresiva:

- ✓ del indicador SAIFI en 1 barrio (Belgrano) de los 16 barrios de CABA (valor de SAIFI 3,816 para el semestre 33°, 3,584 para el 35° y 2,658 para el 37°);
- ✓ del indicador SAIDI en 3 barrios (Chacarita, Paternal y Retiro), con promedios de SAIDI 16,176 para el semestre 33°, 11,703 para el 35°, y 7,564 para el 37°;

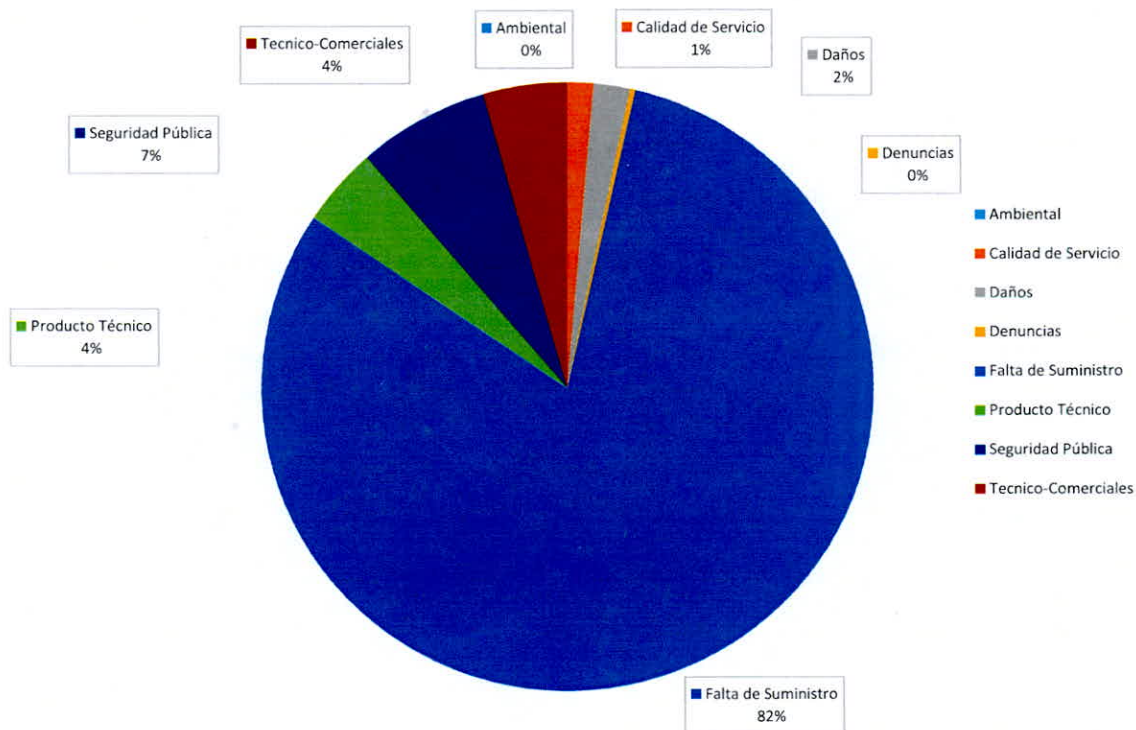
- ✓ del indicador CAIDI en 6 barrios (Chacarita, Coghlan, Núñez, Parque Chás, Paternal y Recoleta), con valores promedios de 4,746 para el semestre 33°, 3,419 para el 35° y 2,207 para el 37°.

4. RECLAMOS DE USUARIOS INGRESADOS EN EL ENRE

En el presente punto se presenta la evolución de los reclamos ingresados en el Ente, formulados por los usuarios de EDENOR S.A., y como se distribuyen, de acuerdo a la problemática denunciada, desde el año 2004 hasta agosto de 2015.

El total de reclamos ingresados y/o quejas por los usuarios en el período indicado supera los 580 mil, distribuyéndose el 82% en reclamos por falta de suministro, y el resto por reclamos de Producto Técnico, Seguridad en la Vía Pública, Técnico - Comercial, Ambiental, Calidad Servicio, Daños y Denuncias. A continuación se detalla gráficamente la distribución señalada.

RECLAMOS DE USUARIOS INGRESADOS AL ENRE - 2004 A SEP 2015



4.1 DATOS HISTORICOS DE RECLAMOS POR FALTA DE SUMINISTRO

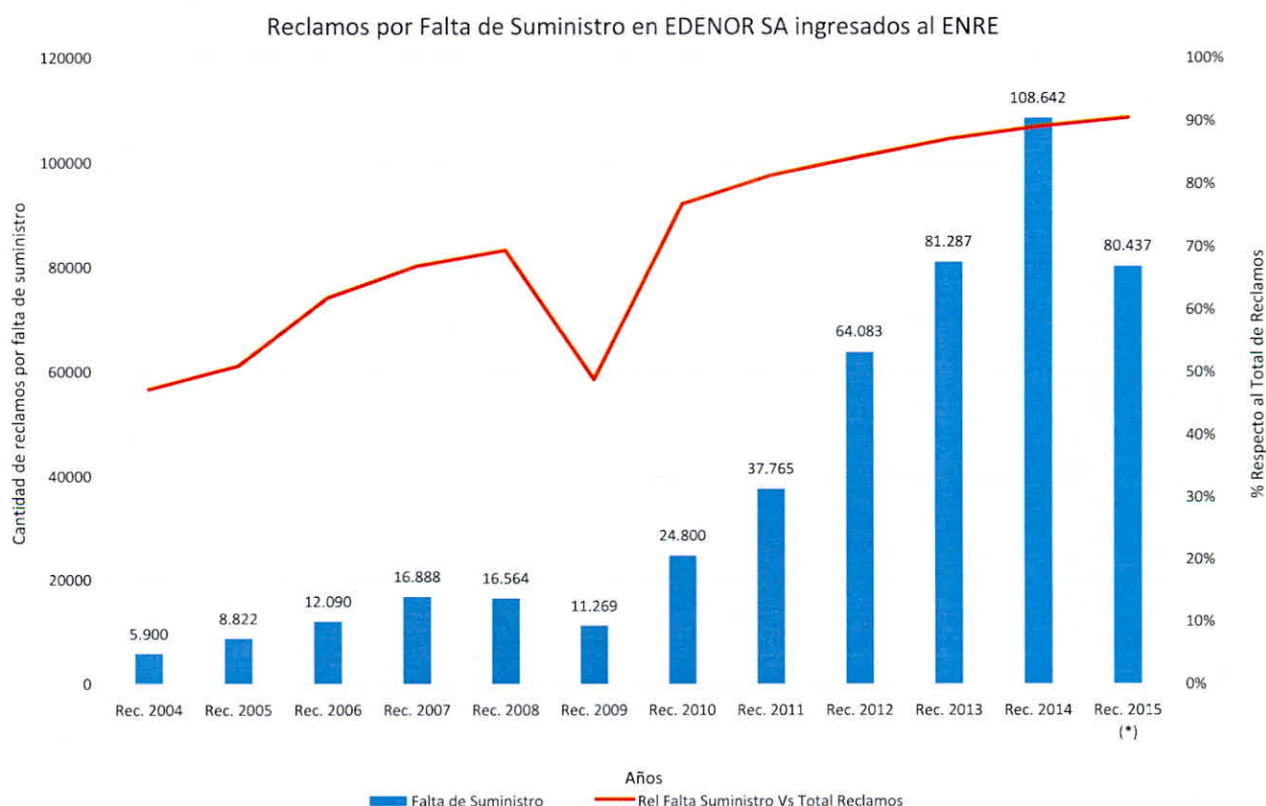
Tal como se mencionó anteriormente, el 82% de los reclamos ingresados al Ente corresponden a denuncias por falta de suministro de energía eléctrica, en consecuencia se muestra a continuación la evolución anual de los mismos desde el año 2004.

En primer lugar debe señalarse que a partir de septiembre de 2010, comenzó a funcionar en el Ente el sistema de IVR de recepción de reclamos, permitiendo incrementar la recepción de los mismos. No

obstante, se evidencia de manera muy notoria el incremento anual de los reclamos por falta de suministro. Se ha incrementado en un 188%, la cantidad de reclamos del 2014 respecto al total de reclamos ingresados en 2011 (vigencia completa del sistema IVR). En el mismo sentido se observa un aumento del 113% de los reclamos ingresados hasta agosto de 2015 respecto al 2011.

La comparación de los reclamos por falta de suministro ingresados en el 2015 respecto al 2014, se puede realizar en forma preliminar, dado que no se cuenta a la fecha con la serie completa del 2015 (en particular el próximo período estival), relacionando el total de reclamos respecto a la totalidad de días, de este modo surge que durante el 2014 ingresaron al Enre en promedio 298 reclamos/día y hasta agosto de 2015 este valor alcanza los 331 reclamos/día.

Como puede observarse en un primer análisis, desde la percepción del usuario la calidad del servicio eléctrico se ha deteriorado y aún no se percibe una mejora del servicio, entendiendo por ella una disminución de la cantidad de reclamos. En relación con lo expuesto, debe tenerse presente que la cantidad de reclamos por falta de suministro que formulan los usuarios al Ente es de carácter indiciario, puesto que se encuentra sujeto a otros factores, como ser la capacidad de atención propia de los call centers de la propia distribuidora.





6. NIVEL DE CARGA EN TRANSFORMADORES DE AT/AT Y ELECTRODUCTOS

6.1 SITUACION DE LOS TRANSFORMADORES AT/AT

Con el objeto de evaluar la pertinencia técnica de las obras de Alta Tensión (AT), se solicitó a EDENOR S.A., los flujos actuales y futuros de la red de AT para el período estival 2016/2017 contemplando las obras de AT que la Distribuidora proyecta incorporar durante ese período.

Al respecto, durante el verano 2013/2014 los transformadores de AT 220/132 kV alcanzaron en promedio un nivel de carga del 81%. Sin embargo, los transformadores de las Subestaciones (SSEE) Casanova, Malaver (transformador N° 3) y Morón superaron el 94% de su capacidad nominal.

Analizando el período estival 2016/2017, y considerando que ingresan al sistema de AT un transformador de 300 MVA en la SE Edison, dos transformadores de 300 MVA en la SE Rodríguez (82% de avance de obras al 30-06-15) y un transformador de 300 MVA en la SE Ezeiza, se observa que los niveles promedio de carga se reducen al 77%. Todas las SSEE (Casanova, Edison, Malaver, Matheu, Morón, Rodríguez, Talar, Zappalorto y Ezeiza) alcanzan valores de carga iguales o superiores al 63%. En el escenario del año 2017 respecto al 2014 y en particular para los caso de las SSEE con mayores solicitaciones durante el verano de 2013/2014 (Casanova, Malaver Tr3 y Morón) se observa una disminución de las cargas en promedio de un 4%, 15% y 14%, respectivamente e incrementos relativos en SE Malaver de un 35% (Tr1) y 34% (Tr2) y en la SE Matheu de un 5% (Tr2) y de un 2% (Tr3), resultantes del balance de cargas de las obras de ampliación y expansión en las redes de AT y MT a ejecutar para el período estival 2016/2017.

Es importante resaltar que se efectuó el análisis del escenario para el verano de 2016/2017 sin contemplar la obra (*) AT-0048 (Ampliación SE Ramos Mejía 132/13,2 kV 3x40 a 4x40 MVA _ 220/132 kV 1 x 300 MVA y tendido de nuevo electroducto de 220kV Ramos Mejía – PI Casanova), prevista a ingresar en el Plan 2014/2016, debido a que en el flujo de carga para el escenario mencionado no consta tal obra.

En el caso hipotético, si se considerara ejecutada la obra antes mencionada y por configuración de la red de AT se infiriera que fue proyectada exclusivamente para mejorar la cargabilidad de la SE Casanova, el nuevo transformador de la SE Ramos Mejía quedaría solicitado al 58% y en consecuencia los transformadores de la SE Casanova quedarían cargados al 65% (estaban cargados al 94%).

De no ingresar al sistema las obras previstas a ejecutar, y sobre la base del análisis y resultados 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 transformadores, en particular los más solicitados, de 300 MVA de las EETT Casanova, Malaver Tr3 y Morón, podrían llegar a superar su capacidad nominal en condición normal, es decir, reserva de potencia tendiente a cero.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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



SSEE 220/132 kV - CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS						VERANO 2013/2014				VERANO 2016/2017				Incremento
ID_SE 220/132	Sn (MVA)	Un (kV)	In (A)	MW	MVar	Sc (MVA)	% carga	MW	MVar	Sc (MVA)	% carga	2017 vs 2014		
CASANOVA	300	220	787	283	70	291,5	97%	273,3	66,2	281,2	94%	-4%		
CASANOVA	300	220	787	283	70	291,5	97%	273,3	66,2	281,2	94%	-4%		
EDISON	300	220	787					239,5	53,8	245,5	82%			
MALAYER	300	220	787	186	49,0	192,3	64%	245	88,2	260,4	87%	35%		
MALAYER	300	220	787	186	50,0	192,6	64%	243,4	87,6	258,7	86%	34%		
MALAYER	300	220	787	289	36,0	291,2	97%	247,6	25,8	248,9	83%	-15%		
MATHEU	300	220	787	180,7	68,7	193,3	64%	212,8	50	218,6	73%	13%		
MATHEU	300	220	787	180,7	68,7	193,3	64%	191,5	65,3	202,3	67%	5%		
MATHEU	300	220	787	180,7	68,7	193,3	64%	191,9	47,2	197,6	66%	2%		
MORON	300	220	787	263,7	104,7	283,7	95%	243,1	38,1	246,1	82%	-13%		
MORON	300	220	787	263,7	104,7	283,7	95%	243,1	38,1	246,1	82%	-13%		
MORON	300	220	787	263,7	104,7	283,7	95%	233,2	36,8	236,1	79%	-17%		
RODRIGUEZ	300	220	787					171,9	80,1	189,6	63%			
RODRIGUEZ	300	220	787					171,9	80,1	189,6	63%			
TALAR	300	220	787	240,5	3,5	240,5	80%	188,8	35,8	192,2	64%	-20%		
TALAR	300	220	787	240,5	3,5	240,5	80%	188,8	35,8	192,2	64%	-20%		
ZAPPALORTO	300	220	787	238,5	65	247,2	82%	230	38,3	233,2	78%	-6%		
ZAPPALORTO	300	220	787	238,5	65	247,2	82%	221,7	37,3	224,8	75%	-9%		
EZEIZA 220	300	220	787					228,5	1,7	228,5	76%			
* RAMOS MEJÍA	300	220	787											
5700				3518	932	3666	81%	4239	972	4373	77%	-6%		

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

Se denomina simple contingencia (condición n-1), cuando se ve afectado el suministro de alguno de los transformadores existentes en la SE, 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 SE sin sobrecargarse (carga/s propia/s + carga/s afectada/s). Con lo cual, para el escenario del verano 2013/2014 **ninguna de las seis SSEE** cumplió con ésta condición de operación ante contingencia.

Para el escenario del verano 2016/2017, considerando lo antes mencionado, se observa que en promedio las SSEE quedarían cargadas al 77% sin la puesta en servicio de la obra de Ramos Mejía y al 74% con el ingreso de la misma. Asimismo, **ninguna de las 9 SSEE AT/AT** mencionadas en el cuadro cumplen con la condición de operación (n-1), para alcanzar un nivel de carga del 50%, Edenor debería ingresar al sistema 1350 MVA adicionales.

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 las líneas N° 38/39 (Ezeiza – Casanova), las líneas N° 41/43/45/47 (Rodríguez - Morón), las líneas N° 42/44 (Rodríguez - Matheu), la línea N° 54 (Costanera - Malaver), la línea N° 60 (Malaver – Colegiales – Puerto Nuevo) y las líneas N° 65/66 (Matheu - Talar).

Analizando el período estival 2016/2017, y considerando que ingresan al sistema de AT un transformador de 300 MVA en la SE Edison, dos transformadores de 300 MVA en la SE Rodríguez (82% de avance de obras al 30-06-15) y un transformador de 300 MVA en la SE Ezeiza, se observa que los electroductos N° 42 y N° 44 que abastecen al subsistema Violeta en la SE Talar y al subsistema Verde Norte en la SE Matheu disminuyen su nivel de carga en un 10% (estaban cargados al 99%), los electroductos N° 65 y N° 66 que abastecen al subsistema Violeta en la SE Talar reducen su solicitud de 80% a 64% y el electroducto N° 60 que abastece al subsistema Celeste en la SE Puerto Nuevo y al subsistema Naranja en la SE Colegiales reduce su solicitud de 103% a 28%. Los electroductos N° 38 y N° 39 que abastecen al subsistema Negro en la SE Casanova mantienen su nivel de carga en un 52%. Respecto a los electroductos N° 41/43/45/47 (abastecen al Subsistema marrón en SE Morón, al Subsistema verde y rojo en SE Malaver) y el N° 54 (vínculo entre SSEE Costanera y Malaver) aumentan su nivel de carga en promedio en un 15%.



Es importante resaltar que se efectuó el análisis del escenario para el verano de 2016/2017 sin contemplar la obra (*) AT-0048 (Ampliación SE Ramos Mejía 132/13,2 kV 3x40 a 4x40 MVA - 220/132 kV 1 x 300 MVA y tendido de nuevo electroducto de 220kV Ramos Mejía – PI Casanova), prevista a ingresar en el Plan 2014/2016, debido a que en el flujo de carga para el escenario mencionado no consta tal obra.

En el caso hipotético, si se considerara ejecutada la obra antes mencionada y por configuración de la red de AT se infiriera que fue proyectada exclusivamente para mejorar la cargabilidad de la SE Casanova – atento a que está cargada al 94%-, y teniendo en consideración los niveles de carga de los transformadores calculados en el punto anterior, se plantean dos escenarios posibles en operación normal:

- 1) SE Ramos Mejía alimentada por una terna (Electroducto N° 38 o N° 39): Si la carga del transformador de la SE Ramos Mejía es abastecida por uno de los electroductos existentes, llevaría a que uno de ellos quede cargado al 33% -el que alimenta a SE Casanova- y el que absorbe la carga de la SE Ramos Mejía al 63% (ambos de 564MVA de potencia nominal). El nuevo electroducto PI Casanova – Ramos Mejía está solicitado al 58% dadas las cargas que abastece (300MVA de potencia nominal).
- 2) SE Ramos Mejía alimentada por la doble terna (Electroductos N° 38 y N° 39): En esta condición los electroductos mencionados quedarían cargados al 48% cada uno. El nivel de carga del nuevo electroducto PI Casanova – Ramos Mejía no se ve modificado (solicitado al 58%).

De no ingresar al sistema las obras previstas a ejecutar, y sobre la base del análisis y resultados 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° 42, 44 y 60)-, podrían llegar a superar su capacidad nominal o en el caso del N° 60 a empeorar aún más su estado, en condición normal, es decir, reserva de potencia tendiente a cero.

ELECTRODUCTOS 220 kV - CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS				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
38 - EZEIZA - CASANOVA	564	220	1480	283	70	291,5	52%	276,4	100,6	294,1	52%	1%
39 - EZEIZA - CASANOVA	564	220	1480	283	70	291,5	52%	276,4	100,6	294,1	52%	1%
63 - EZEIZA - ZAPPALORTO	564	220	1480	238,5	65	247,2	44%	221,7	37,3	224,8	40%	-9%
64 - EZEIZA - ZAPPALORTO	564	220	1480	238,5	65	247,2	44%	230	38,3	233,2	41%	-6%
41 - RODRIGUEZ - MORON	389	220	1020	271	57	276,9	71%	349	1,9	349,0	90%	26%
43 - RODRIGUEZ - MORON	389	220	1020	271	57	276,9	71%	413,3	4,9	413,3	106%	49%
45 - RODRIGUEZ - MORON	564	220	1480	339,5	68	346,2	61%	349	1,9	349,0	62%	1%
47 - RODRIGUEZ - MORON	564	220	1480	339,5	68	346,2	61%	413,3	4,9	413,3	73%	19%
42 - RODRIGUEZ - MATHEU	564	220	1480	524	195	559,1	99%	492,7	97,8	502,3	89%	-10%
44 - RODRIGUEZ - MATHEU	564	220	1480	521	197	557,0	99%	492,7	97,8	502,3	89%	-10%
48 - MORON - MALAVER	564	220	1480	212	52	218,3	39%	361,1	91,3	372,5	66%	71%
46 - MORON - MALAVER	564	220	1480	206	65	216,0	38%	429,3	109,3	443,0	79%	105%
54 - COSTANERA - MALAVER	300	220	787	247	126	277,3	92%	268,9	117,8	293,6	98%	6%
60 - MALAVER - COLEG. - PTO NUEVO	300	220	787	310	5	310,0	103%	77,1	36,5	85,3	28%	-72%
65 - MATHEU - TALAR (CABLE)	301	220	790	240,5	3,5	240,5	80%	190	27,3	192,0	64%	-20%
66 - MATHEU - TALAR (CABLE)	301	220	790	240,5	3,5	240,5	80%	190	27,3	192,0	64%	-20%
65 - MATHEU - TALAR (LINEA)	564	220	1480	240,5	3,5	240,5	43%	190	27,3	192,0	34%	-20%
66 - MATHEU - TALAR (LINEA)	564	220	1480	240,5	3,5	240,5	43%	190	27,3	192,0	34%	-20%
MALAVER - EDISON	300	220	787					239,5	53,8	245,5	82%	
* RAMOS MEJÍA - PI CASANOVA	300	220	787									

Notas: (1) lo sombreado corresponde a nuevo electroducto de 220 kV.

(2) El subsistema Negro en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Casanova, Matanza, Santa Rosa, Tapiales, Altos, González Catan, Mercedes Benz, El Pino,



San Justo, Luzuriaga, una de las dos barras en SE Ramos Mejía y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(3) El subsistema Marrón en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Morón, Nogués, Tortuguitas, Del Viso, Sevel, Caseros, Castelar, Ramos Mejía, una de las tres barras en SE Morón y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(4) El subsistema Verde en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Malaver, Suárez, Rotonda, Hurlingham, una de las dos barras en SE Malaver y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(5) El subsistema Rojo en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Villa Adelina, Munro, Tecnópolis, uno de los dos transformadores de Coghlan, cuatro de los cinco transformadores de Agronomía, Saavedra, uno de los dos transformadores de Colegiales, Melo, Guemes, Austria, Ciudadela, Miguelestes, una de las dos barras en SE Malaver, una de las dos barras en SE Edison, una de las dos barras en SE Agronomía, línea a SE Villa Crespo (EDESUR S.A.), una de las tres barras en SE Puerto Nuevo vinculada a la Generación de la Turbina de Vapor N°9, la Turbina de Gas N°11 de Nuevo Puerto y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(6) El subsistema Violeta en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Talar, Bancalari, Boulogne, Edison, San Fernando, Nordelta, Tigre, Victoria, San Isidro, Vicente López, Libertador, Puerto Nuevo, alimentación en 27,5 kV a las SSEE Balcarce y Tres Sargentos (EDESUR), una de las dos barras de Edison, una de las dos barras de Talar, una de las dos barras de Nuevo Puerto, una de las tres barras de Puerto Nuevo,), una de las tres barras en SE Puerto Nuevo vinculada a la Generación de la Turbina de Vapor N°7, una de las dos barras en SE Nuevo Puerto vinculada a la Generación de la Turbina de Vapor N°10 y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(7) El subsistema Verde Norte en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Morón. Maschwitz, Benavidez, Ford, Parque, Derqui, San Miguel, Muñiz, una de las dos barras de Talar, línea hacia Campana 3, dos generadores que inyectan en la SE Morón y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(8) El subsistema Celeste en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Pozos y Azopardo (EDESUR S.A.), alimentación en 27,5 kV a las SSEE Pérez Galdós, Newbery y Aguas Argentinas (EDESUR S.A.), una de las tres barras de Puerto Nuevo, 2 líneas hacia SE Reconquista (EDESUR), una de las dos barras en SE Nuevo Puerto vinculada a la Generación de la Turbina a Gas N°12 y los electroductos que vinculan a las mencionadas SSEE.

(9) El subsistema Naranja en condición de operación normal está conformado por las SSEE AT/MT Vidal, uno de los dos transformadores de Coghlan, una línea de vinculación con la SE Parque Centenario (EDESUR S.A.), alimentación en 27,5 kV a la SE Devoto (EDESUR S.A.), una de las dos barras en SE Colegiales, una de las dos barras en SE Agronomía 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 junio de 2015 en donde se registró la máxima demanda.

ANÁLISIS - período estival diciembre 2013 y enero del 2014

Para la determinación de los niveles de carga de cada SE, 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 SE, 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 SE 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% (14 SSEE) y los incrementos de potencia en cada SSEE, que varían desde 0,06 MVA (Luzuriaga al 50%) hasta 163,77MVA (Edison al 50%).

Los valores de carga de las SSEE determinados por este Ente, son críticos, observándose como preocupante los niveles de carga detectados y por ende resulta en una mínima capacidad de reserva en las instalaciones de AT/MT, que de hecho producen actualmente y en presencia de condiciones climáticas adversas; saturación y elevada sollicitación de los equipos que conforman las SSEE, con el consecuente aumento de las sollicitaciones de los electroductos de alta tensión.

Situación actual						Potencia requerida para aliviar carga en SSEE		
RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	Potencia para llegar al 75%	Potencia para llegar al 50%	
<60%	44	PUERTO NUEVO	0,3844	40	15,38	-	-	105,84
	54	MIGUELETES	0,5776	160	92,41	-	42,98	
	64	LUZURIAGA	0,5001	160	80,02	-	0,06	
	133	AUSTRIA	0,5661	160	90,58	-	37,39	
	156	NORDELTA	0,4489	80	35,91	-	-	
	237	MELO	0,4690	160	75,03	-	-	
	258	PASO DEL REY	0,5944	80	47,55	-	25,41	
	352	TECNÓPOLIS	0,0003	80	0,02	-	-	
	353	EL PINO	0,4807	80	38,45	-	-	
>=60% y <75%	111	GUEMES	0,6852	160	109,62	-	86,48	333,60
	158	PILAR	0,6593	200	131,86	-	96,65	
	261	PONTEVEDRA	0,6279	80	50,23	-	32,58	
	262	ROTONDA	0,7244	80	57,95	-	49,57	
	351	SAN FERNANDO	0,6564	80	52,51	-	38,12	
	363	MARCOS PAZ	0,6164	80	49,31	-	30,21	



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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



RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	Potencia para llegar al 75%	Potencia para llegar al 50%
>=75% y <90%	41	LIBERTADOR	0,7647	80	61,18	2,05	55,39
	50	V LOPEZ	0,8833	80	70,67	16,10	69,43
	51	MATHEU	0,8744	120	104,93	22,76	102,76
	55	MUNRO	0,8059	160	128,95	14,81	121,47
	56	BOULOGNE	0,8603	80	68,82	13,67	67,00
	58	TALAR	0,8087	160	129,39	15,48	122,14
	61	CASTELAR	0,8345	160	133,52	21,59	128,26
	63	CASANOVA	0,8147	160	130,36	16,95	123,62
	110	COGHLAN	0,8331	80	66,65	10,64	63,97
	114	VIDAL	0,7506	160	120,09	0,16	106,83
	157	BANCALARI	0,7798	80	62,38	4,07	57,40
	159	NOGUES	0,7985	160	127,76	12,96	119,62
	164	SAN JUSTO	0,7950	160	127,19	12,07	118,73
	166	HURLNIGHAM	0,8564	80	68,52	13,26	66,59
	168	CATAN	0,7615	120	91,38	2,41	82,41
	169	MALVINAS	0,7940	120	95,28	8,87	88,87
	266	SUAREZ	0,8250	80	66,00	9,70	63,03
	272	ALTOS	0,8740	80	69,92	15,13	68,47
	357	PARQUE	0,8496	80	67,97	12,51	65,84
	365	PANTANOSA	0,7532	40	30,13	0,23	26,89
						225,41	1718,75

RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	Potencia para llegar al 75%	Potencia para llegar al 50%
>=90% y <100%	53	VICTORIA	0,9419	80	75,35	21,73	75,07
	59	BENAVIDEZ	0,9985	80	79,88	26,54	79,88
	66	RAMOS MEJIA	0,9404	160	150,46	43,19	149,86
	67	MORON	0,9187	120	110,24	29,38	109,38
	69	CASEROS	0,9810	80	78,48	25,12	78,45
	137	SAAVEDRA	0,9494	120	113,93	33,60	113,60
	153	TIGRE	0,9356	80	74,85	21,16	74,50
	154	MASCHWITZ	0,9351	160	149,62	42,23	148,90
	155	VILLA ADELINA	0,9588	80	76,71	23,23	76,57
	162	TAPIALES	0,9828	80	78,63	25,27	78,60
	163	LA REJA	0,9532	80	76,26	22,74	76,07
	251	DEL VISO	0,9738	80	77,90	24,51	77,85
	252	TORTUGUITAS	0,9080	80	72,64	18,56	71,89
	260	DERQUI	0,9601	80	76,81	23,35	76,68
						380,62	1287,29

RANGO	SSEE	nombre SE	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	Potencia para llegar al 75%	Potencia para llegar al 50%
>100%	36	URQUIZA	1,1023	36	39,68	15,34	39,34
	47	AGRONOMIA	1,0626	120	127,52	47,07	127,07
	57	EDISON	1,0241	160	163,86	57,10	163,77
	62	MERLO	1,0300	120	123,61	43,50	123,50
	65	MATANZA	1,1084	120	133,01	51,73	131,73
	68	MALAYER	1,0167	120	122,01	41,97	121,97
	151	FORD	1,0069	80	80,55	27,21	80,54
	152	SAN ISIDRO	1,0279	80	82,23	28,84	82,17
	165	SAN MIGUEL	1,0284	80	82,27	28,88	82,21
	167	CIUDADELA	1,0108	80	80,86	27,52	80,85
	235	NEWBERY	1,0758	62,5	67,24	25,24	66,90
	256	CATONAS	1,0140	160	162,23	55,54	162,20
	264	ITUZAINGO	1,0072	80	80,58	27,24	80,57
	265	MUÑIZ	1,0290	80	82,32	28,92	82,25
						506,10	1425,10

Teniendo en cuenta la sobrecarga 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 1.112 MVA (225 para el rango de SSEE cargadas entre el 75% y 90%, 381 para las SSEE con carga superiores al 90% y menores que 100% y 506 para las SSEE con cargas superiores al 100%) para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 4.871 MVA para llevar a estas mismas SSEE a un nivel de carga del 50%, manteniendo el nivel de demanda constante. Si se aplicara coeficientes de simultaneidad, zonificación, etc equivalente al 0,6, la potencia mínima a instalar en AT ascendería a 2.923 MVA.

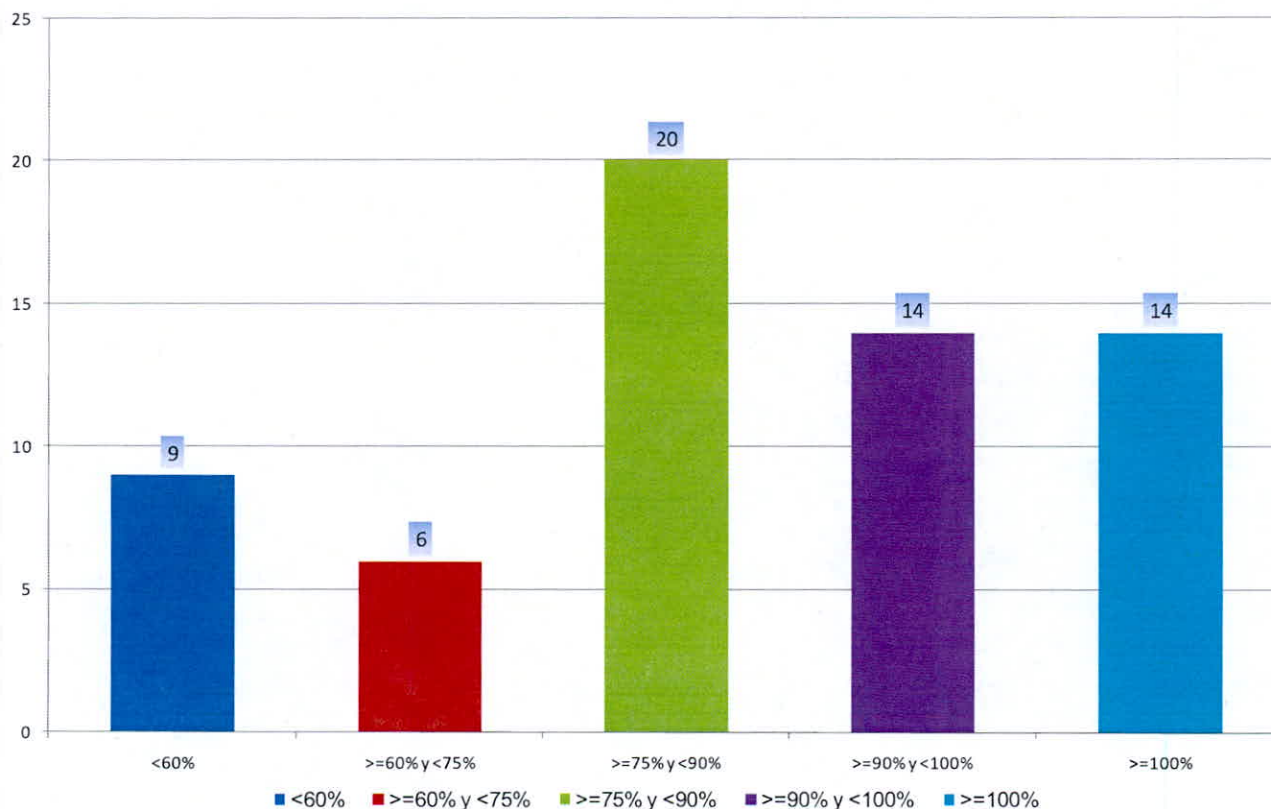
En resumen y respecto de las SSEE de AT/MT 132/13,2kV:

- El 88% de las subestaciones registró un nivel de carga superior al 60%.



- En sólo 5 del total de 63 subestaciones se registró un nivel de carga inferior al 50%.

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



ANÁLISIS – mes de junio de 2015

En función del aumento de la capacidad instalada en determinados nodos de la red de AT/MT (totalizando 280 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	Observaciones a Jun-2015	Pot_Inst. 2014 (MVA)	Pot_Inst. 2015 (MVA)	Aumento de Pot_Inst. (MVA)
59	BENAVIDEZ	Ampliación - Instalación de un Nuevo Transformador (1x40MVA)	Obra finalizada	80	120	40
252	TORTUGUITAS	Ampliación - Desinstalación de dos Transformadores de 40 MVA e instalación de dos Nuevos Transformadores (2x80MVA)	Obra finalizada	80	160	80
167	CIUDADELA	Ampliación - Desinstalación de dos Transformadores de 40 MVA e instalación de dos Nuevos Transformadores (2x80MVA)	Obra parcial - en servicio 1 de 2 TR de 80MVA	80	120	40
-	SAN ALBERTO	Nueva SE - Instalación de dos Nuevos transformadores (2x40MVA)	Obra parcial - en servicio 1 de 2 TR de 40MVA	-	40	40
-	JOSÉ C. PAZ	Nueva SE - Instalación de dos Nuevos transformadores (2x40MVA)	Obra al 25% de avance - en servicio SE Móvil de 40 MVA	-	40	40
-	MANZONE	Nueva SE - Instalación de dos Nuevos transformadores (2x40MVA)	Obra parcial - en servicio 1 de 2 TR de 40MVA	-	40	40
				240	520	280

Para la determinación de los niveles de carga de cada SSEE, se utilizaron los valores extraídos del SCADA de la Distribuidora para el mes en análisis y se determinó la máxima demanda registrada. 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 28 SSEE más comprometidas en el período estival 2013-2014 en cuanto a cargabilidad se refiere, solo 9 de ellas (SSEE TAPIALES, LA REJA, DEL VISO, DERQUI, MERLO, MATANZA, MALAVER, SAN MIGUEL y MUÑIZ) registraron niveles superiores al 90% en junio de 2015, con promedio del 102% de carga, valor que resulta similar al registrado para el período estival 2013 - 2014 (101%). Respecto a las 19 SSEE restantes, el nivel de carga promedio registrado es del 70,0%, valor menor en promedio al registrado para el período estival 2013 - 2014 (98,9%).

De las 3 SSEE existentes en donde se realizaron las obras detalladas anteriormente (160 MVA instalados de un total de 280MVA), el promedio de descarga es del orden del 39%, con máximo nivel de descarga en la SE Benavídez, llegando al 45,6% (estaba cargada al 99,8% y pasó al 54,2%).

Asimismo, aumentó la carga en otras 19 SSEE con promedio de 11,6%, con máximo nivel de carga en la SE Paso del Rey llegando al 39,8 % (estaba cargada al 59,4% y pasó al 99,3%).

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 junio 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 JUNIO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
<60%	44	PUERTO NUEVO	0,384	40	15,38	0,524	40	20,96	CARGADA 13,9%
	54	MIGUELETES	0,578	160	92,41	0,546	160	87,31	DESCARGADA 3,2%
	64	LUZURIAGA	0,500	160	80,02	0,546	160	87,41	CARGADA 4,6%
	133	AUSTRIA	0,566	160	90,58	0,434	160	69,50	DESCARGADA 13,2%
	156	NORDELTA	0,449	80	35,91	0,497	80	39,73	CARGADA 4,8%
	237	MELO	0,469	160	75,03	0,353	160	56,50	DESCARGADA 11,6%
	258	PASO DEL REY	0,594	80	47,55	0,993	80	79,42	CARGADA 39,8%
	352	TECNÓPOLIS	0,000	80	0,02	0,022	80	1,75	CARGADA 2,2%
	353	EL PINO	0,481	80	38,45	0,762	80	60,98	CARGADA 28,2%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014			MES DE JUNIO DE 2015			ESTADO 2015 VS 2013-2014
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	
>=60% y <75%	111	GUEMES	0,685	160	109,62	0,483	160	77,30	DESCARGADA 20,2%
	158	PILAR	0,659	200	131,86	0,628	200	125,53	DESCARGADA 3,2%
	261	PONTEVEDRA	0,628	80	50,23	0,893	80	71,42	CARGADA 26,5%
	262	ROTONDA	0,724	80	57,95	0,734	80	58,74	CARGADA 1,0%
	351	SAN FERNANDO	0,656	80	52,51	0,627	80	50,17	DESCARGADA 2,9%
	363	MARCOS PAZ	0,616	80	49,31	0,714	80	57,08	CARGADA 9,7%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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



RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014			MES DE JUNIO DE 2015			ESTADO	
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	2015 VS 2013-2014	
>=75% y <90%	41	LIBERTADOR	0,765	80	61,18	0,577	80	46,17	DESCARGADA	18,8%
	50	V LOPEZ	0,883	80	70,67	0,745	80	59,62	DESCARGADA	13,8%
	51	MATHEU	0,874	120	104,93	0,327	120	39,21	DESCARGADA	54,8%
	55	MUNRO	0,806	160	128,95	0,658	160	105,33	DESCARGADA	14,8%
	56	BOULOGNE	0,860	80	68,82	0,711	80	56,91	DESCARGADA	14,9%
	58	TALAR	0,809	160	129,39	0,771	160	123,44	DESCARGADA	3,7%
	61	CASTELAR	0,834	160	133,52	0,696	160	111,30	DESCARGADA	13,9%
	63	CASANOVA	0,815	160	130,36	0,865	160	138,41	CARGADA	5,0%
	110	COGHLAN	0,833	80	66,65	-	80	-	-	-
	114	VIDAL	0,751	160	120,09	0,587	160	93,94	DESCARGADA	16,3%
	157	BANCALARI	0,780	80	62,38	0,763	80	61,01	DESCARGADA	1,7%
	159	NOGUES	0,798	160	127,76	0,797	160	127,52	DESCARGADA	0,1%
	164	SAN JUSTO	0,795	160	127,19	0,680	160	108,87	DESCARGADA	11,5%
	166	HURLINGHAM	0,856	80	68,52	0,776	80	62,07	DESCARGADA	8,1%
	168	CATAN	0,761	120	91,38	0,780	120	93,64	CARGADA	1,9%
	169	MALVINAS	0,794	120	95,28	0,765	120	91,78	DESCARGADA	2,9%
	266	SUAREZ	0,825	80	66,00	0,831	80	66,48	CARGADA	0,6%
	272	ALTOS	0,874	80	69,92	1,065	80	85,18	CARGADA	19,1%
	357	PARQUE	0,850	80	67,97	0,798	80	63,81	DESCARGADA	5,2%
	365	PANTANOSA	0,753	40	30,13	1,060	40	42,41	CARGADA	30,7%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014			MES DE JUNIO DE 2015			ESTADO	
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	2015 VS 2013-2014	
>=90% y <100%	53	VICTORIA	0,942	80	75,35	0,856	80	68,46	DESCARGADA	8,6%
	59	BENAVIDEZ	0,998	80	79,88	0,542	120	65,04	DESCARGADA	45,6%
	66	RAMOS MEJIA	0,940	160	150,46	0,693	160	110,85	DESCARGADA	24,8%
	67	MORON	0,919	120	110,24	0,859	120	103,07	DESCARGADA	6,0%
	69	CASEROS	0,981	80	78,48	0,766	80	61,25	DESCARGADA	21,5%
	137	SAAVEDRA	0,949	120	113,93	0,745	120	89,39	DESCARGADA	20,4%
	153	TIGRE	0,936	80	74,85	0,869	80	69,55	DESCARGADA	6,6%
	154	MASCHWITZ	0,935	160	149,62	0,556	160	89,03	DESCARGADA	37,9%
	155	VILLA ADELINA	0,959	80	76,71	0,770	80	61,64	DESCARGADA	18,8%
	162	TAPIALES	0,983	80	78,63	0,966	80	77,31	DESCARGADA	1,7%
	163	LA REJA	0,953	80	76,26	1,004	80	80,35	CARGADA	5,1%
	251	DEL VISO	0,974	80	77,90	1,104	80	88,31	CARGADA	13,0%
	252	TORTUGUITAS	0,908	80	72,64	0,481	160	76,89	DESCARGADA	42,7%
	260	DERQUI	0,960	80	76,81	1,013	80	81,04	CARGADA	5,3%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014			MES DE JUNIO DE 2015			ESTADO	
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	2015 VS 2013-2014	
>100%	36	URQUIZA	1,102	36	39,68	0,730	36	26,28	DESCARGADA	37,2%
	47	AGRONOMIA	1,063	120	127,52	0,601	120	72,15	DESCARGADA	46,1%
	57	EDISON	1,024	160	163,86	0,511	160	81,80	DESCARGADA	51,3%
	62	MERLO	1,030	120	123,61	0,992	120	119,02	DESCARGADA	3,8%
	65	MATANZA	1,108	120	133,01	0,988	120	118,54	DESCARGADA	12,1%
	68	MALAVER	1,017	120	122,01	0,944	120	113,31	DESCARGADA	7,2%
	151	FORD	1,007	80	80,55	0,761	80	60,85	DESCARGADA	24,6%
	152	SAN ISIDRO	1,028	80	82,23	0,671	80	53,64	DESCARGADA	35,7%
	165	SAN MIGUEL	1,028	80	82,27	1,087	80	86,95	CARGADA	5,8%
	167	CIUDADELA	1,011	80	80,86	0,721	120	86,52	DESCARGADA	29,0%
	235	NEWBERY	1,076	62,5	67,24	0,521	63	32,56	DESCARGADA	55,5%
	256	CATONAS	1,014	160	162,23	0,752	160	120,35	DESCARGADA	26,2%
	264	ITUZAINGO	1,007	80	80,58	0,891	80	71,28	DESCARGADA	11,6%
	265	MUÑIZ	1,029	80	82,32	1,060	80	84,77	CARGADA	3,1%

RANGO	SSEE	nombre SE	PERÍODO ESTIVAL 2013 - 2014			MES DE JUNIO DE 2015			ESTADO	
			EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	EstadoCarga	Pot.Inst. (MVA)	Demanda (MVA)	2015 VS 2013-2014	
-	201	NUEVA SE SAN ALBERTO	-	-	-	0,674	40	26,94	-	-
-	812	MÓVIL SE J. C. PAZ	-	-	-	1,035	40	41,38	-	-
-	257	NUEVA SE MANZONE	-	-	-	0,408	40	16,30	-	-
-	46	COLEGIALES (*)	-	-	-	0,526	160	84,19	-	-
-	254	JOSÉ C. PAZ (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	269	LAS HERAS (*)	-	-	-	0,775	9	6,98	-	-
-	366	SAN ALBERTO (*)	-	-	-	1,007	40	40,26	-	-

(*) SE no contemplada en el análisis del período estival 2013-2014 por no contar con información.

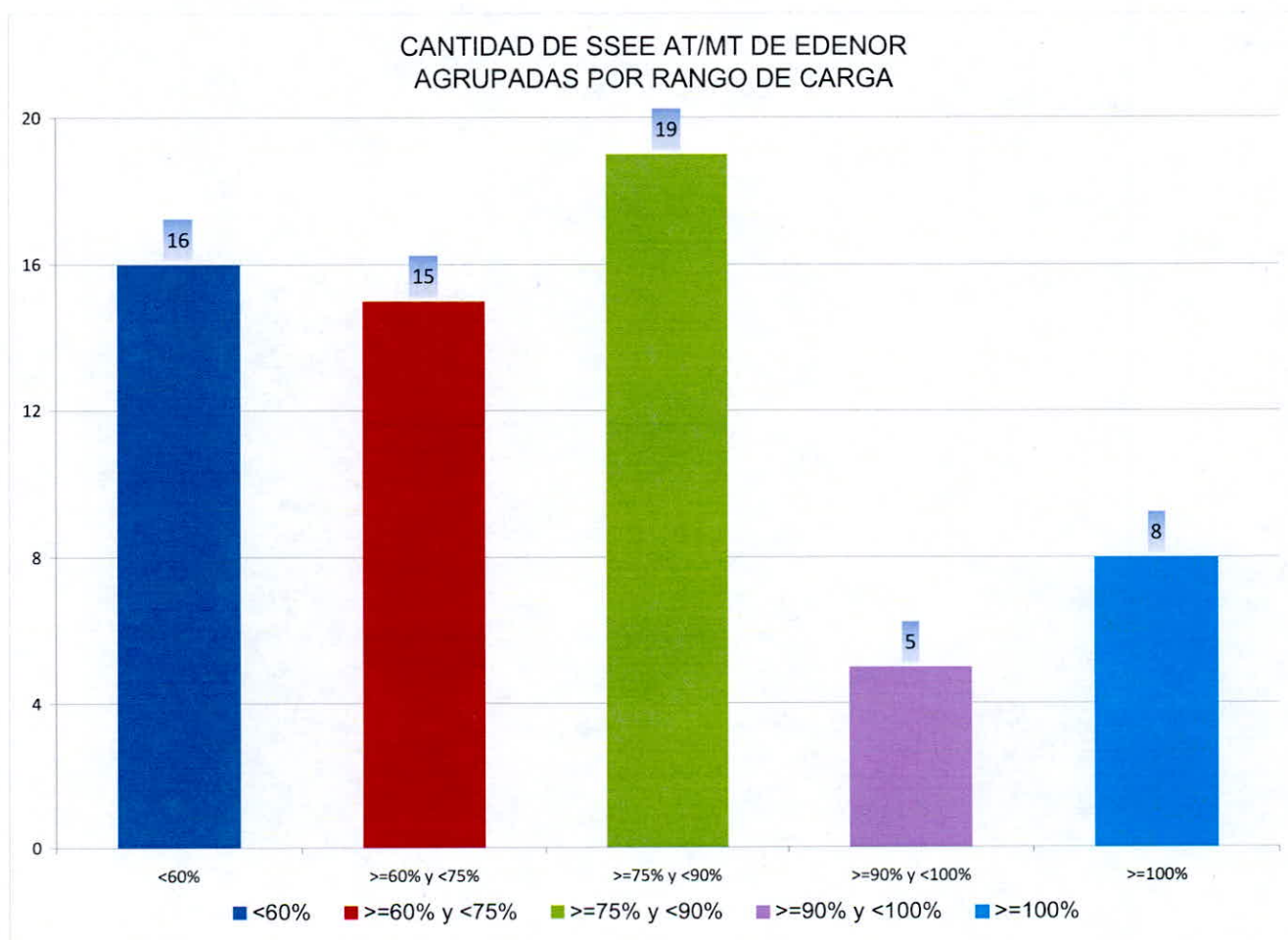
Nota: lo indicado en celeste indica las SSEE en donde se realizaron obras de aumento de capacidad instalada.

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 572 MVA para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 3.714 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 2.228 MVA y para llevarlas al 75% asciende a los 343 MVA.

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

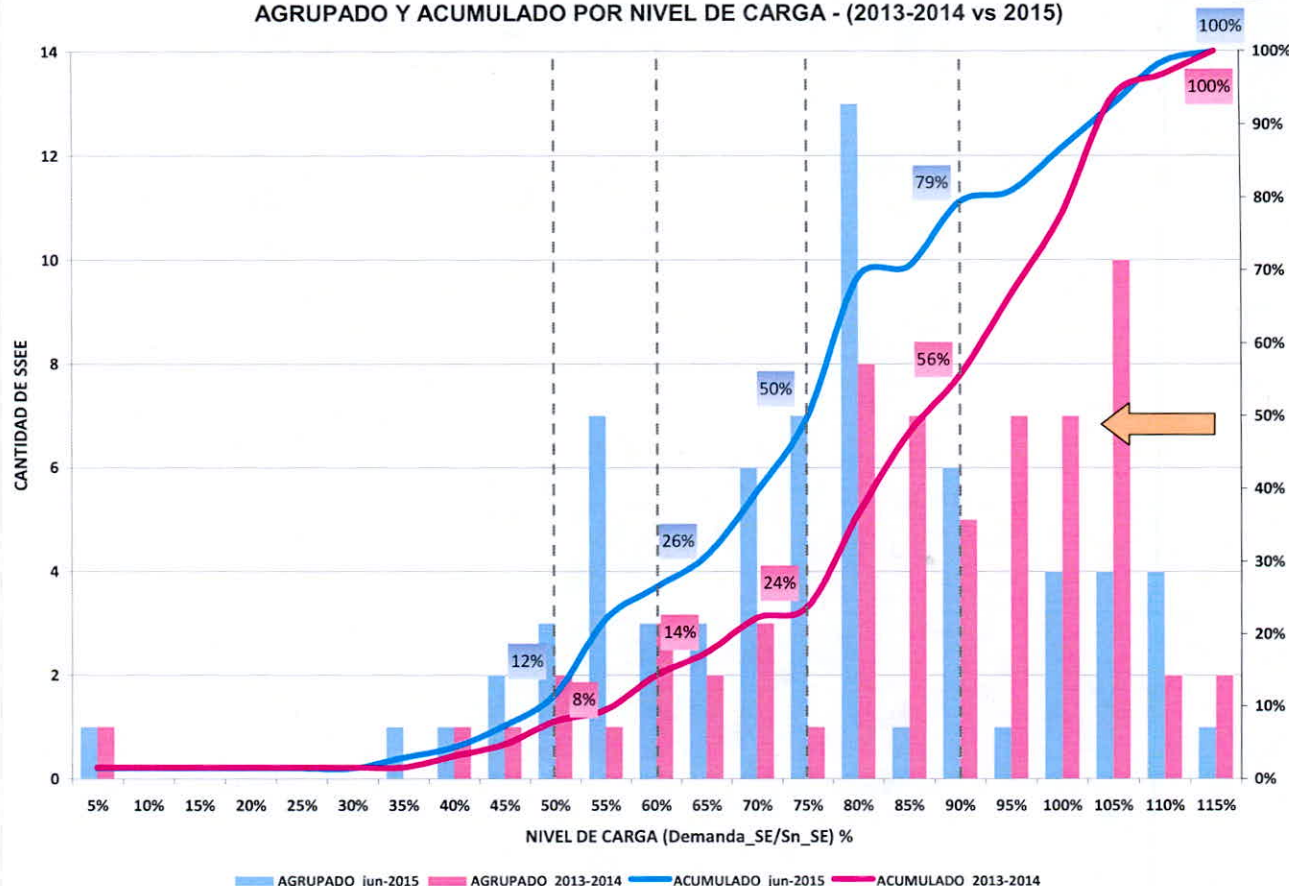
- El 75% de las subestaciones registró un nivel de carga superior al 60%.
- En sólo 7 SSEE se registró un nivel de carga inferior al 50% (2 SSEE más que en 2013 – 2014).



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.



CANTIDAD DE SSEE AT/MT DE EDENOR
AGRUPADO Y ACUMULADO POR NIVEL DE CARGA - (2013-2014 vs 2015)



Del gráfico anterior se puede deducir que aumentó la cantidad de SSEE en las zonas de menor nivel de carga (promedio de 73%) si se compara la demanda registrada en junio de 2015 respecto al período 2013-2014 (promedio de 83%). La curva correspondiente al periodo estival 2013-2014 se desplaza hacia la izquierda.

En este sentido, se observa que para un nivel de carga determinado, por ejemplo 75%, 34 SSEE (50% del total en junio de 2015) se encontraban con un nivel de carga inferior a ese valor y el 50% de las SSEE registraban niveles de carga superiores al 75%.

En el período 2013-2014, solo 15 SSEE (el 24% del total) se encontraban a con nivel de carga inferior al 75% y las restantes SSEE (76% del total) registraban valores de carga superiores al 75%. Es decir, disminuyó desde el 76% (periodo 2013-2014) al 50% (junio de 2015) la cantidad de SSEE cargadas por encima del 75% de su capacidad nominal.

Para el caso de cargas superiores al 90%, solo 14 SSEE (21%) se encuentran por sobre ese valor (junio de 2015) y para el período 2013-2014, 28 SSEE (44%) estuvieron solicitadas por encima de ese nivel de carga.

En el caso hipotético que la demanda hubiera permanecido constante en ambos periodos, 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 EDENOR S.A. EN EL MARCO DEL FOCEDA

Teniendo en cuenta las obras previstas a ejecutar a nivel de subestación de 132/13,2 kV, EDENOR S.A. prevé instalar 19 transformadores de 80 MVA, 3 transformadores de 60 MVA, 35 transformadores de 40 MVA y 1 transformador de 20 MVA.

En consecuencia, el total de potencia a instalar para las obras (Proyectos para los que el Comité Técnico o el ENRE se ha expedido con la pertinencia técnica), asciende a 3.120 MVA.

En este sentido, y de acuerdo a lo expresado precedentemente, se evidencia -en un primer análisis- que la adquisición de transformadores resulta suficiente para alcanzar un 50% de reserva en las instalaciones de AT/MT y satisfacer la condición (n-1), para ambos períodos analizados (2.923 MVA para el período estival 2013-2014 y 2.228 MVA para el mes de jun-2015).

Asimismo, cabe señalar que en el análisis de carga de las SSEE realizado por el Ente, se han considerado los registros del SCADA en el verano 2013/2014 y en el mes de junio 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 3,0% 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 de sistema e informática, proyectos que contemplan obras de mantenimiento edificio 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 EDENOR 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 EDENOR S.A., en el marco de la Resolución SE N° 32/2015, comprende 1139 obras en AT, MT Y BT con un valor de 5.414 millones de pesos, distribuidos \$988 millones en 2014, \$2.305 en 2015, \$2.122 en 2016/2017.

EDENOR	Con pertinencia		Para evaluar		Financiamiento de EDN		No Aprobados		Total	
	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$	Cantidad	Millones \$
AT	40	2.674	6	307	0	0	0	0	46	2.981
MT/BT	1.070	1.280	14	984	9	169	0	0	1.093	2.433
TOTAL	1110	3.955	20	1.291	9	169	0	0	1139	5.414

Con relación a los 40 proyectos de AT, se debe señalar que 37 corresponden a Obras de AT y los restantes están vinculados a la renovación de equipamientos.

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	2.612,06	53,2%	141,70	2,9%
PCIA DE BS AS			2.152,83	43,9%

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.

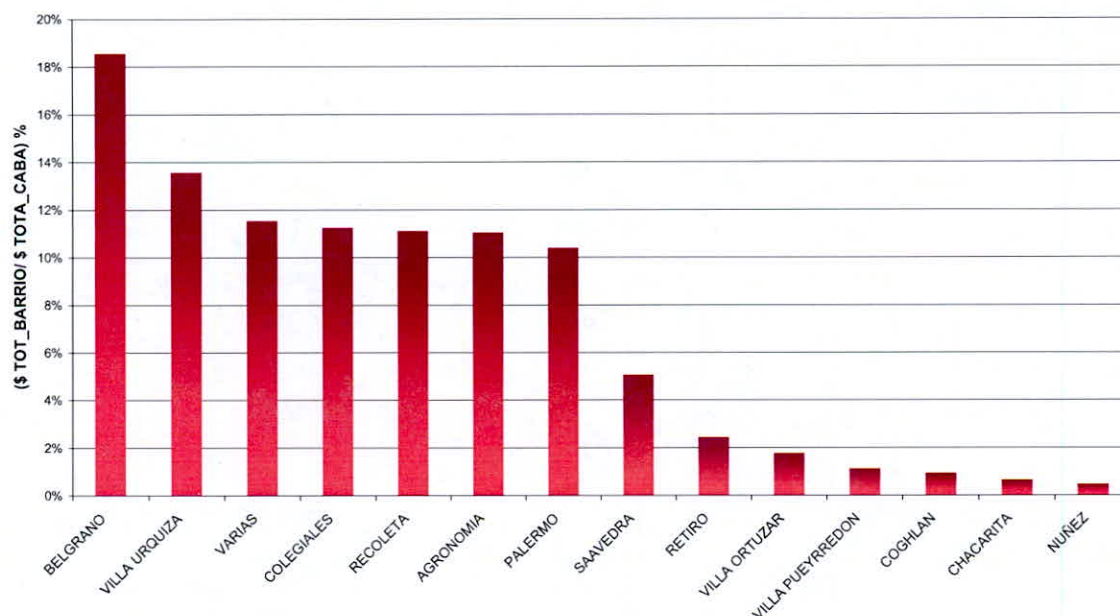


ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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

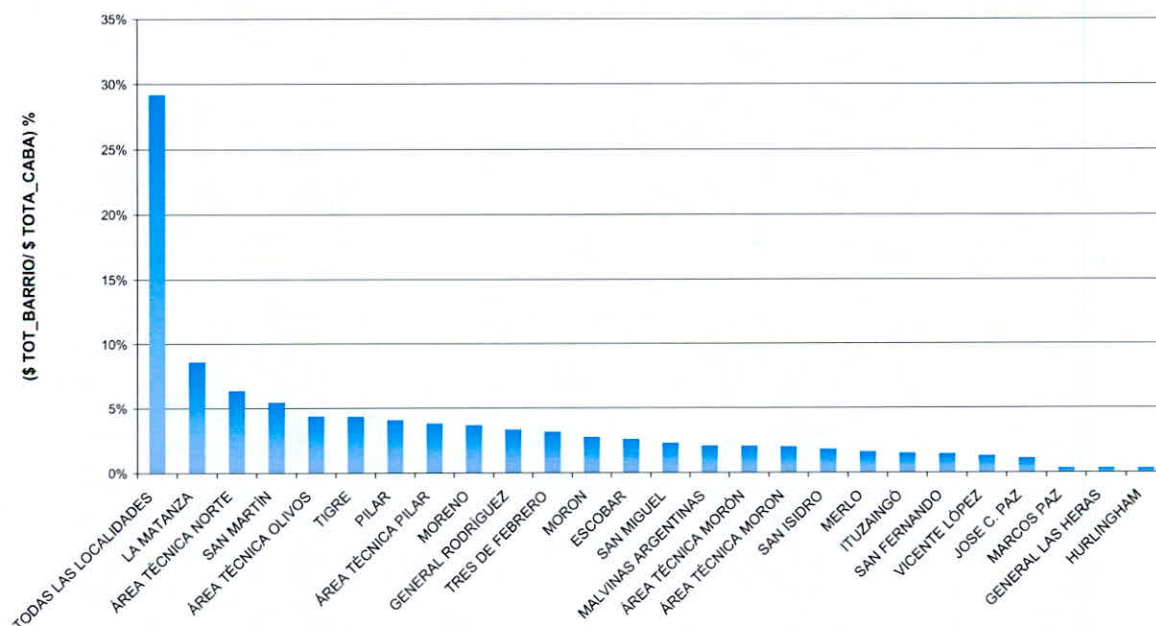


EDENOR - DISTRIBUCIÓN % DE OBRAS MT/BT POR BARRIO EN CABA



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

EDENOR - DISTRIBUCIÓN % DE OBRAS MT/BT POR PARTIDO EN LA PCIA DE BS AS



8.2 PROYECTOS DE ALTA TENSION

Respecto al avance de los proyectos de Alta Tensión, en el siguiente listado se muestran las 22 obras de AT que se encuentran en curso o finalizadas, con un promedio ponderado de avance equivalente al 62%. El proyecto vinculado al Nuevo CR Corralón y a la ampliación de la SE



Tortuguitas se encuentran al 99%, alcanzó un avance del 98% el proyecto de ampliación de la SE Benavidez.

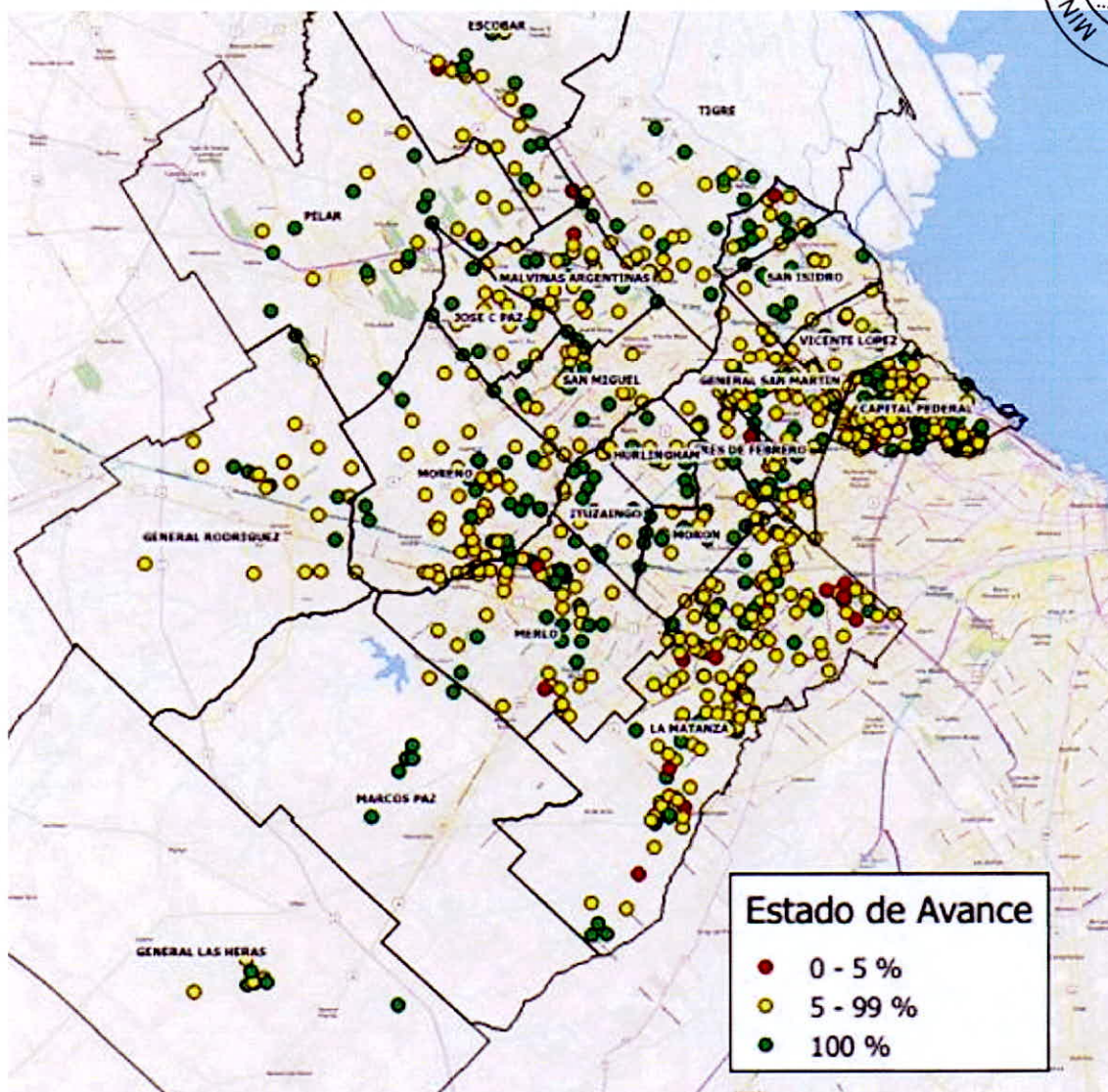
OBRAS DE ALTA TENSION CON AVANCES		
Código de Proyecto	Nombre	Avance ENRE Jun 2015 (%)
AT-0005	Nuevo CR EL CAZADOR	99
AT-0015	Ampliación SE TORTUGUITAS	99
AT-0012	Ampliación SE BENAVIDEZ	98
AT-0004	Nueva SE SAN ALBERTO	95
AT-0002	Ampliación SE CATONAS	95
AT-0014	Renovación Cables 132 kV OF SE NUEVO PUERTO - SE LIBERTADOR / SE V. LOPEZ	95
AT-0028	Ampliación SE COLEGALES 132/13,2 kV	95
AT-0016	Nueva SE MANZONE - Nueva SE 132/13,2 kV 2 x 40 MVA. Doble Derivación AT. Conexión a futuro electroducto SE RODRIGUEZ - SE PILAR	92
AT-0020	Electroducto SE RODRIGUEZ - SE MALVINAS - SE PILAR	90
AT-0019	Ampliación SE RODRIGUEZ 220/132 kV 2 x 300 MVA	82
AT-0013	Ampliación SE MATHEU	75
AT-0011	Ampliación SE MALVINAS	70
AT-0023	Ampliación CR PAULINA	60
AT-0039	Ampliación SE CIUDEDELA	50
AT-0027	Ampliación SE MORON 132/13,2 kV	40
AT-0017	Nuevo CR CORRALON (ex RODRIGUEZ)	40
AT-0043	Ampliación SE URQUIZA 27,5/13,2 kV a 132/13,2 kV	40
AT-0003	Nueva SE JOSE C. PAZ 132/13,2 kV	25
AT-0049	Ampliación SE SUAREZ	5
AT-0037	Ampliación SE TAPIALES	5
AT-0050	Ampliación SE DERQUI	2
AT-0046	Nueva SE OLIVOS	2
TOTAL	PROMEDIO DE AVANCE	62

8.3 PROYECTOS DE MEDIA Y BAJA TENSION

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 Ente. En el mismo se observa que sobre el total de 1701 obras, se encuentran finalizadas 679 obras y 155 se encuentran con un avance entre el 50 y 99%.

AVANCE ENRE (%)						
Detalle	Finalizado	98-99	50 A 98	0 A 50	Sin Insp	Total
PEP_con pertinencia	192	2	34	14	800	1042
PEP_sin aprobación	487	10	109	53		659
Total	679	12	143	67	800	1701

La distribución geográfica de todas las obras de MT/BT inspeccionadas por el ENRE con su nivel de avance a noviembre de 2015 se indican a continuación, de lo que surge que las ubicaciones de las mismas se revelan en las zonas urbanizadas.



8.6 PROYECTOS DE RENOVACIÓN DE EQUIPAMIENTOS

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

A continuación se muestra un listado con 3 proyectos presentados en donde el Ente realizó la correspondiente pertinencia técnica.



Código de Proyecto	Nombre	Monto m\$
AT-0058	Renovación de equipamiento de MT y de Servicios Auxiliares en SS.EE. AT/MT y AT/AT	5.143
AT-0059	Renovación de protecciones de electroductos, transformadores y alimentadores en SS.EE. AT/AT y AT/MT	5.143
AT-0060	Renovación de equipamiento crítico 220 y 132 kV en SS.EE. AT/AT y AT/MT	38.900
TOTAL		49.186

9. CONCLUSIÓN

- 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 del orden del 5%.
- El mayor crecimiento anual de energía en EDENOR S.A. ocurre en el año 2010 respecto al 2009 con un valor de 6,4%, y la variación anual del 2014 respecto al 2013 resulta en un leve aumento de 0,2%.
- El valor máximo de potencia en EDENOR S.A. para los años 2013, 2014 y 2015 se produce a las 20:00 hs y su valor alcanza los 4.680,1 MW durante el 2013, los 4.548,5 MW en 2014 y para el caso del año 2015 alcanza un valor de 4.975,7 MW. Los incrementos de potencia y energía registrados desde el año 2008 alcanzan el 2,4% anual.
- Durante el verano 2013/2014 los transformadores de AT 220/132 kV alcanzaron, en promedio un nivel de carga del 81% y en particular los transformadores de las Subestaciones Casanova, Malaver (transformador N°3) y Morón superaron el 94% de su capacidad nominal. Para el mismo escenario sólo la SE Matheu (3 transformadores cargados al 64%) cumplió con la condición (n-1) las cinco SSEE restantes (12 transformadores 220/132 kV) no cumplen con esta condición alcanzando en promedio el 86% de carga.
- Para el escenario del verano 2016/2017, se observa que en promedio las SSEE quedarían cargadas al 77% y en particular los transformadores de las Subestaciones Casanova, Malaver (transformador N°1 y N°2) superaron el 85% de su capacidad nominal. Para el mismo escenario ninguna de las 9 SSEE AT/AT (19 Transformadores 220/132 kV) cumplen con la condición de operación "n-1".
- Durante el verano 2013/2014 los corredores con niveles de carga superiores al 50% fueron las líneas N° 38/39 (Ezeiza – Casanova), las líneas N° 41/43/45/47 (Rodríguez - Morón), las líneas N° 42/44 (Rodríguez - Matheu), la línea N° 54 (Costanera - Malaver), la línea N° 60 (Malaver – Colegiales – Puerto Nuevo) y las líneas N° 65/66 (Matheu - Talar).
- Para el período estival 2016/2017, se observa que los electroductos N° 42 y N° 44 que abastecen al subsistema Violeta en la SE Talar y al subsistema Verde Norte en la SE Matheu disminuyen su nivel de carga en un 10% (estaban cargados al 99%), los electroductos N° 65 y N° 66 que abastecen al subsistema Violeta en la SE Talar reducen su solicitud de 80% a 64% y el electroducto N° 60 que abastece al subsistema Celeste en la SE Puerto Nuevo y al subsistema Naranja en la SE Colegiales reduce su solicitud de 103% a 28%. Los electroductos N° 38 y N° 39 que abastecen al subsistema Negro en la SE Casanova mantienen su nivel de carga en un 52%. Respecto a los electroductos N° 41/43/45/47



(abastecen al Subsistema marrón en SE Morón, al Subsistema verde y rojo en SE Malaver) el N° 54 (vínculo entre SSEE Costanera y Malaver) aumentan su nivel de carga en promedio en un 15%. Es importante resaltar que se efectuó el análisis del escenario para el verano de 2016/2017 sin contemplar la obra (*) AT-0048 (Ampliación SE Ramos Mejía 132/13,2 kV 3x40 a 4x40 MVA _ 220/132 kV 1 x 300 MVA y tendido de nuevo electroducto de 220kV Ramos Mejía – PI Casanova), prevista a ingresar en el Plan 2014/2016, debido a que en el flujo de carga para el escenario mencionado no consta tal obra.

- viii. En el caso hipotético, si se considerara ejecutada la obra AT-0048 y por configuración de la red de AT se infiriera que fue proyectada exclusivamente para mejorar la cargabilidad de la SE Casanova, el nuevo transformador de la SE Ramos Mejía (1x300MVA – 220/132kV) quedaría solicitado al 58% y en consecuencia los transformadores de la SE Casanova (2x300MVA – 220/132kV) quedarían cargados al 65% (estaban cargados al 94%).
- ix. Teniendo en consideración los niveles de carga de los transformadores calculados en el punto anterior, se plantean dos escenarios posibles en operación normal de los electroductos N° 38 y N°39:
- 1) SE Ramos Mejía alimentada por una terna (Electroducto N° 38 o N° 39): Si la carga del transformador de la SE Ramos Mejía es abastecida por uno de los electroductos existentes, llevaría a que uno de ellos quede cargado al 33% -el que alimenta a SE Casanova- y el que absorbe la carga de la SE Ramos Mejía al 63% (ambos de 564MVA de potencia nominal). El nuevo electroducto PI Casanova – Ramos Mejía está solicitado al 58% dadas las cargas que abastece (300MVA de potencia nominal).
 - 2) SE Ramos Mejía alimentada por la doble terna (Electroductos N° 38 y N° 39): En esta condición los electroductos mencionados quedarían cargados al 48% cada uno. El nivel de carga del nuevo electroducto PI Casanova – Ramos Mejía no se ve modificado (solicitado al 58%).
- x. Se ha verificado que al presente existen SSEE AT/MT que se encuentran con elevados niveles de carga, llegando a valores superiores al 90%. Los valores de carga de las SSEE determinados por este Ente, son críticos, observándose como preocupante los niveles de carga detectados y por ende una mínima capacidad de reserva en las instalaciones de Alta Tensión.
- xi. Se han incorporado al sistema 280 MVA en transformadores de AT/MT. No obstante, son necesarios 572 MVA para llevar a todas las SSEE a un nivel de carga del 75% y son necesarios 3.714 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 2.228 MVA y para llevarlas al 75% asciende a los 343 MVA.
- xii. A partir del año 2007, los indicadores de Calidad de Servicio Técnico –SAIFI y SADI- han empeorado paulatinamente, llegando en el año 2014 a 1,69 y 2,95 veces respectivamente los valores de referencia establecidos en el Acta Acuerdo.
- xiii. La cantidad de reclamos de usuarios por falta de suministro se han incrementado considerablemente en los últimos años.



- xiv. Con relación a las obras de MT/BT, el ENRE ha dado la pertinencia técnica a 1042 obras de MT/BT.
- xv. Considerando las obras de AT relacionadas con el FOCEDÉ se evidencia la incorporación 280 MVA en potencia instalada, producto de la ampliación en SSEE e instalación de SE móvil, y con relación al avance de estas obras, se debe señalar que el ENRE ha dado la pertinencia técnica a 40 obras de AT y a la fecha de las 30 obras en ejecución el avance promedio de las mismas alcanzan el 46%.

En consecuencia y de acuerdo a lo señalado en el presente informe, se evidencia que en los últimos años EDENOR 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 347/2012 y en el marco del FOCEDÉ, 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 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 alcanzar como mínimo los niveles de Calidad similares a los determinados con anterioridad al 2008.

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 EDENOR S.A. desde el año 1997.
- Anexo 2: Evolución anual de los indicadores SAIFI – SAIDI y CAIDI por Partido de EDENOR S.A. desde el año 2004.
- Anexo 3: Mapas con los indicadores SAIFI y SAIDI por Partido correspondiente al año 2014.
- Anexo 4: Avances de los Proyectos de AT.
- Anexo 5: Avance de las Obras de MT/BT.
- Anexo 6: Mapa geográfico y avance de las obras MT/BT.
- Anexo 7: Unifilar de la red de AT 500 – 220 - 132 kV - Plan de Obras.
- Anexo 8: Geográfico de la Red de AT de EDENOR SA.

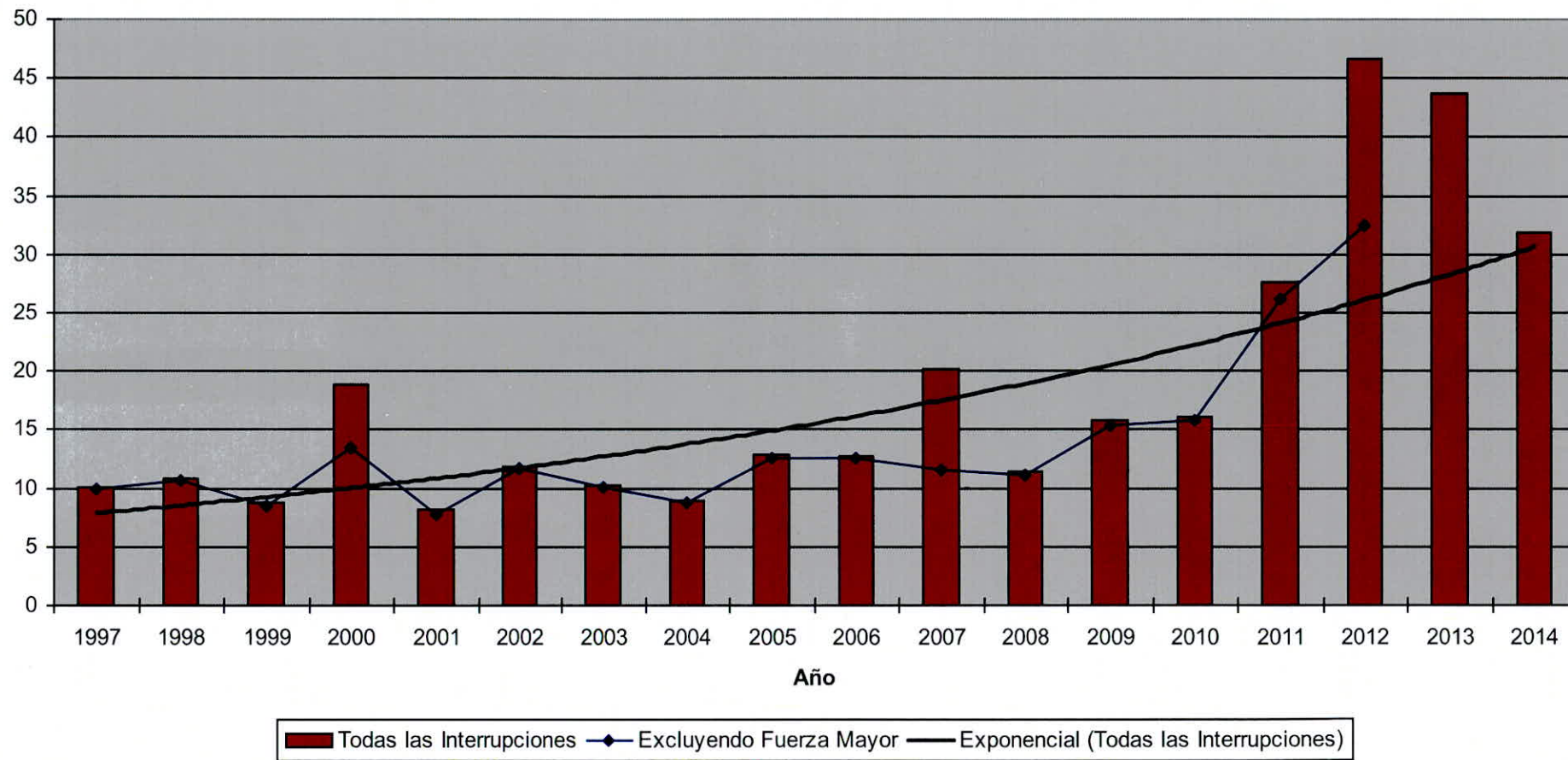


ANEXO 1

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

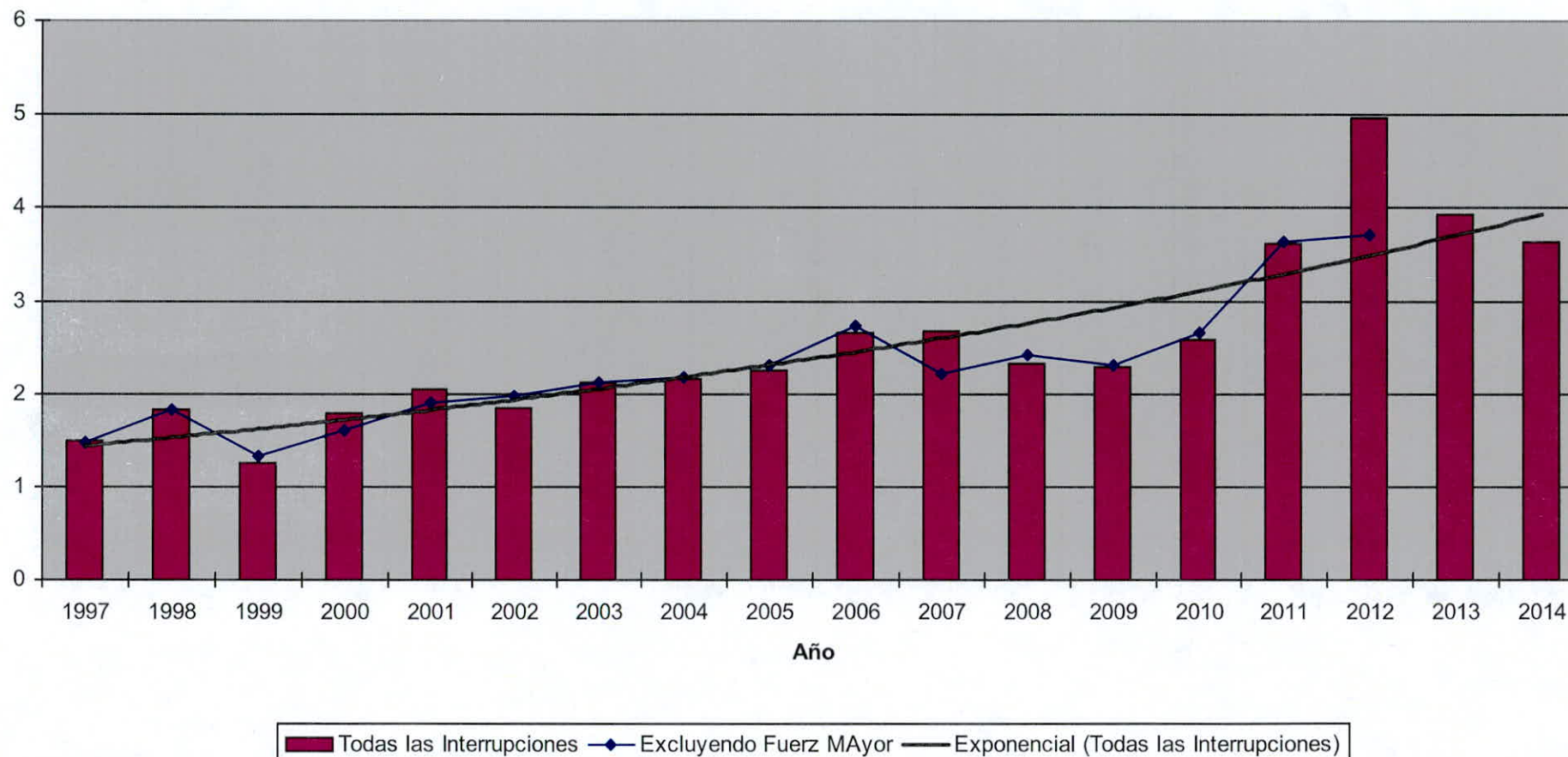
SAIDI - EDENOR



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

CAIDI - EDENOR

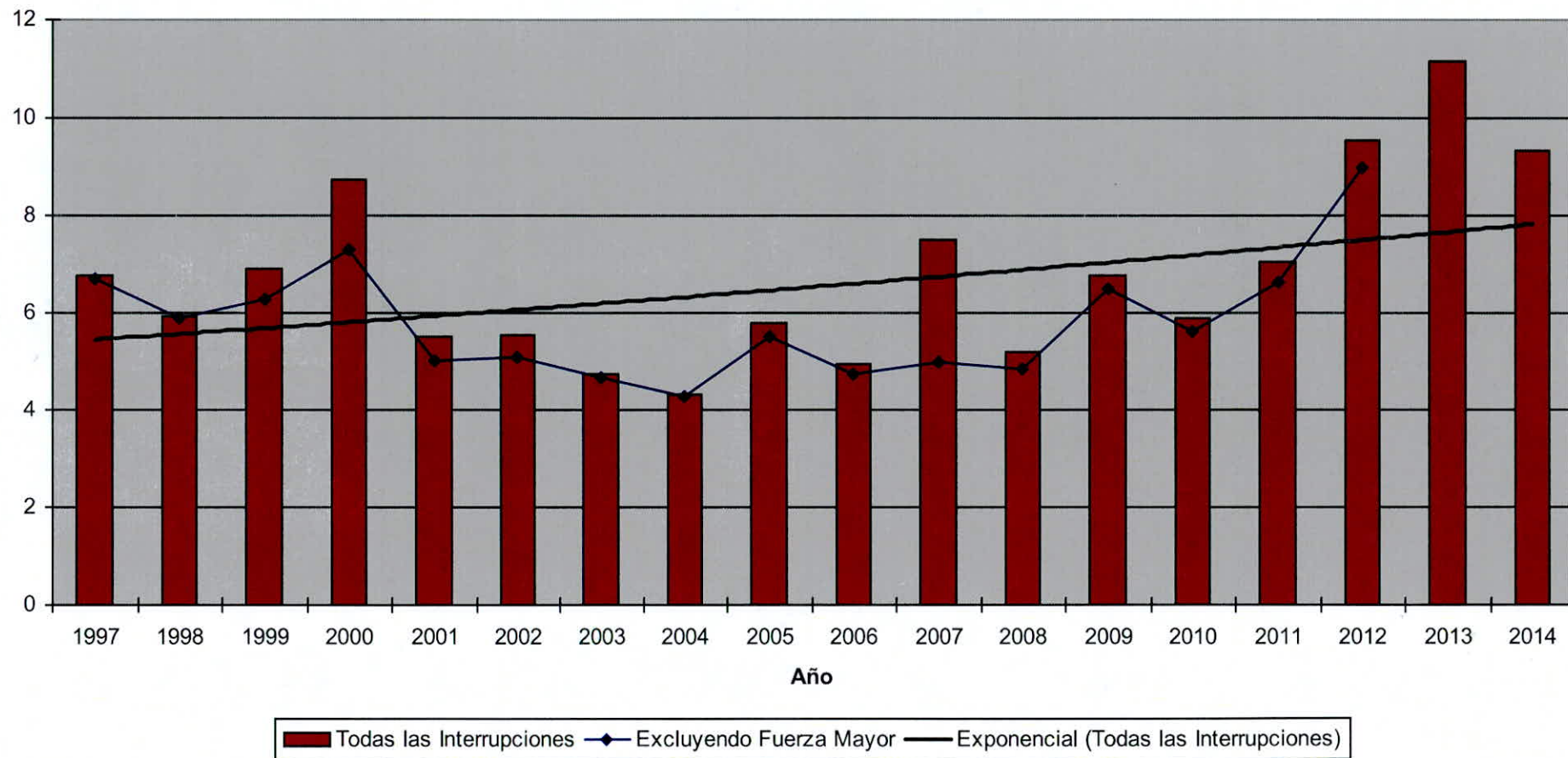


Los indicadores SAIFI y SAIDI del año n se calcularon como la suma algebraica para cada caso del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

SAIFI - EDENOR

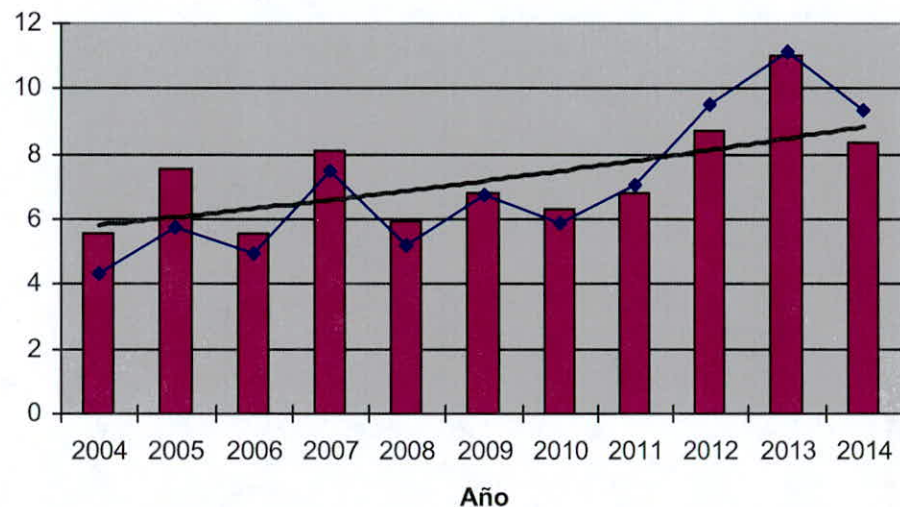


ANEXO 2

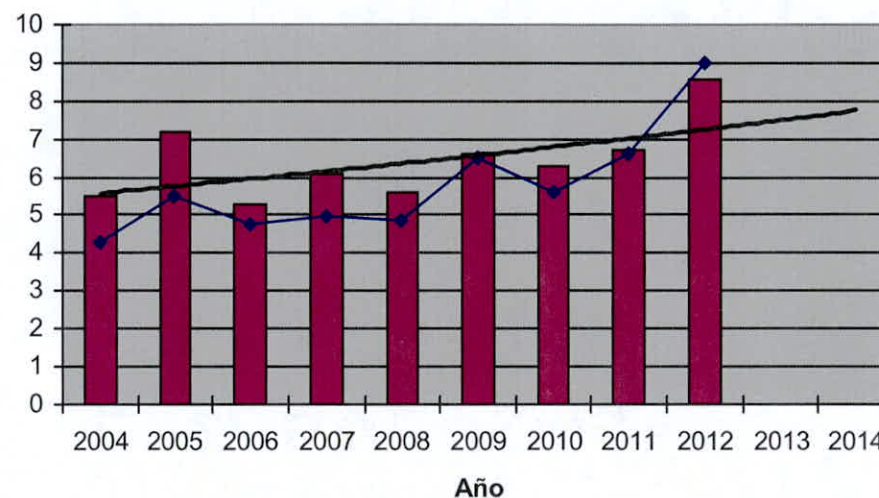
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: 3 DE FEBRERO

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

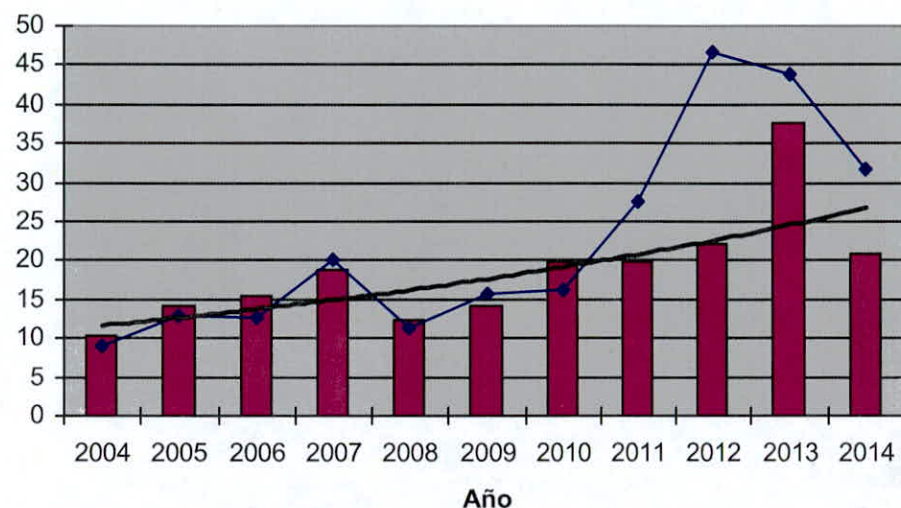
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

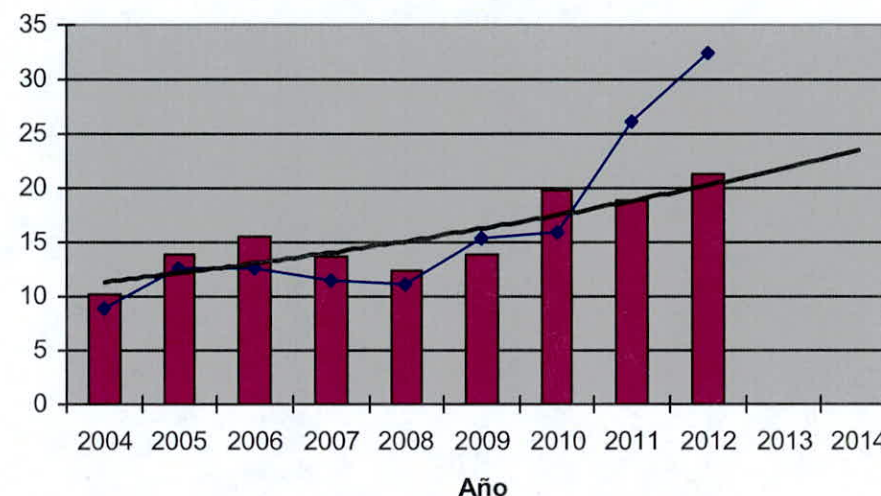
PARTIDO: 3 DE FEBRERO

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

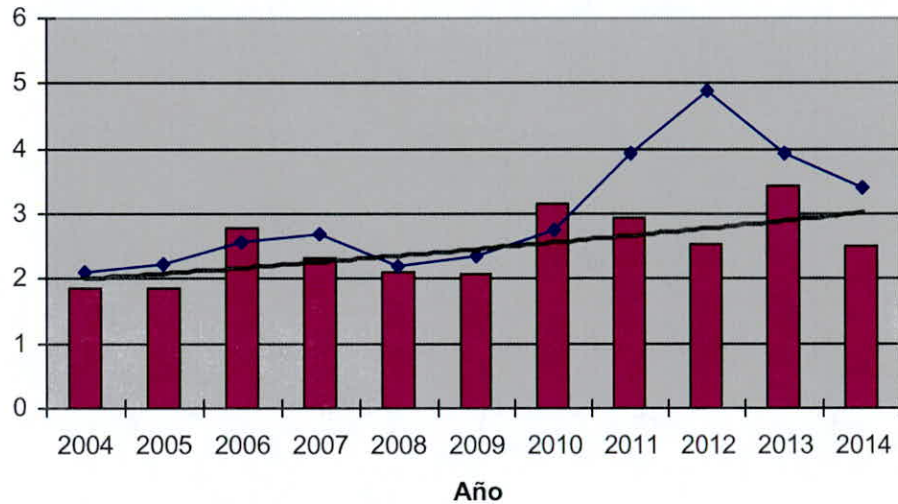
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

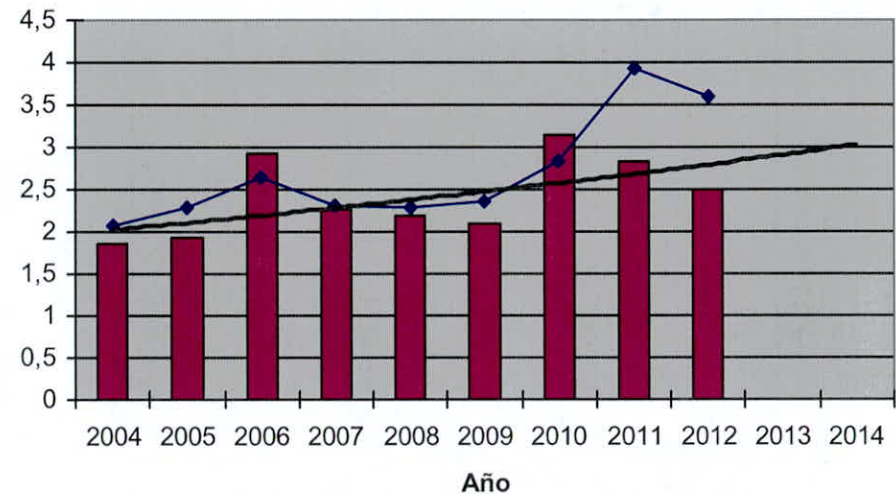
PARTIDO: 3 DE FEBRERO

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

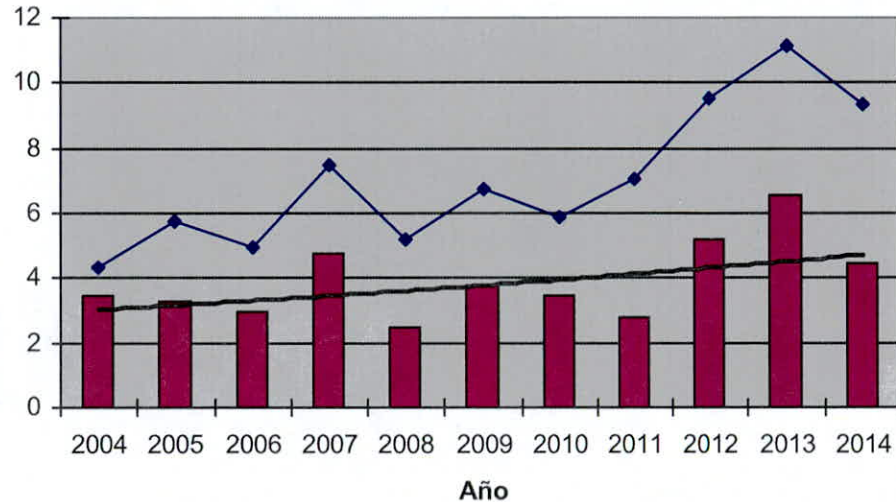


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

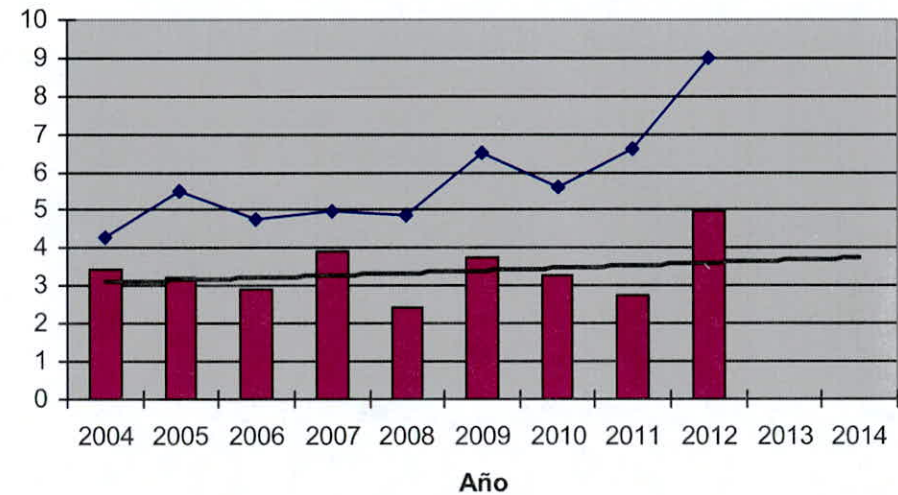
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

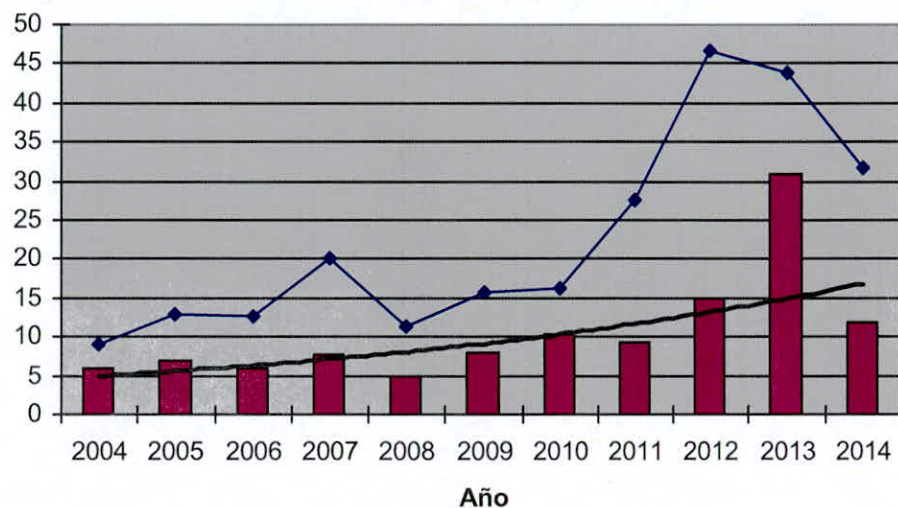
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

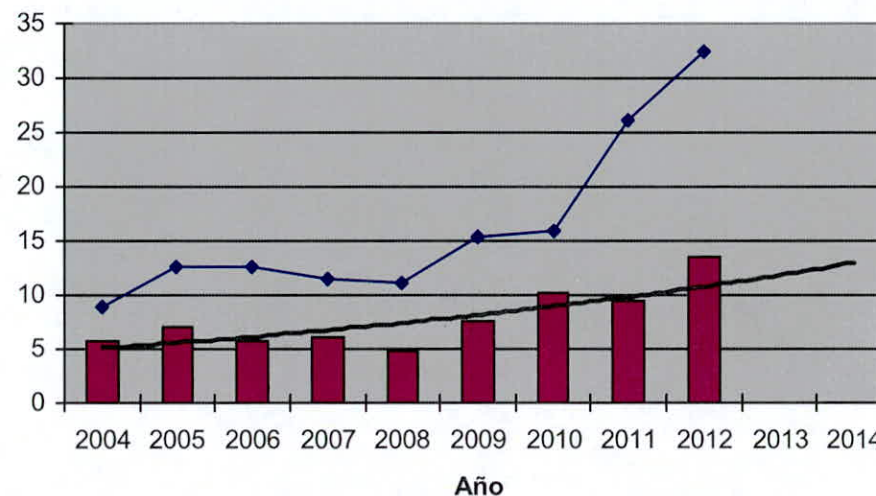
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

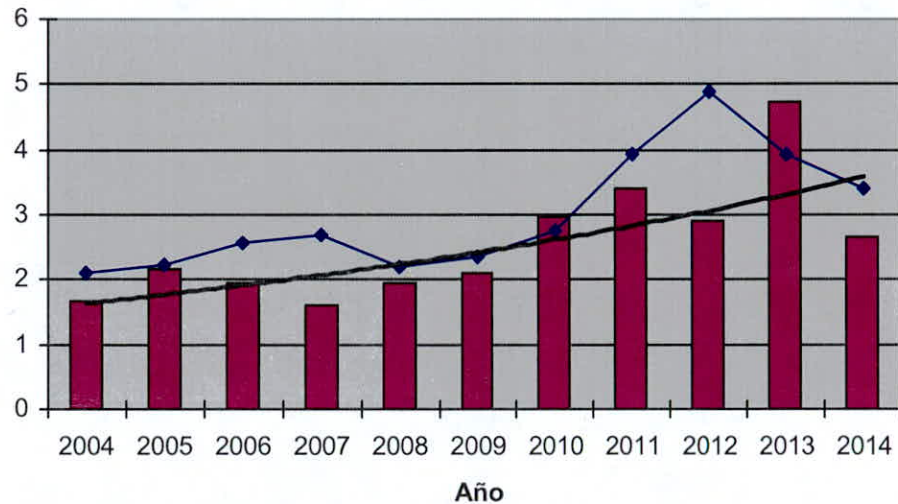
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

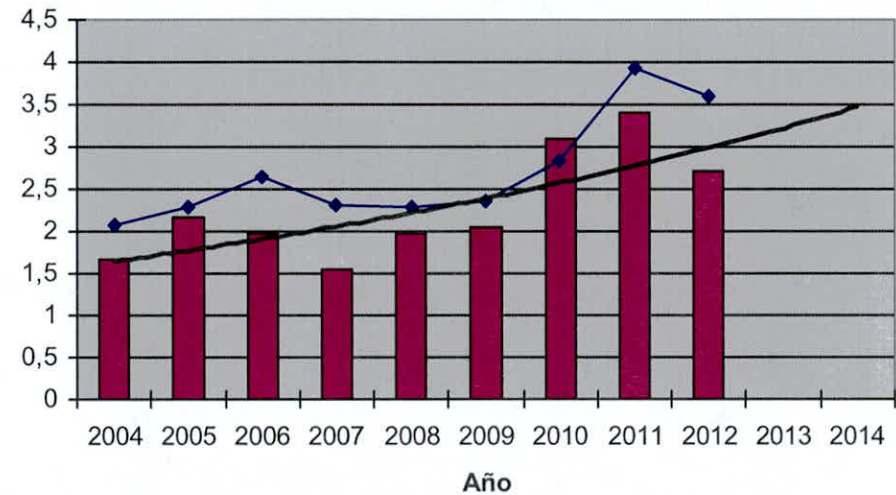
PARTIDO: CAPITAL FEDERAL

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

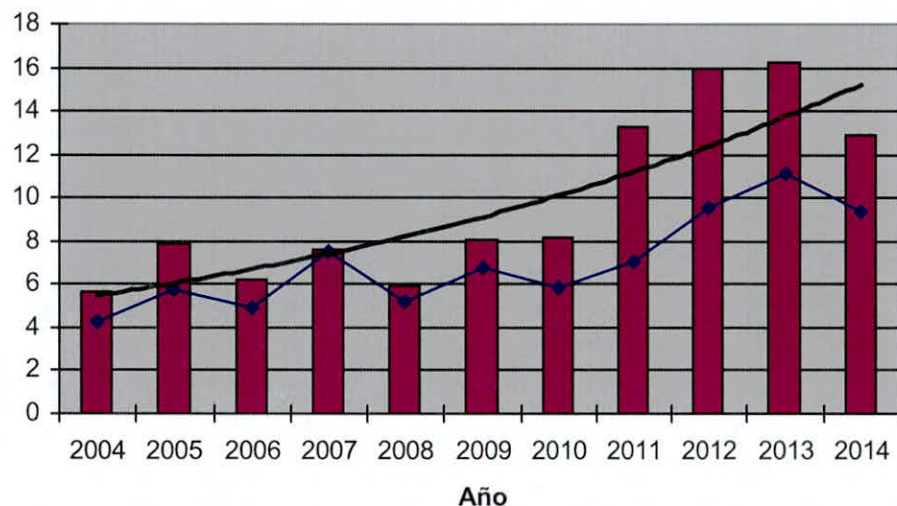


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

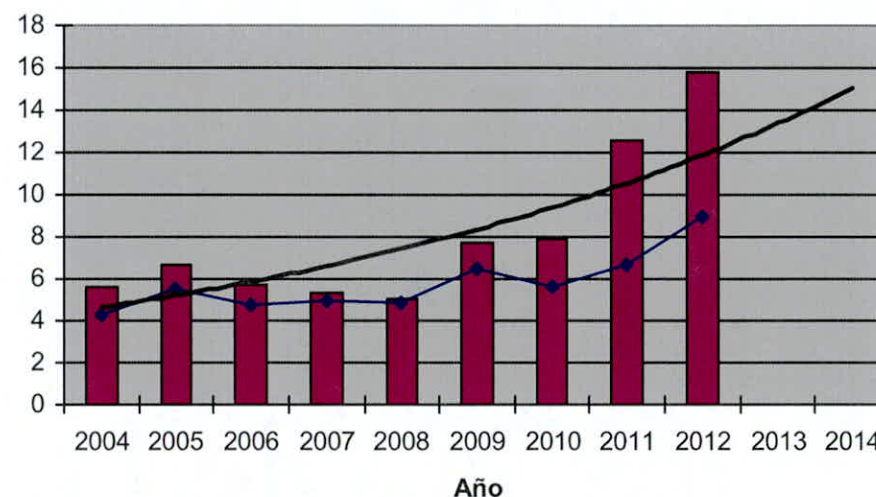
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: ESCOBAR

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



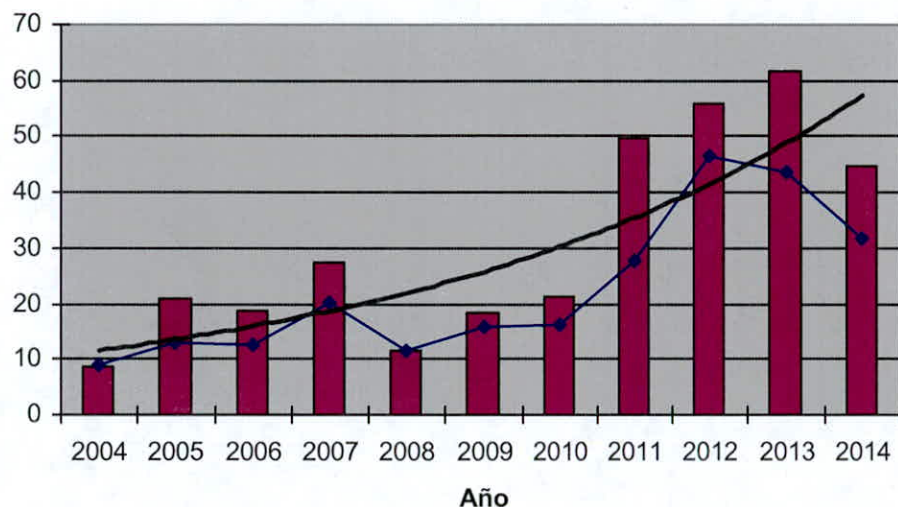
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

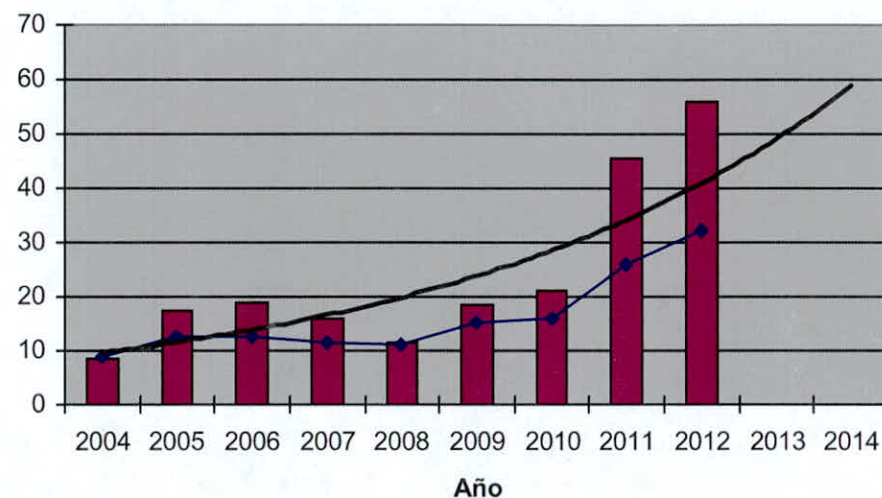
PARTIDO: ESCOBAR

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

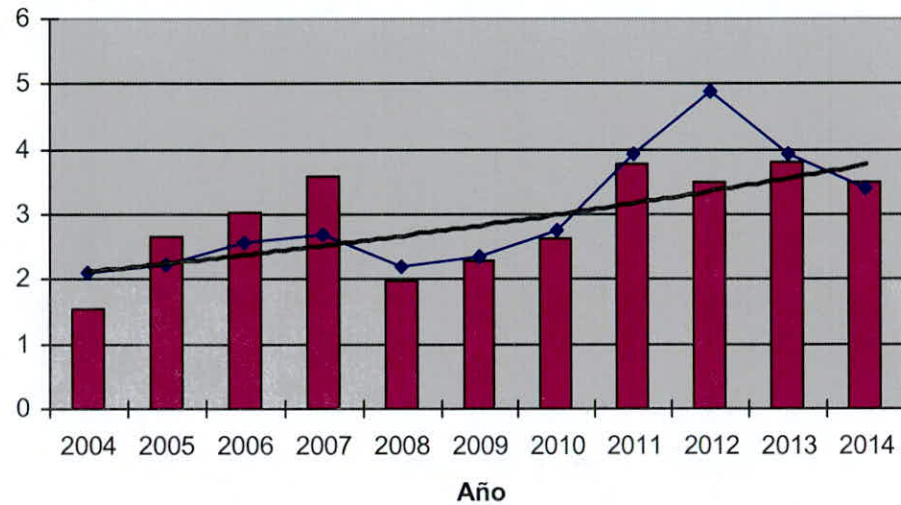
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

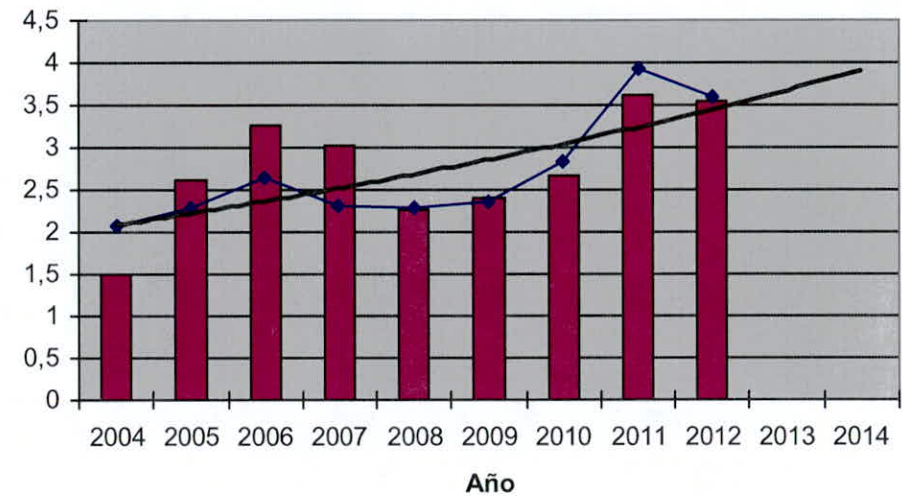
PARTIDO: ESCOBAR

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

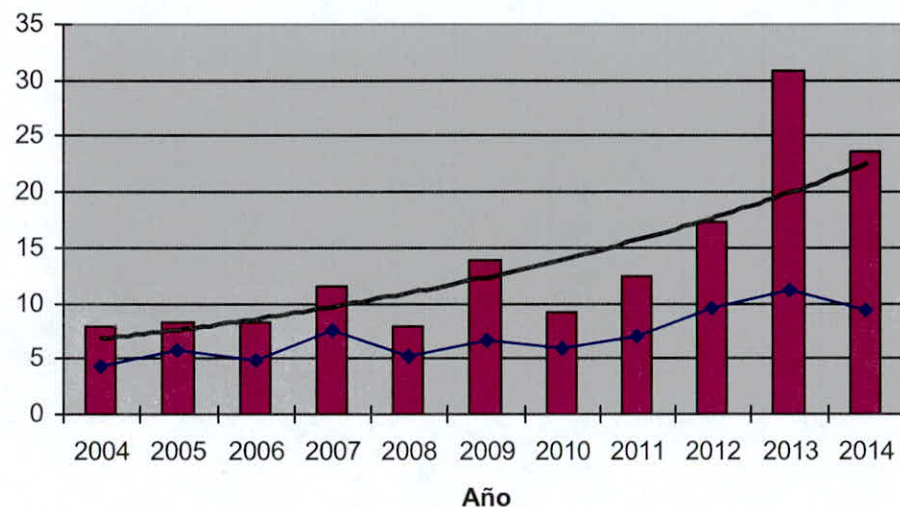


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

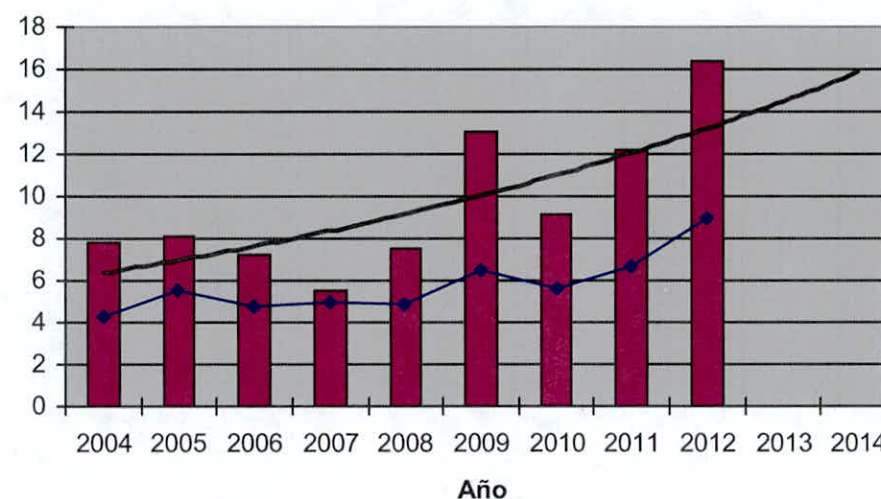
PARTIDO: GRAL RODRIGUEZ

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

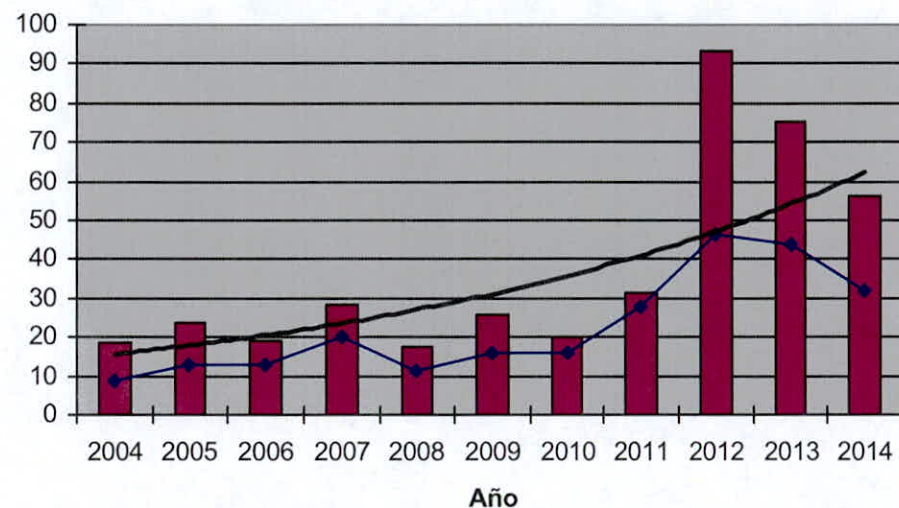
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

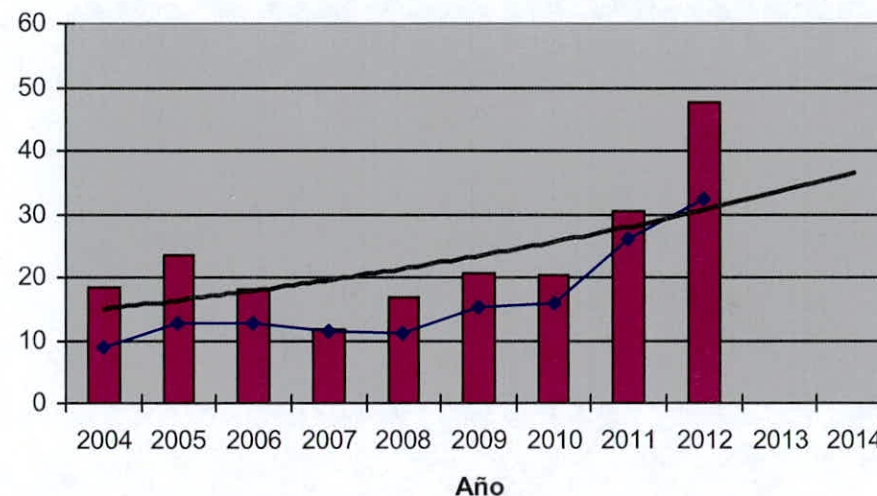
PARTIDO: GRAL RODRIGUEZ

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

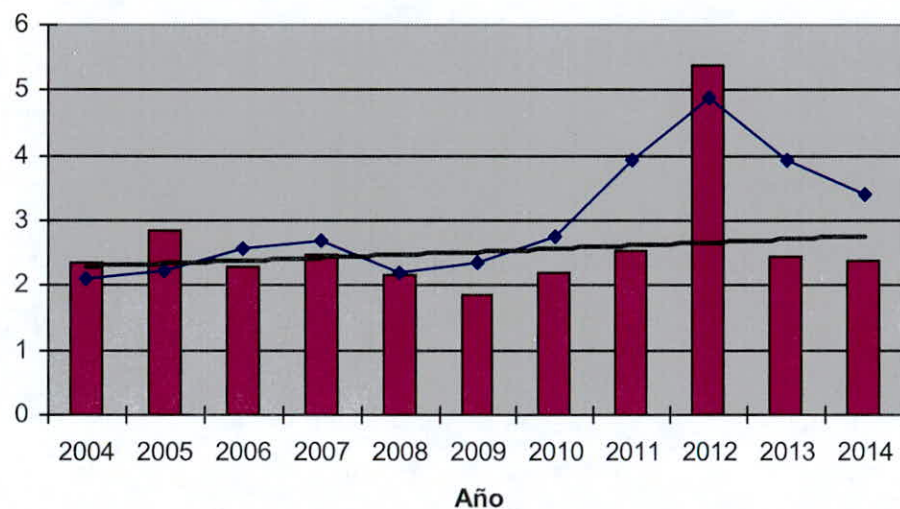
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

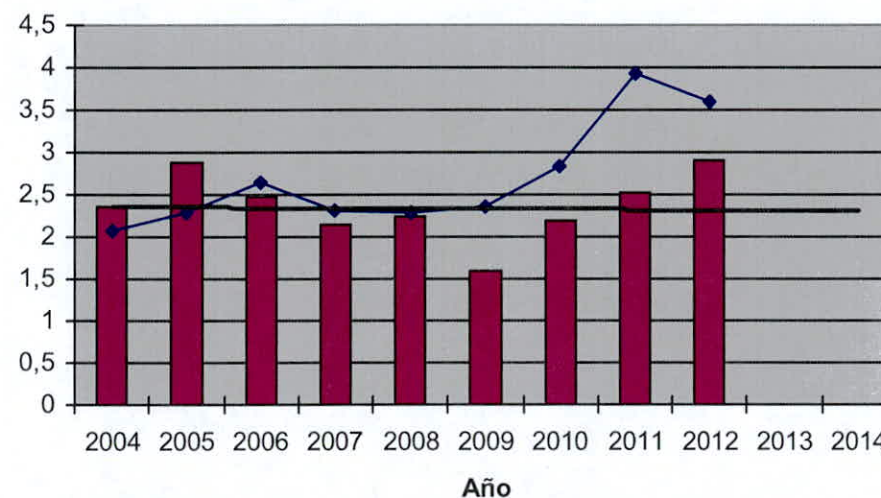
PARTIDO: GRAL RODRIGUEZ

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



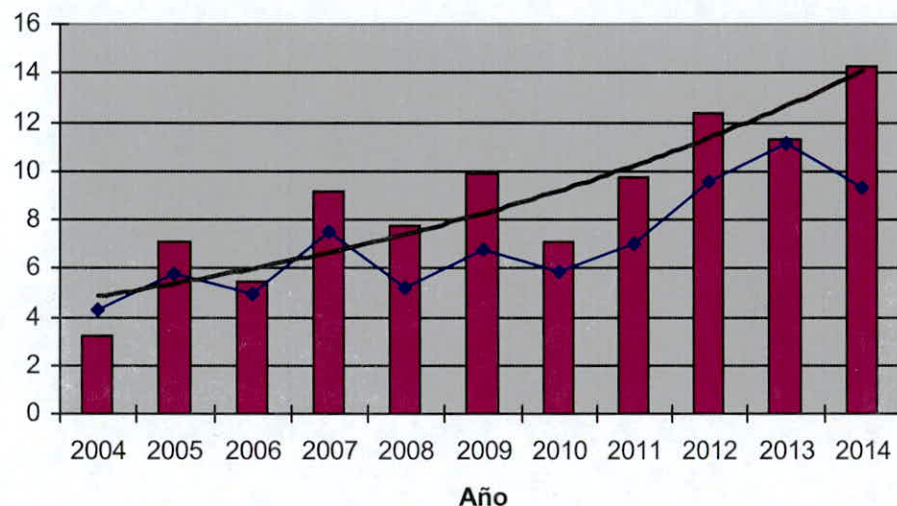
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



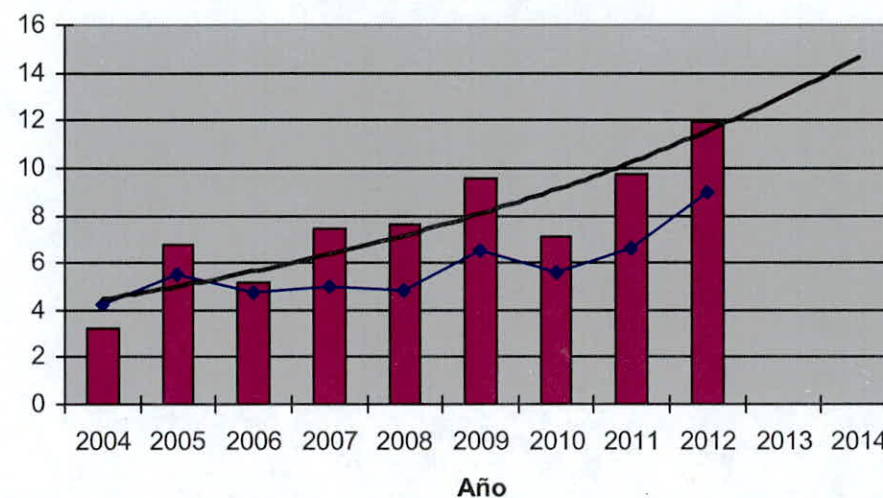
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: HURLINGHAM

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



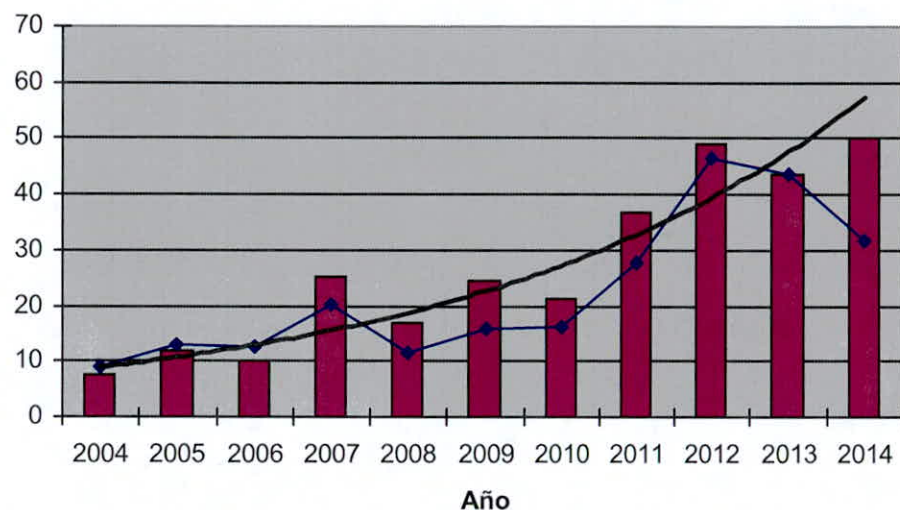
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

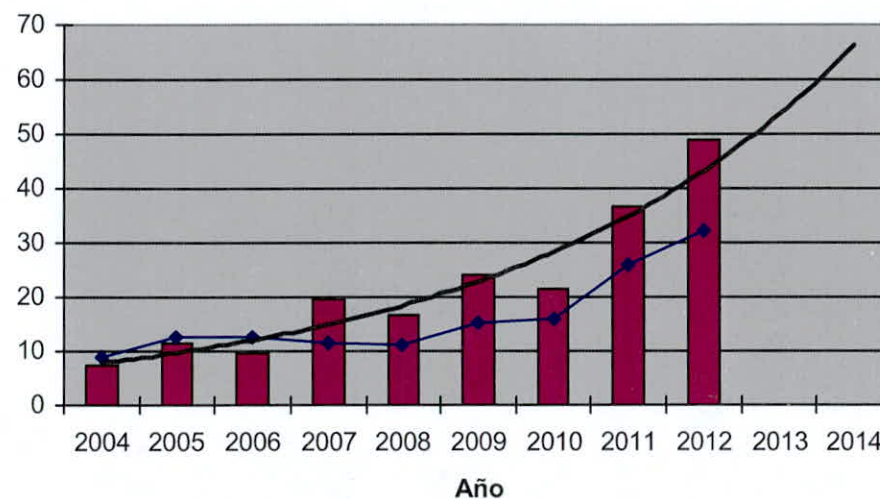
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: HURLINGHAM

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

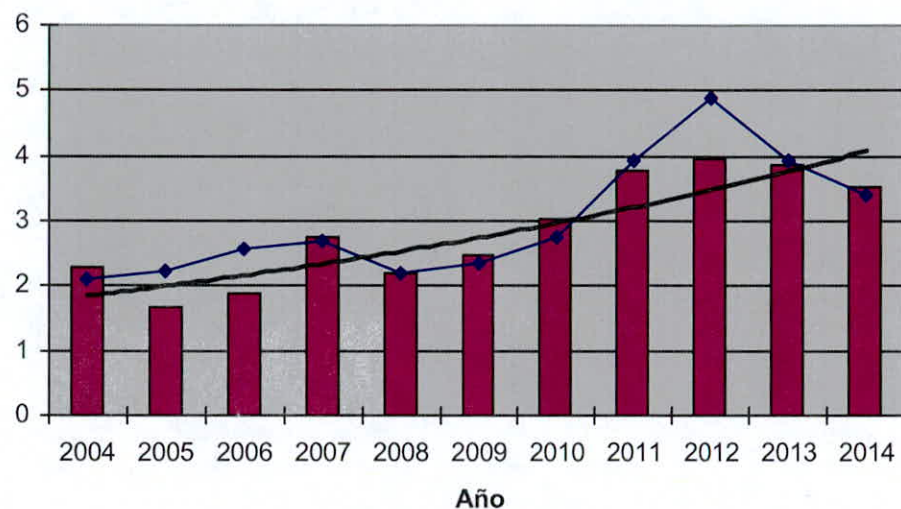
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

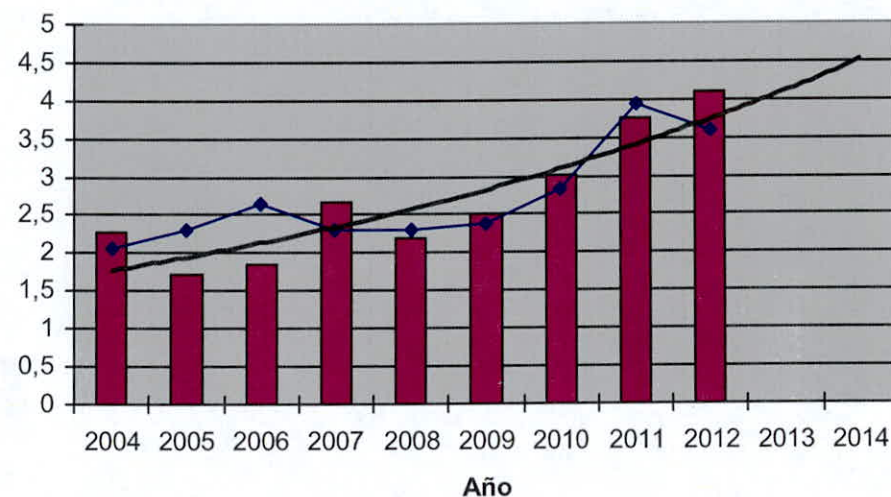
PARTIDO: HURLINGHAM

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

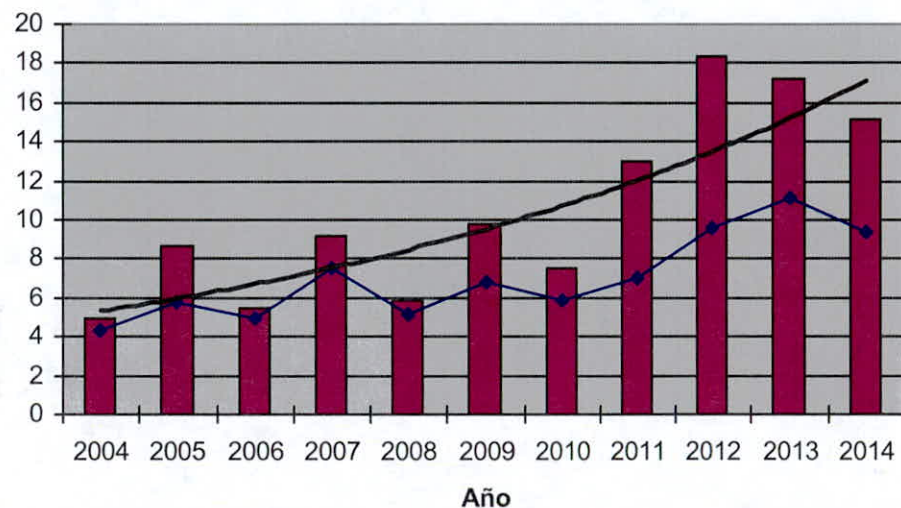


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

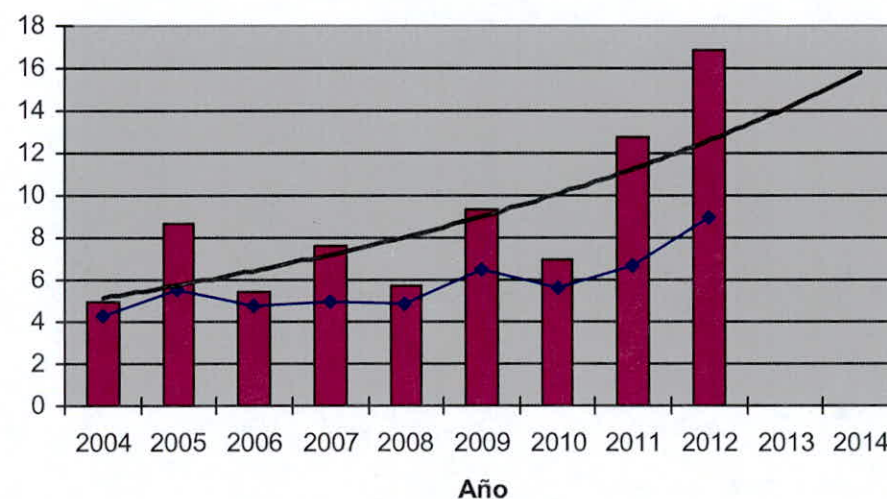
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: ITUZAINGO

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



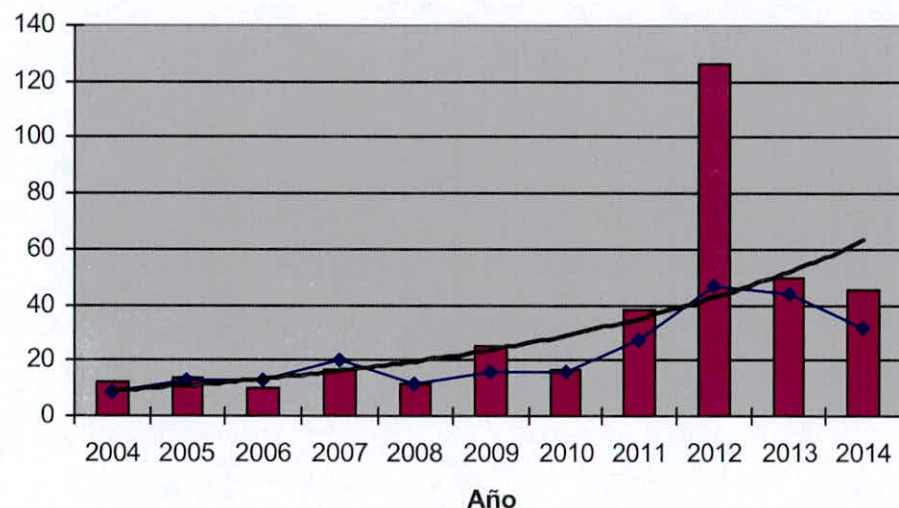
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

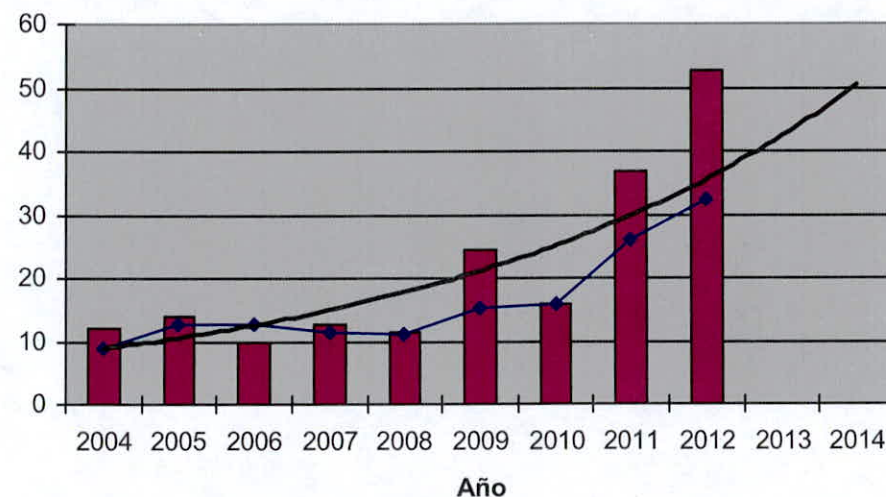
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: ITUZAINGO

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



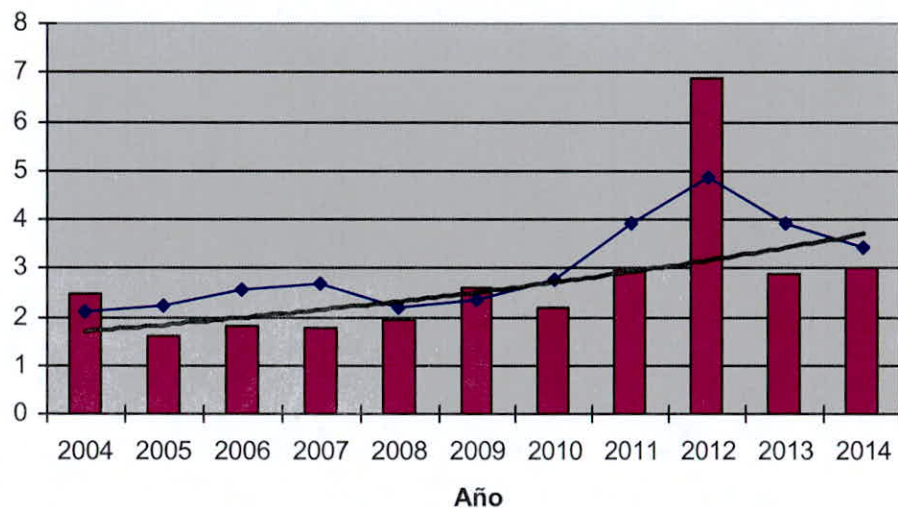
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

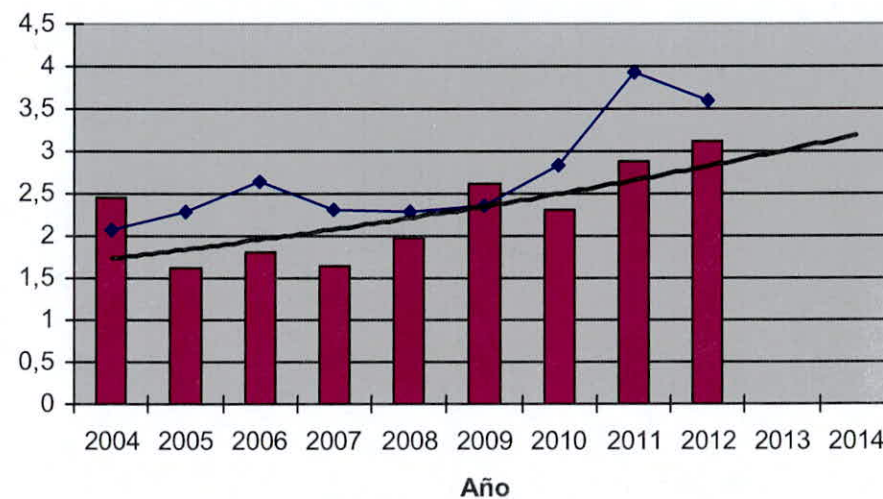
PARTIDO: ITUZAINGO

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

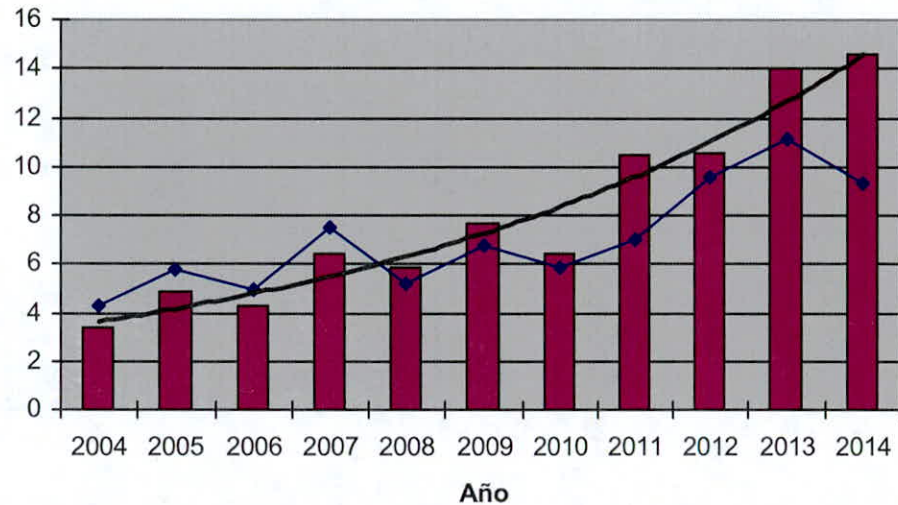


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

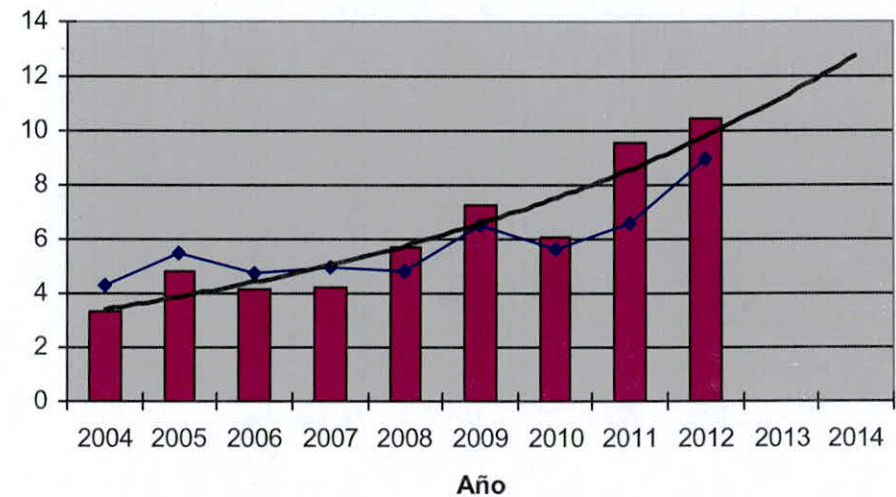
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: JOSE C. PAZ

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)

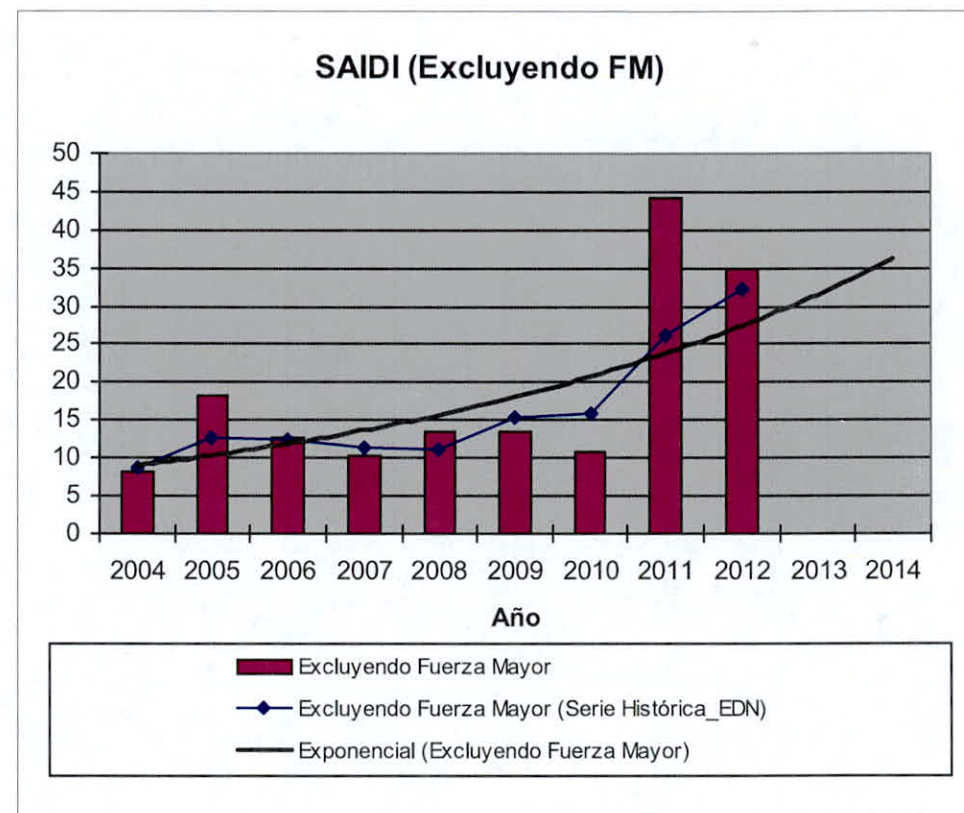
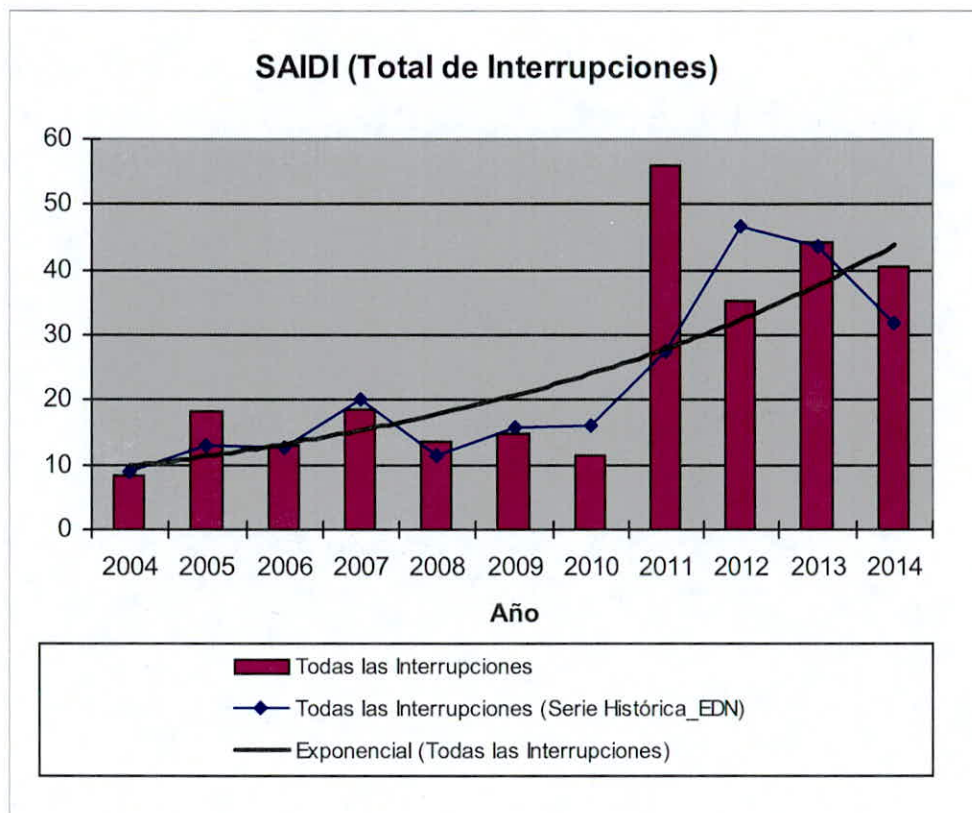


CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: JOSE C. PAZ



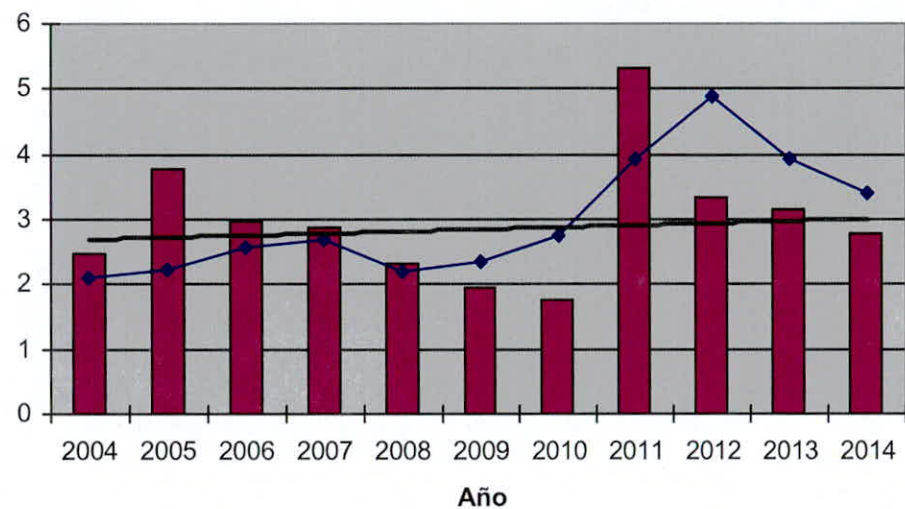
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

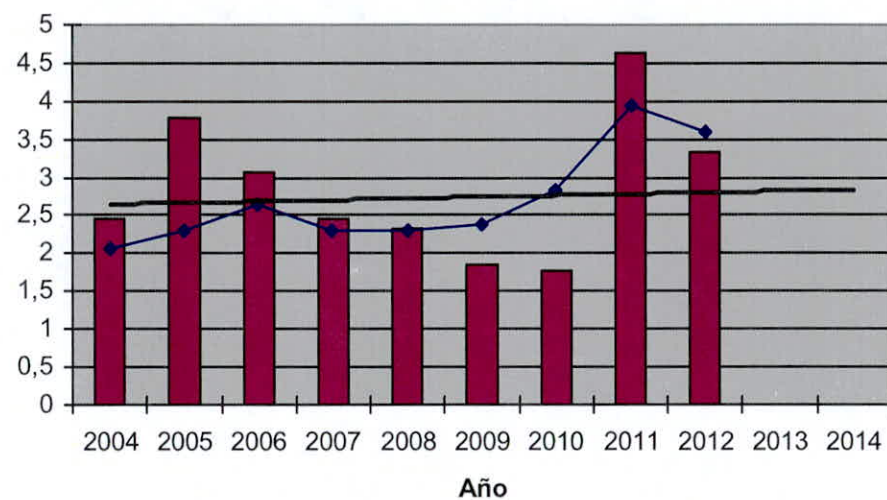
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: JOSE C. PAZ

CAIDI (Total de Interrupciones)



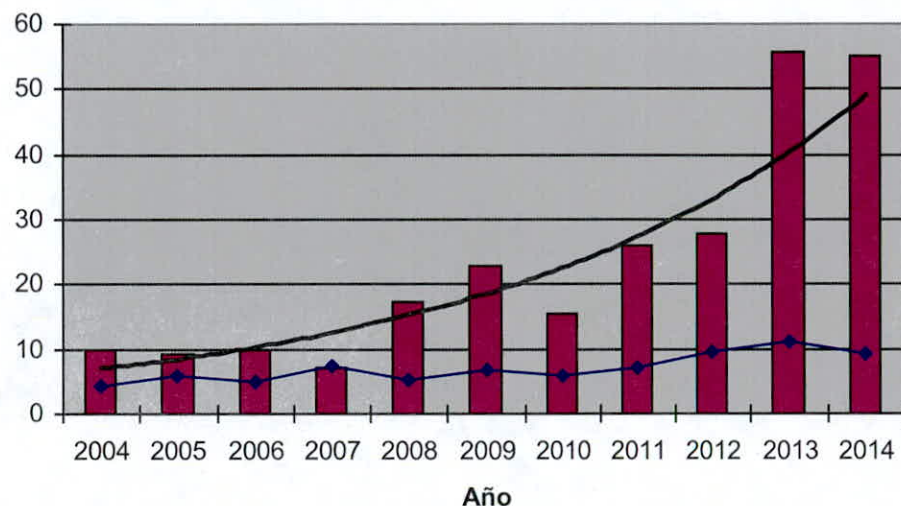
CAIDI (Excluyendo FM)



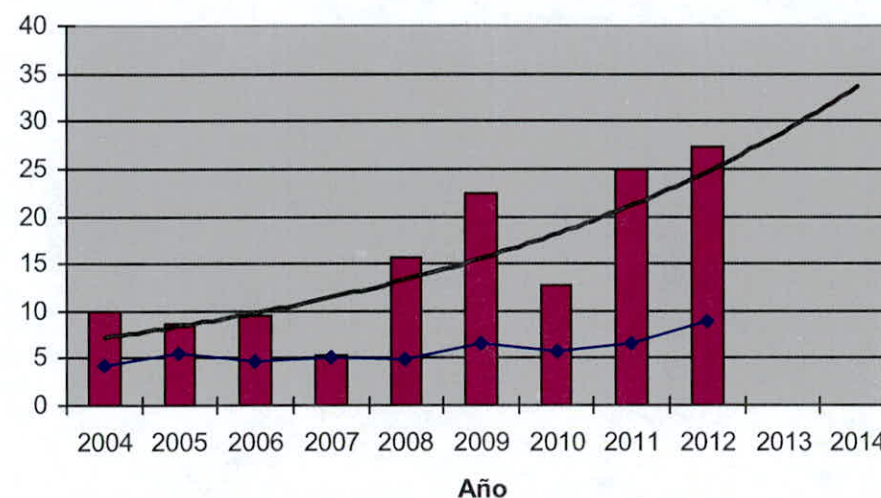
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: LAS HERAS

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

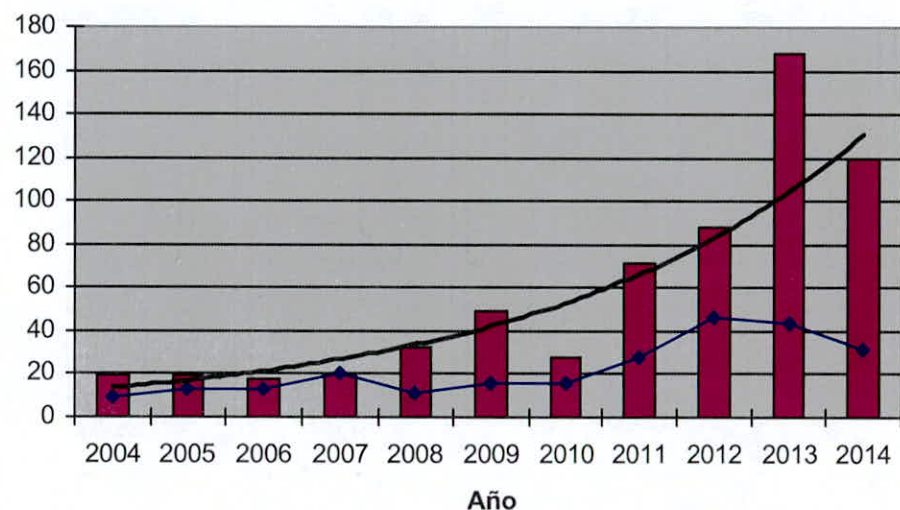
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

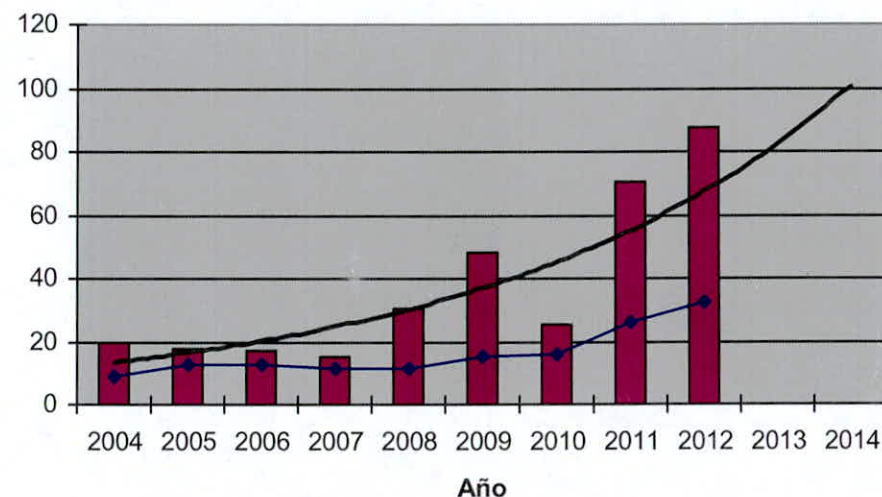
PARTIDO: LAS HERAS

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

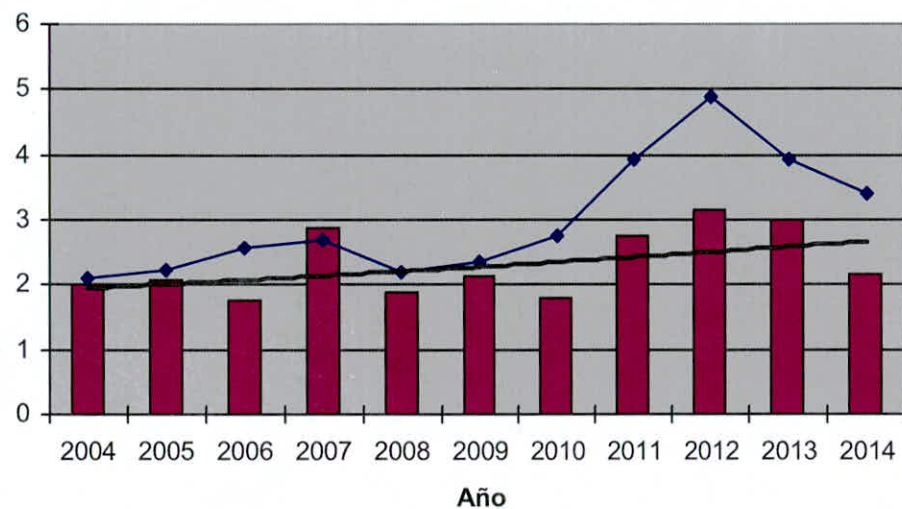
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

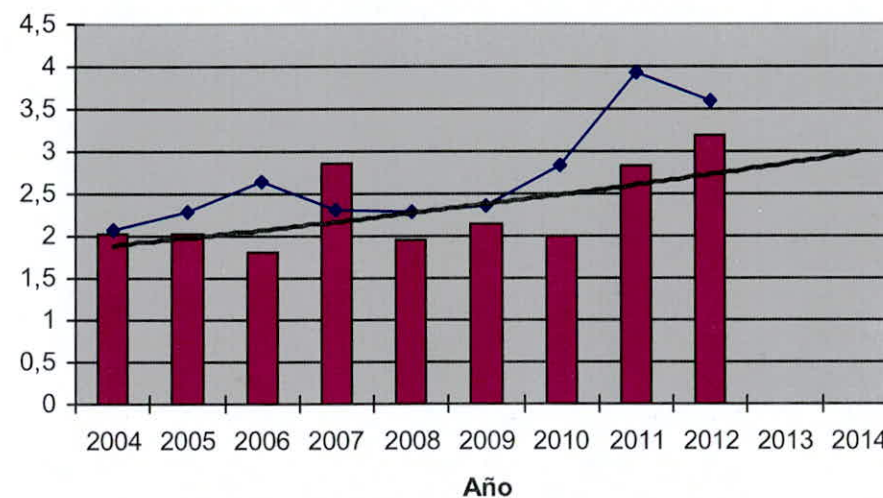
PARTIDO: LAS HERAS

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



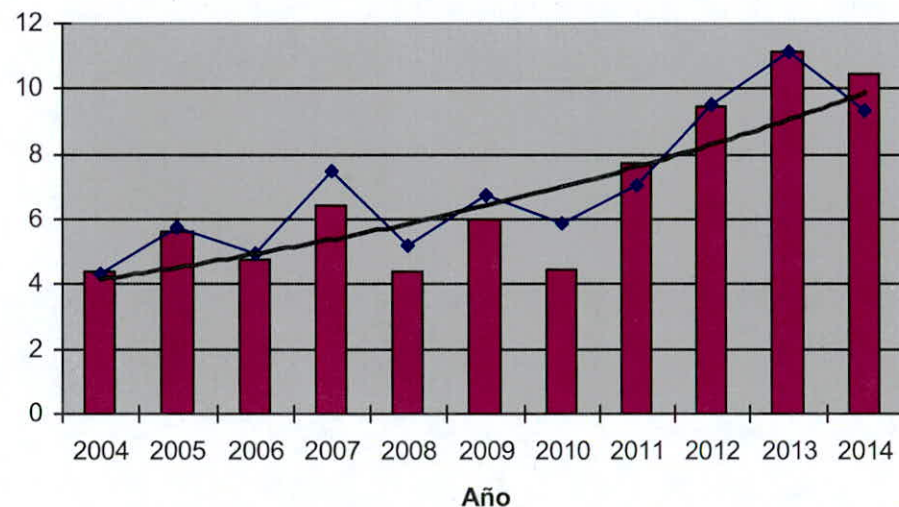
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

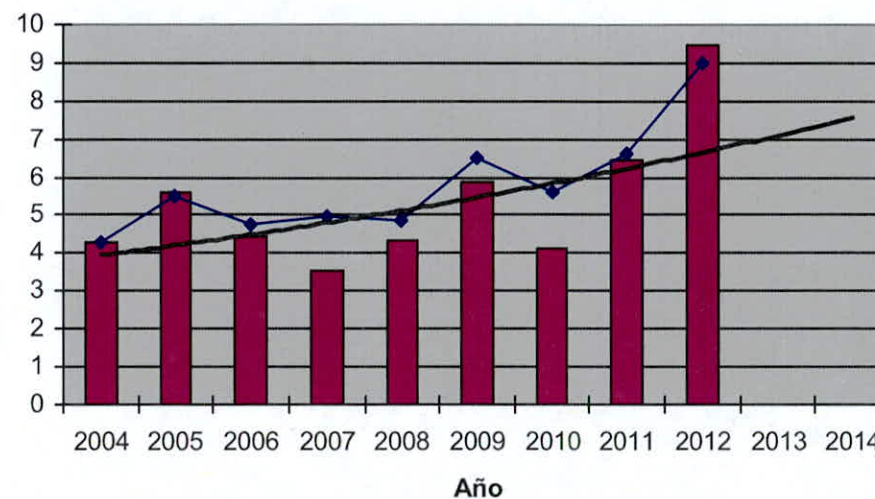
PARTIDO: MALVINAS

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

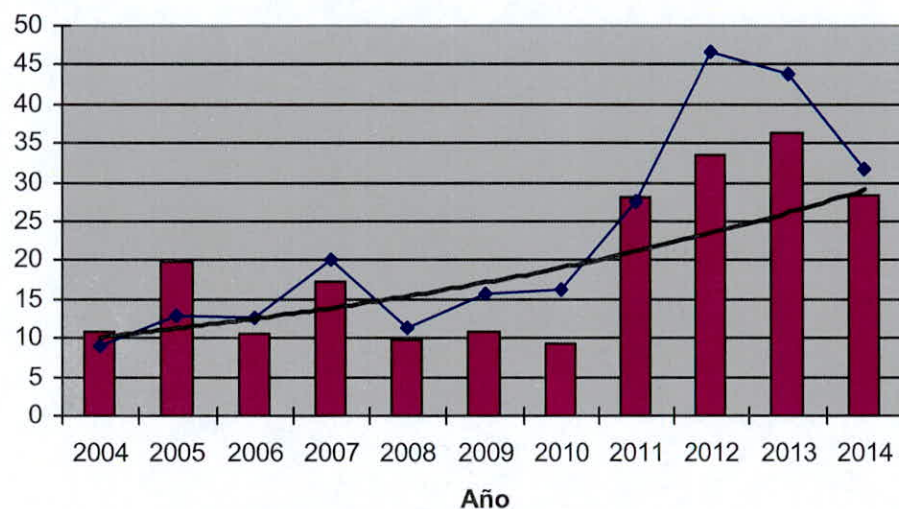
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

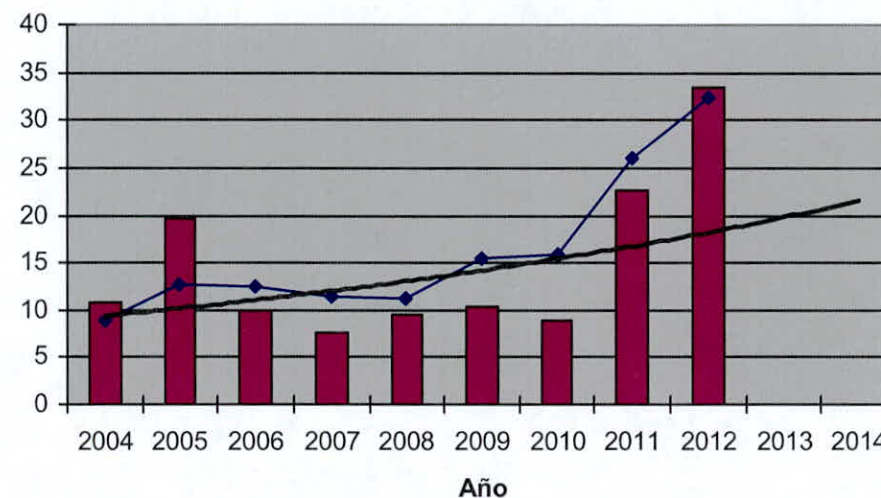
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: MALVINAS

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



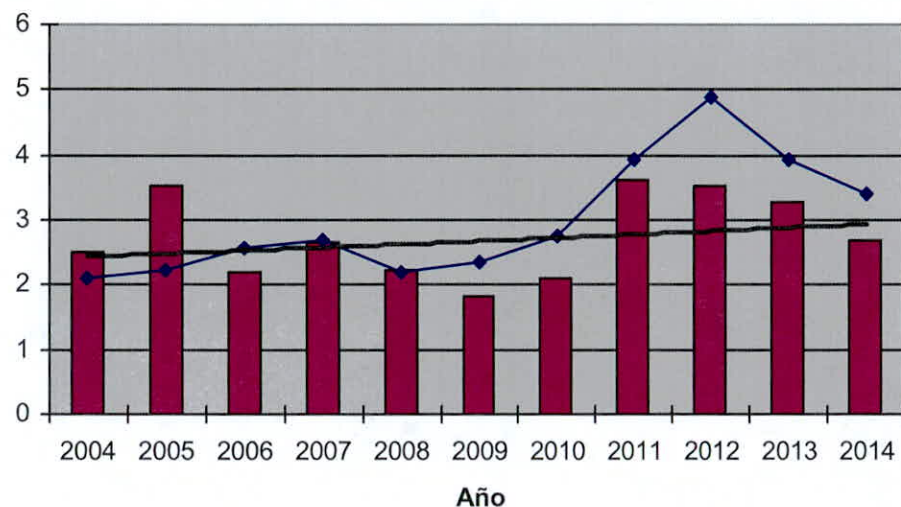
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

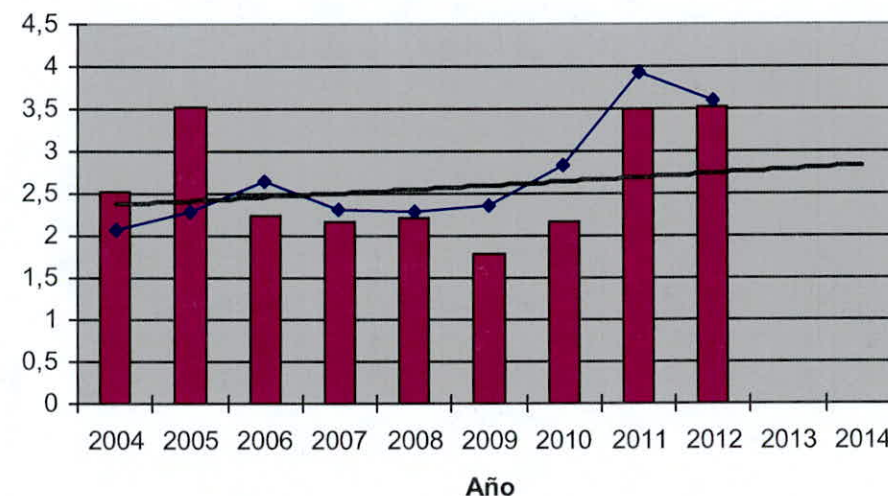
PARTIDO: MALVINAS

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

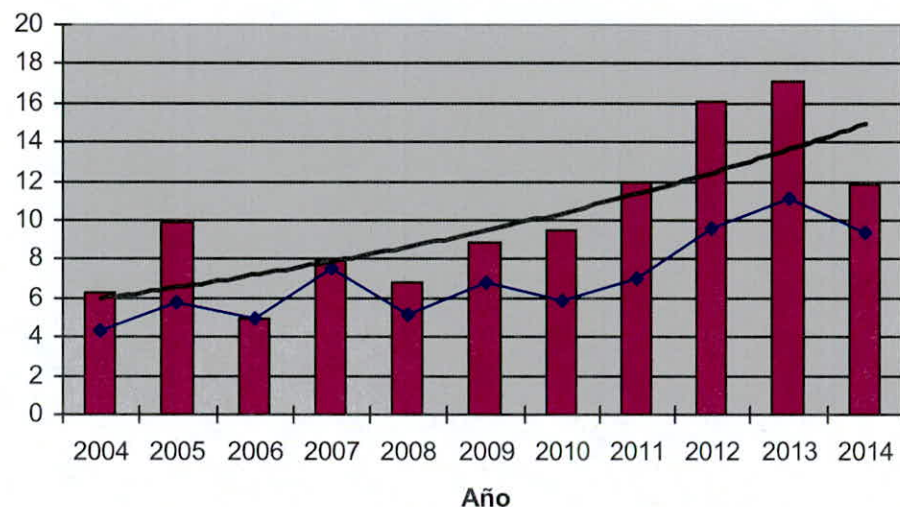


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

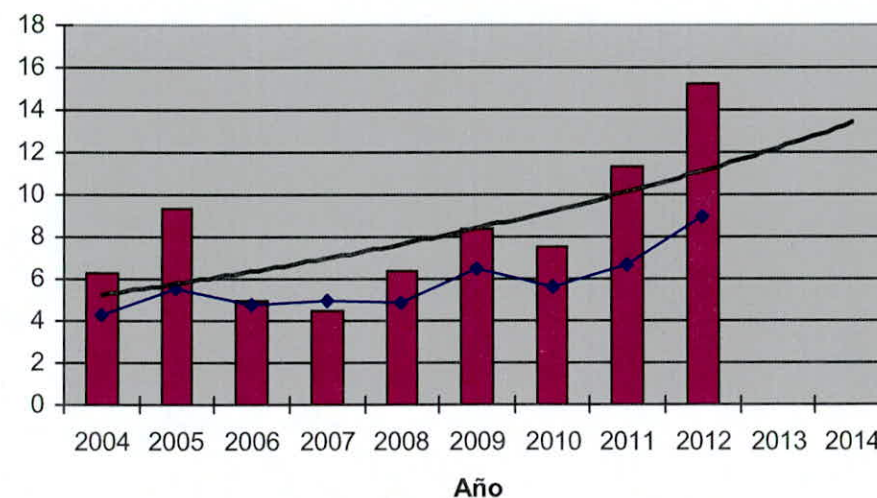
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: MARCOS PAZ

SAIFI (Total de Interrupciones)



SAIFI (Excluyendo FM)



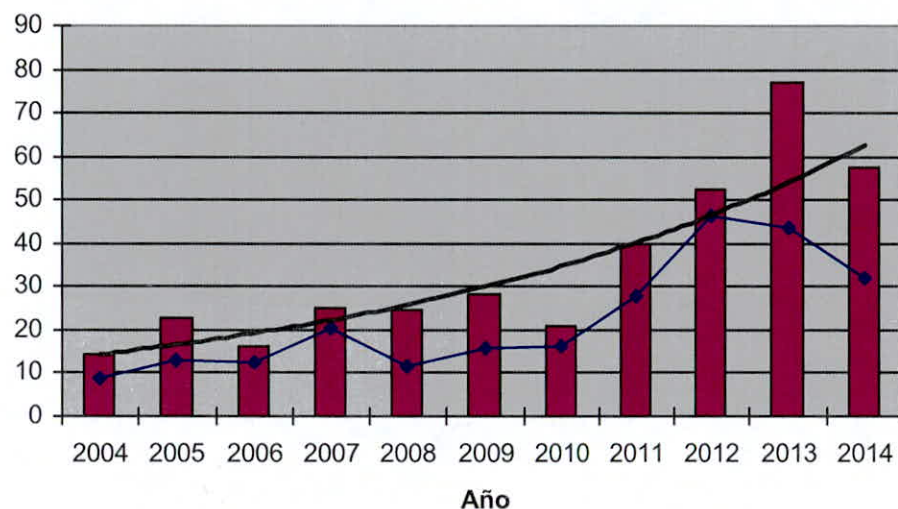
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

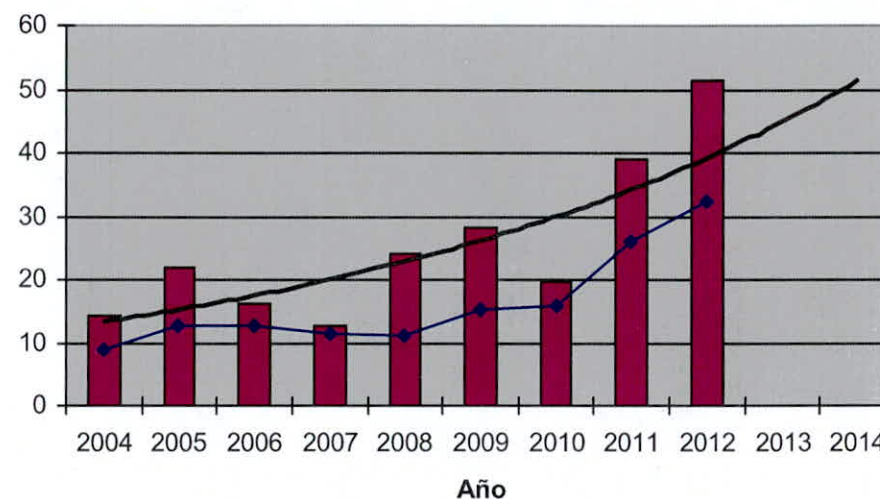
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: MARCOS PAZ

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

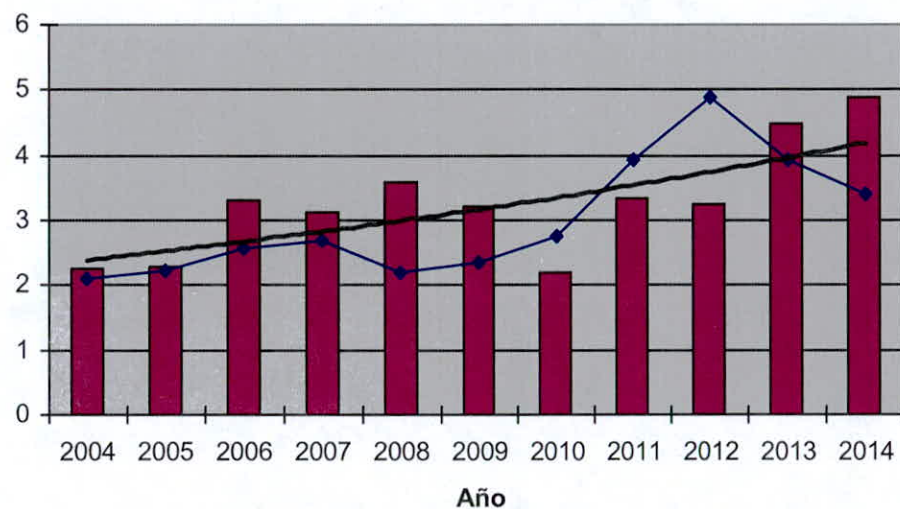
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

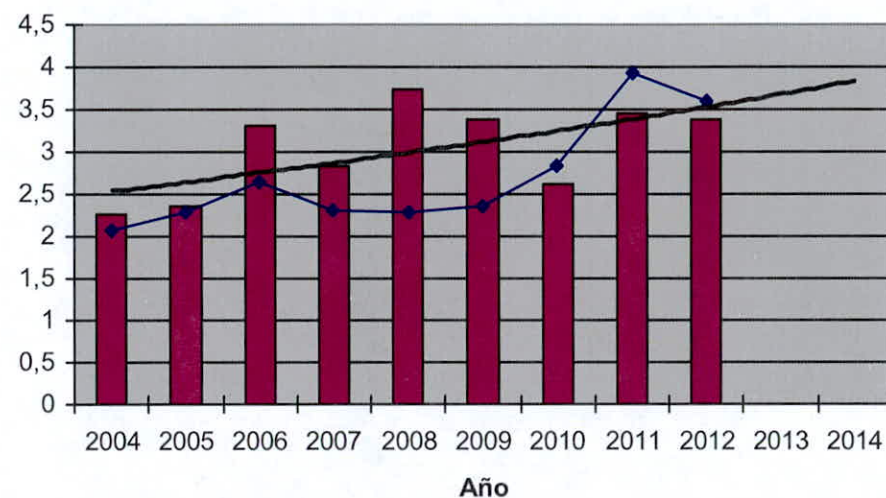
PARTIDO: MARCOS PAZ

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



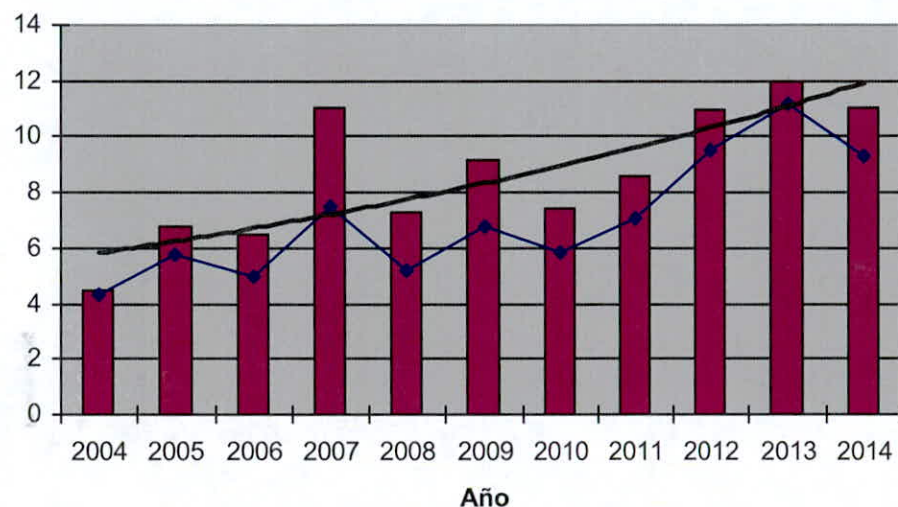
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

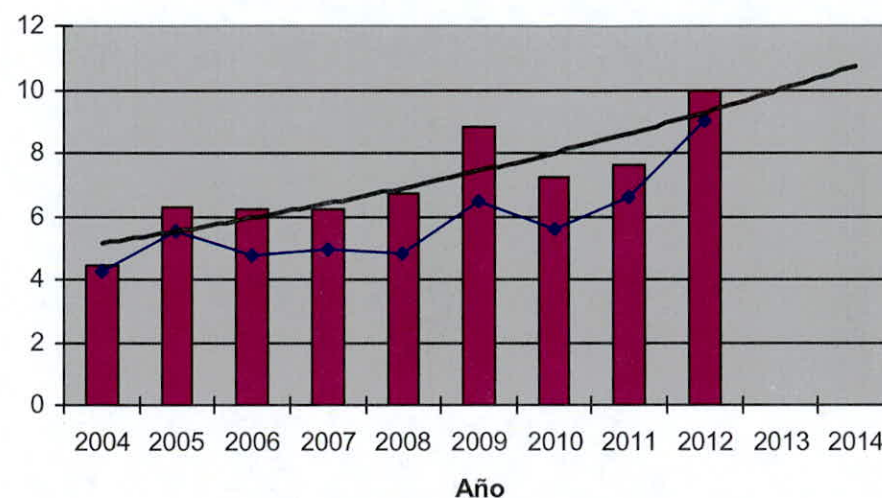
PARTIDO: MATANZA

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

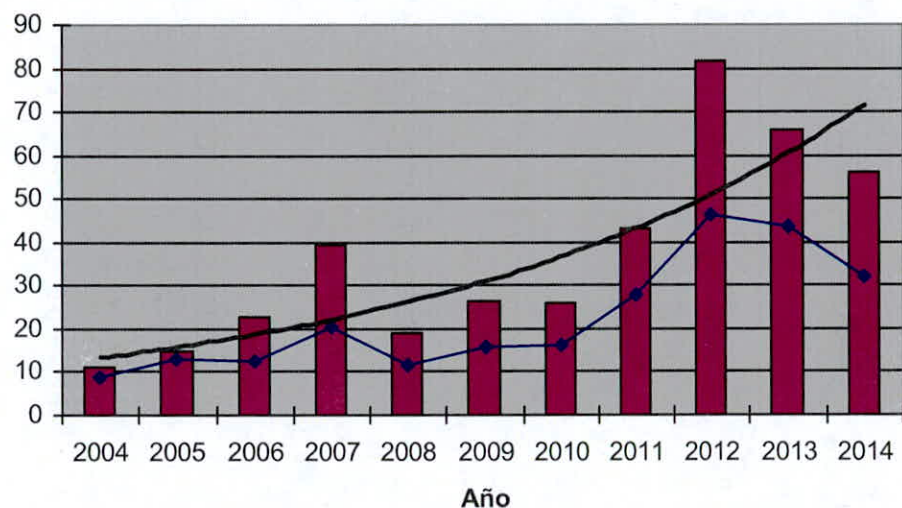
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

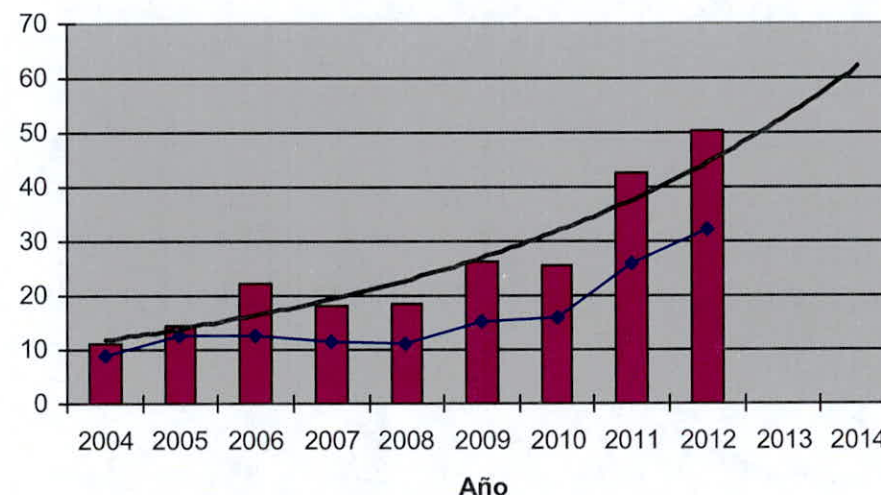
PARTIDO: MATANZA

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

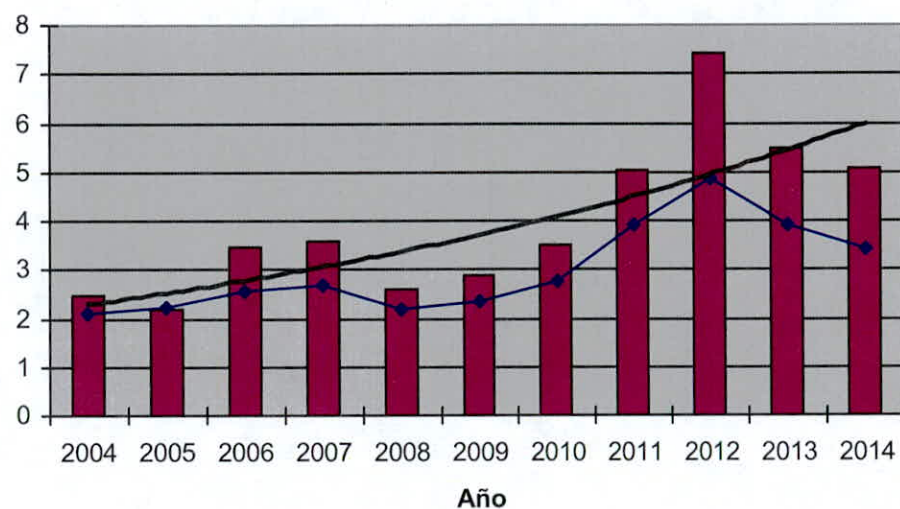
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

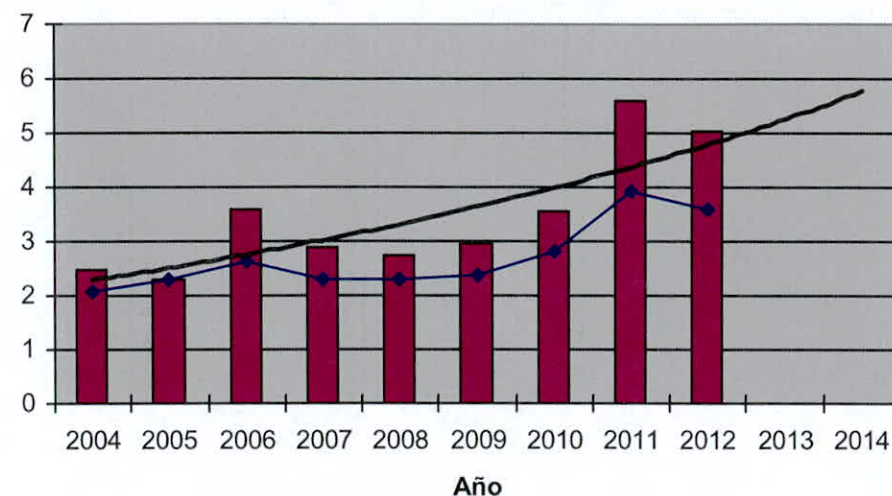
PARTIDO: MATANZA

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

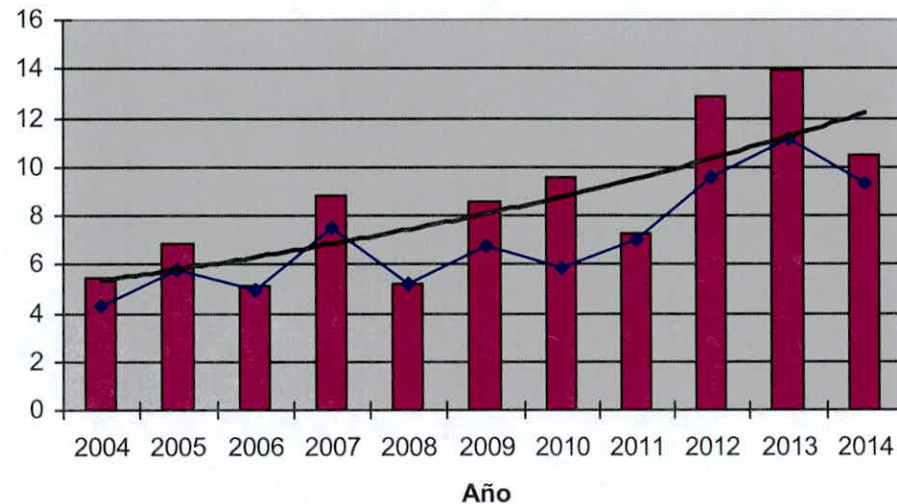


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

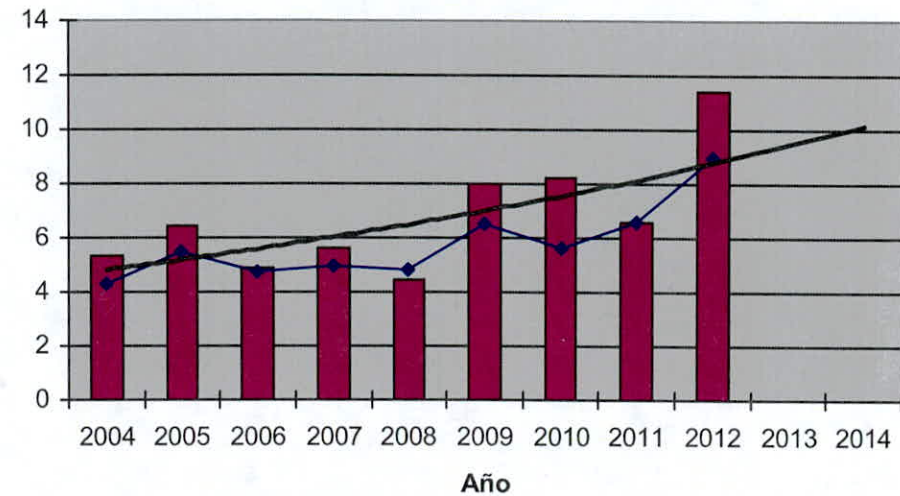
PARTIDO: MERLO

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

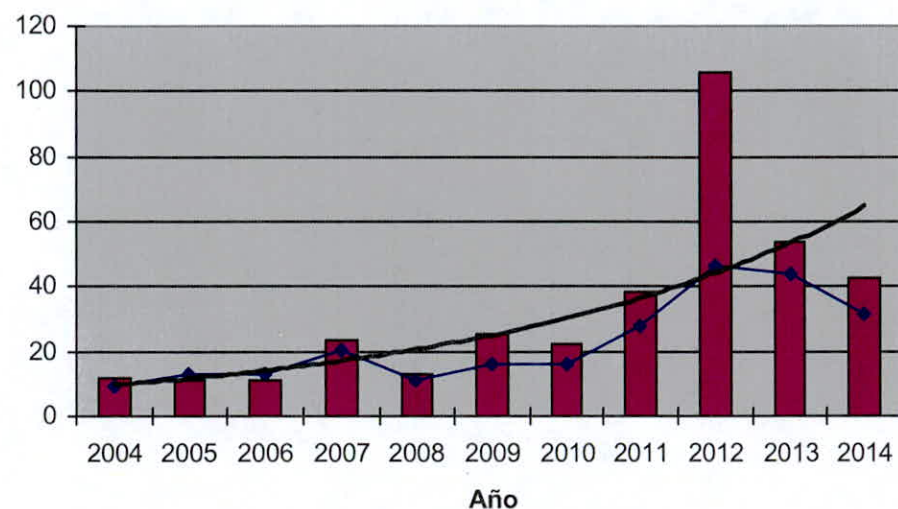
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

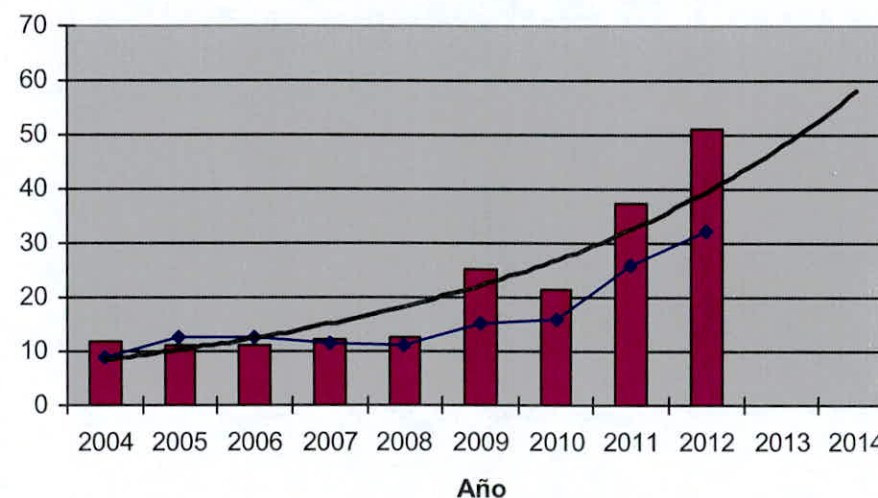
PARTIDO: MERLO

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

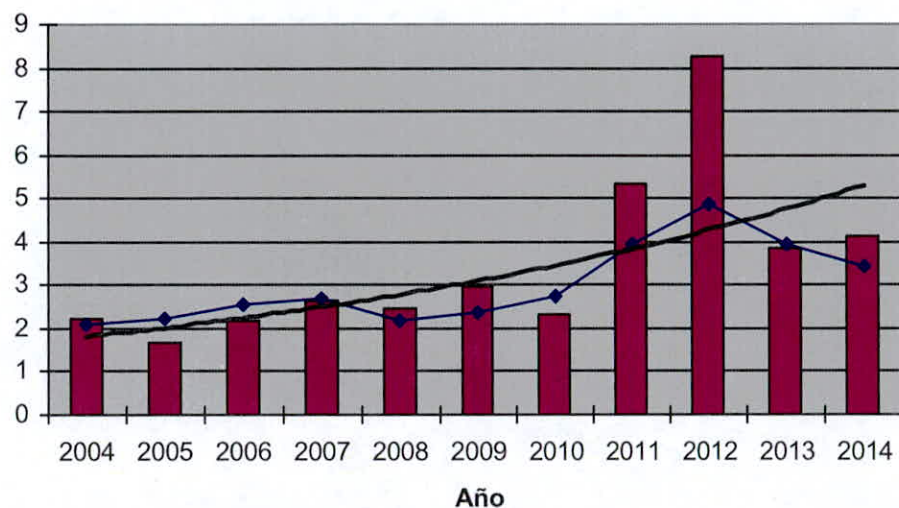
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

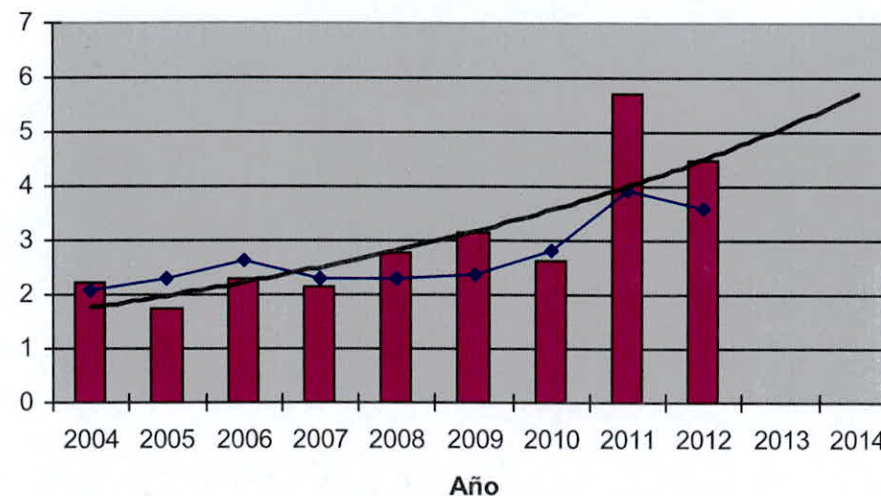
PARTIDO: MERLO

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

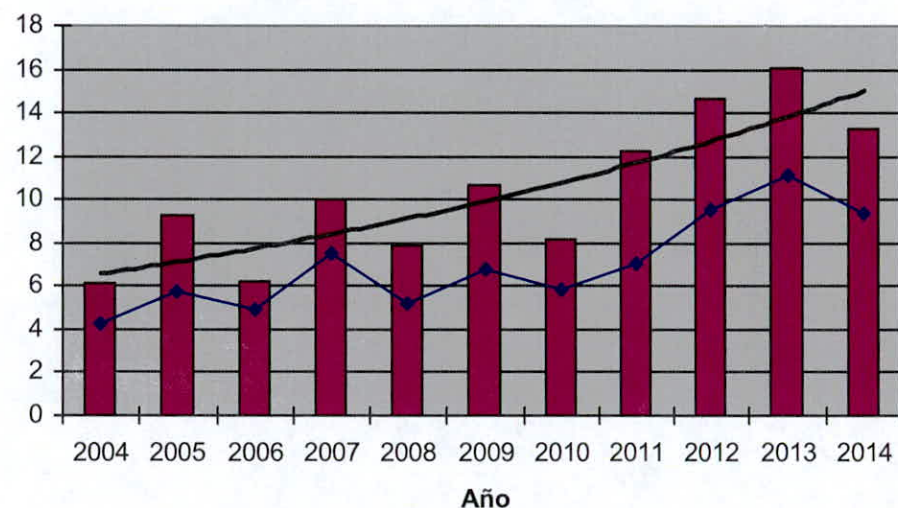


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

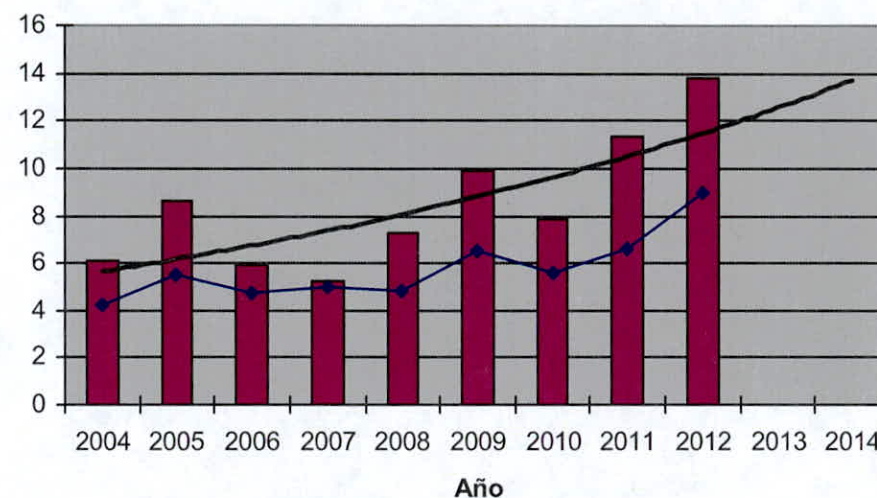
PARTIDO: MORENO

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

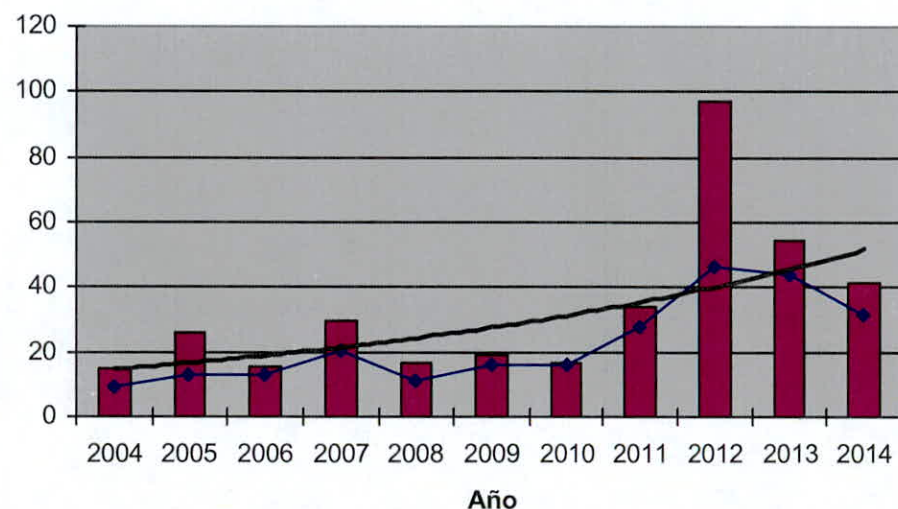
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

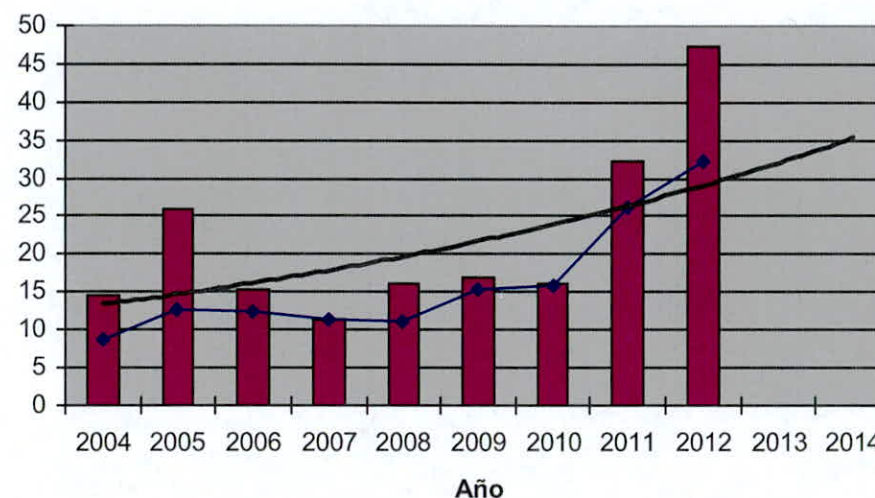
PARTIDO: MORENO

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

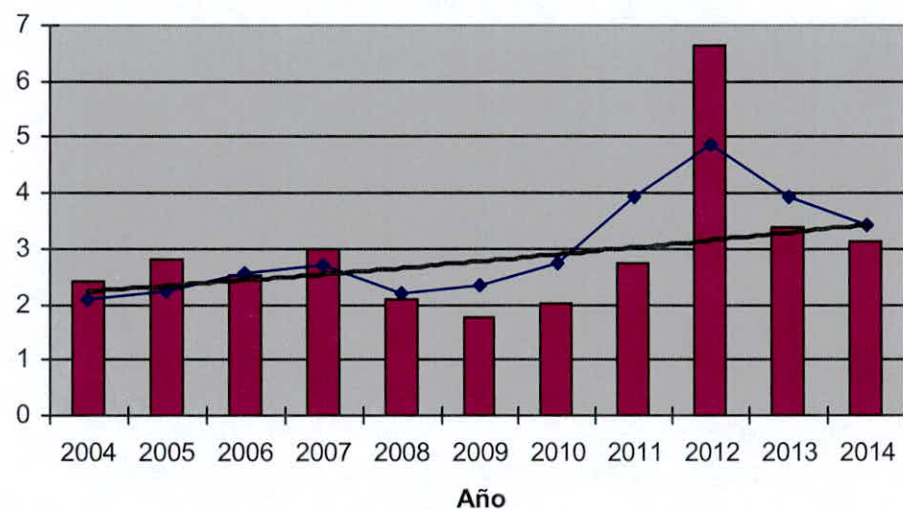
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

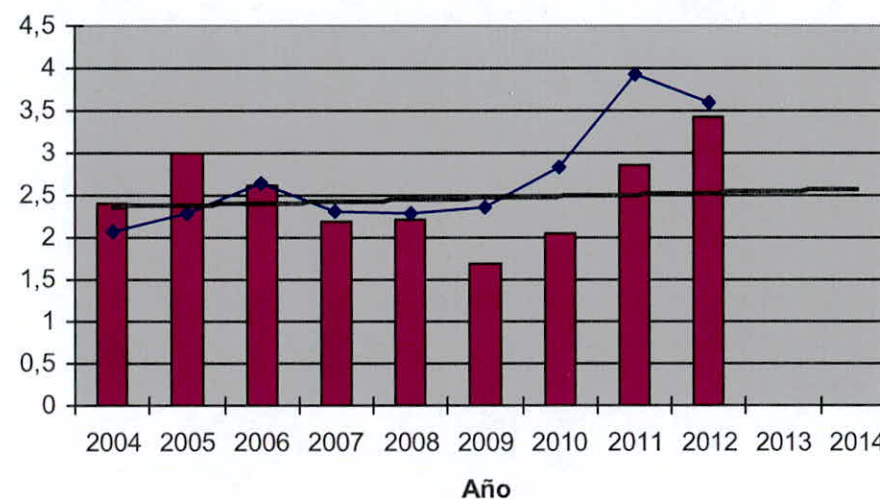
PARTIDO: MORENO

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



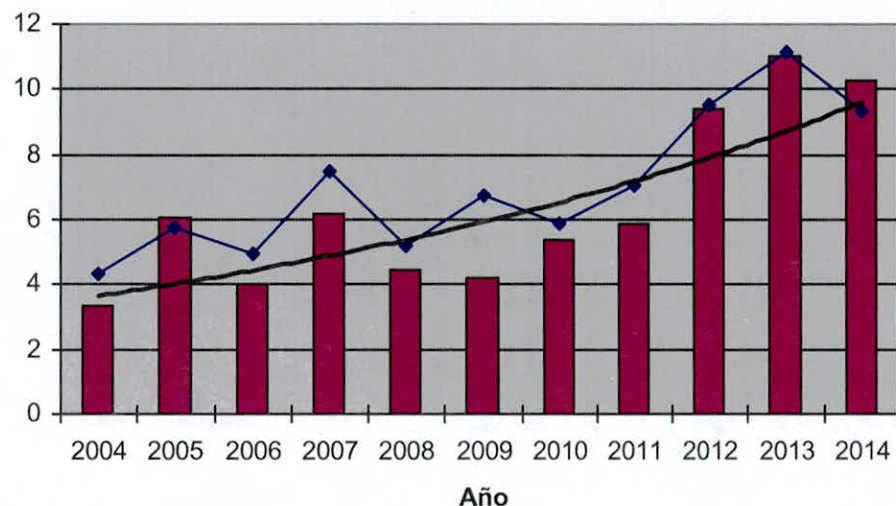
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

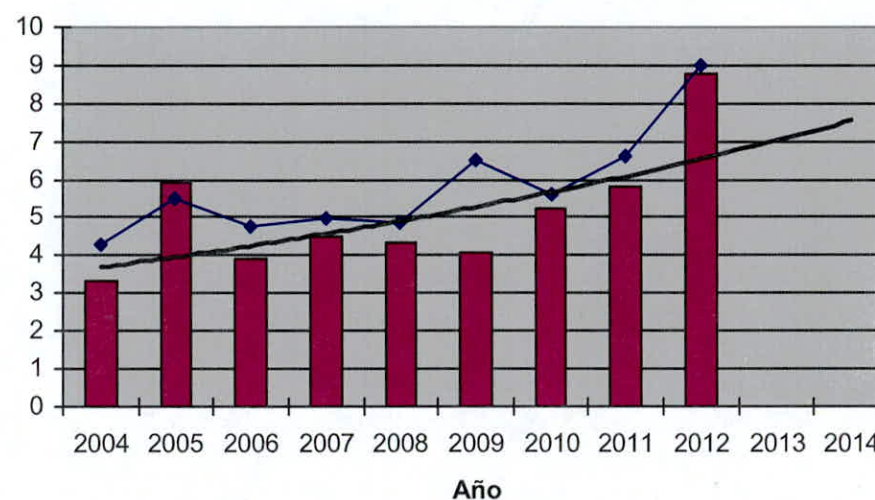
PARTIDO: MORON

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

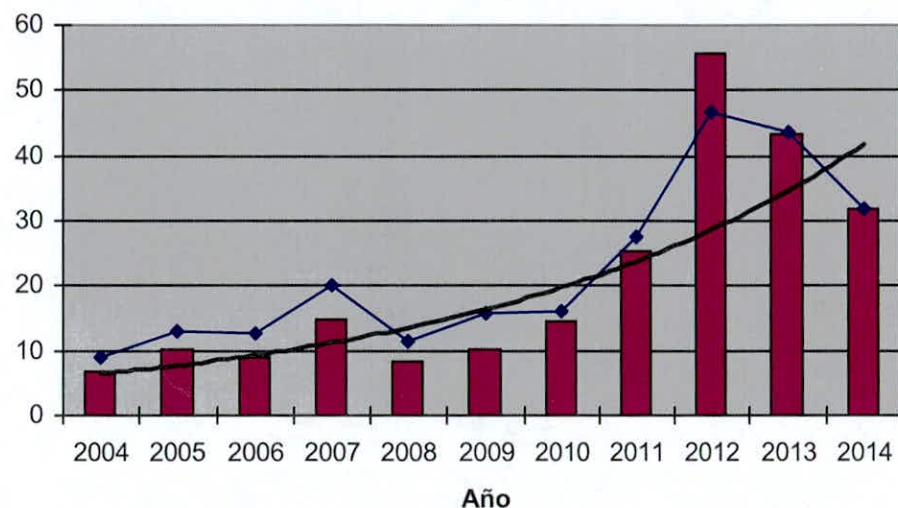
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

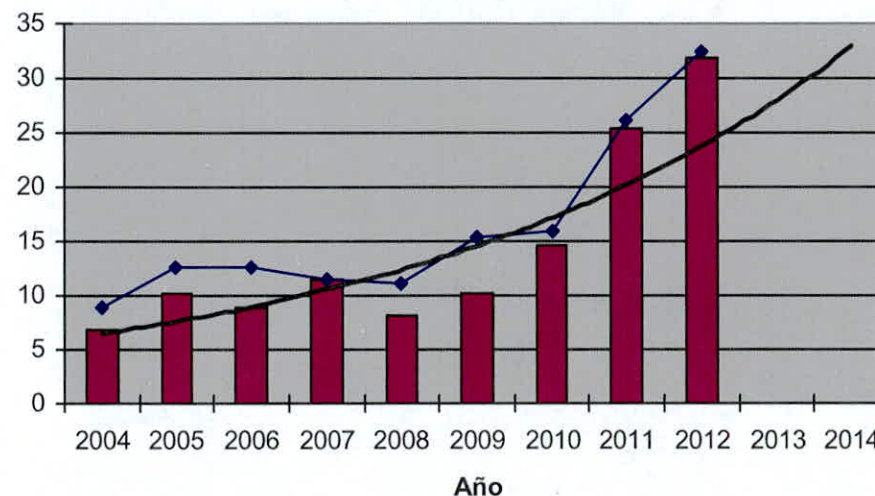
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: MORON

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



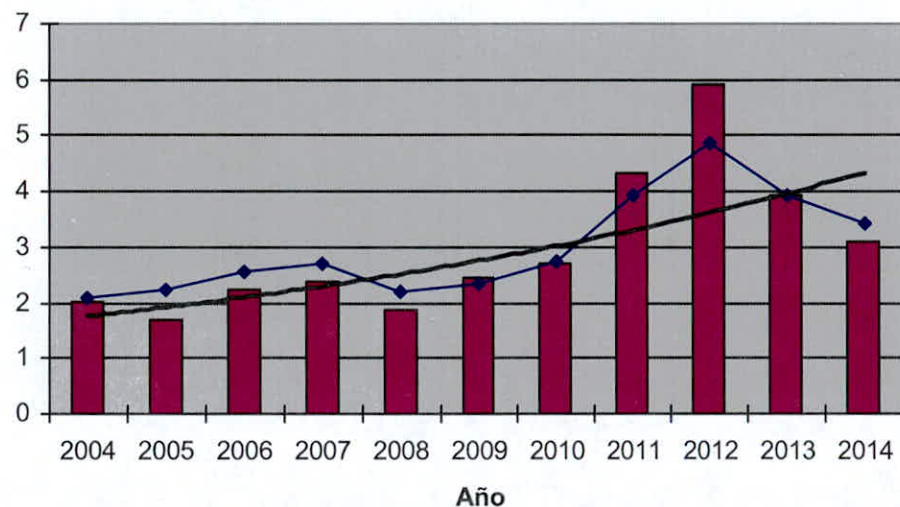
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

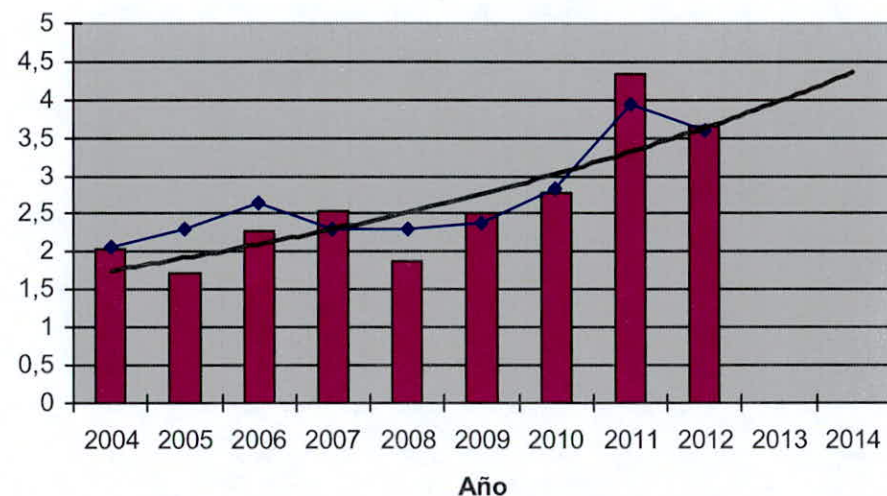
PARTIDO: MORON

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

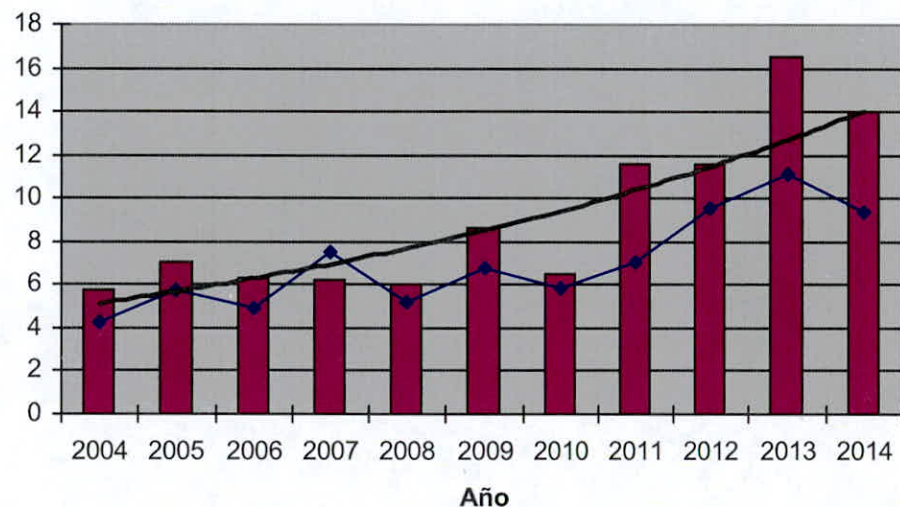


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

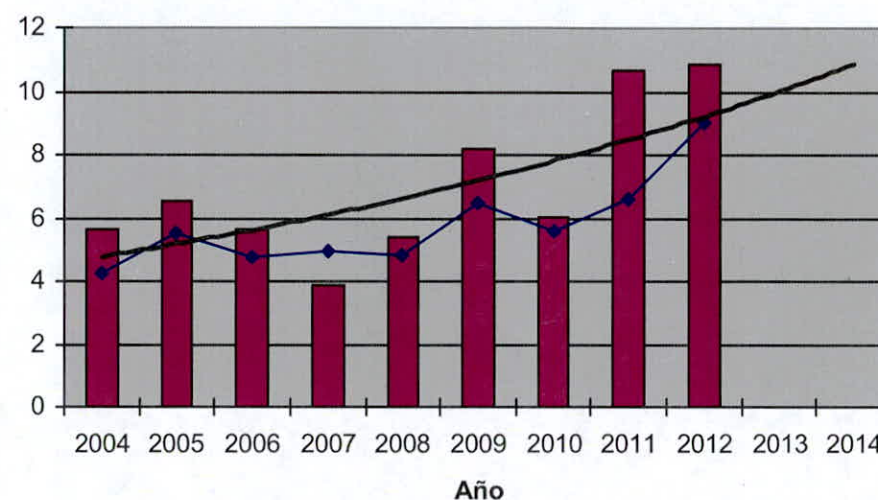
PARTIDO: PILAR

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

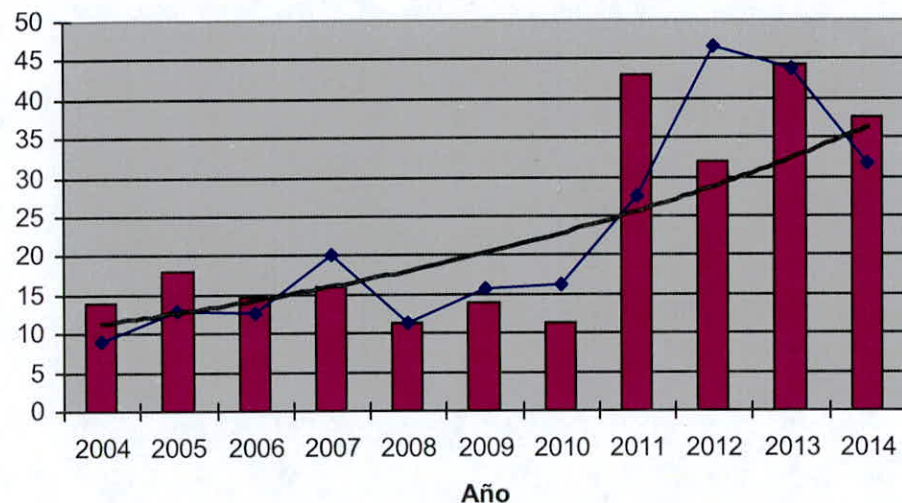
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

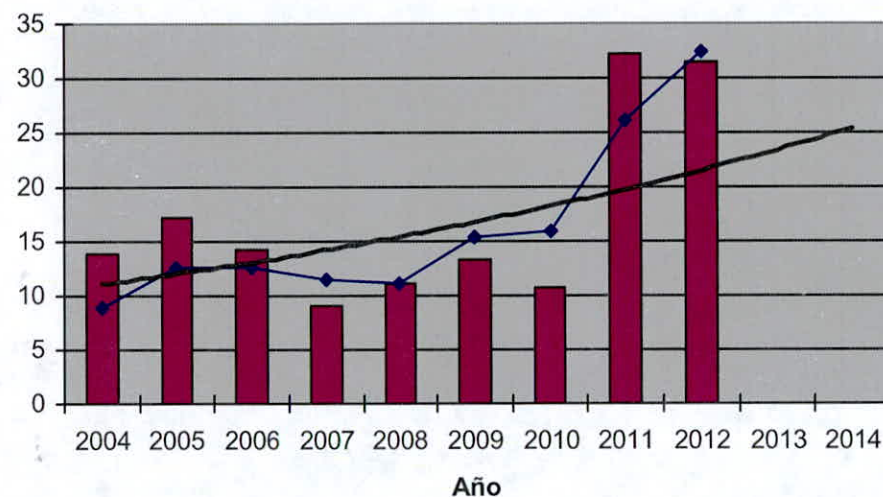
PARTIDO: PILAR

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

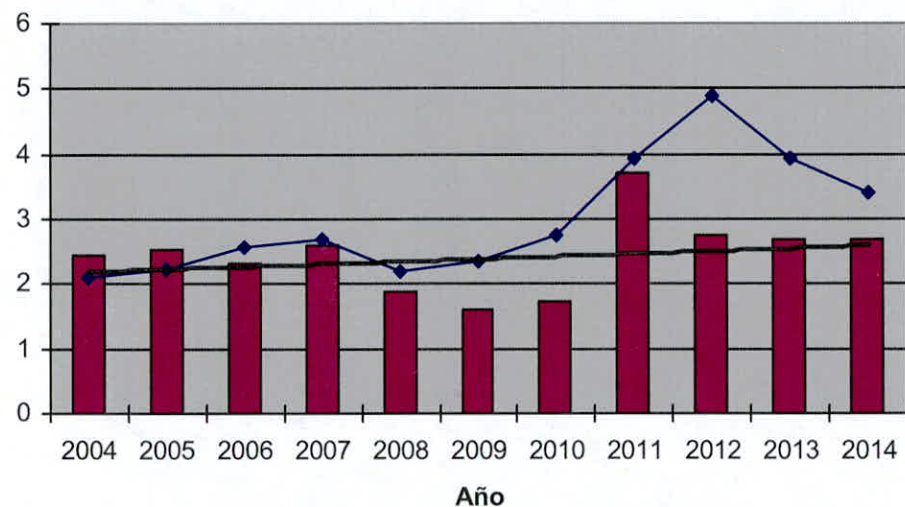
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

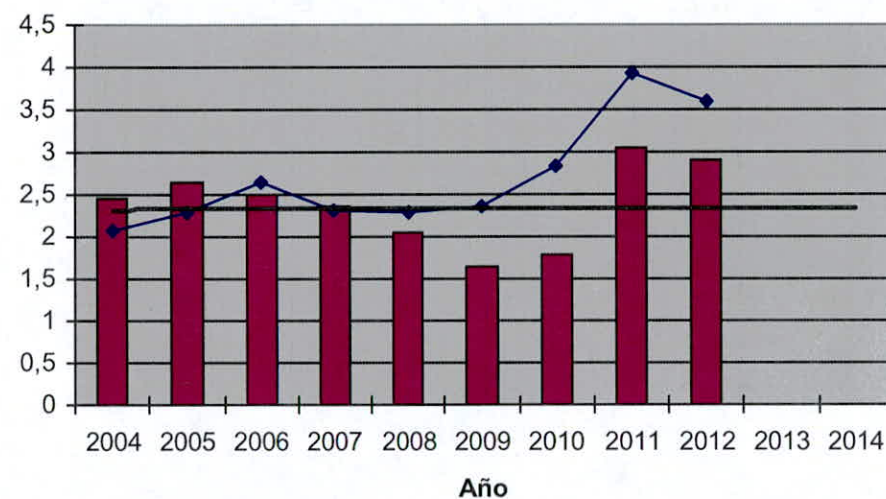
PARTIDO: PILAR

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

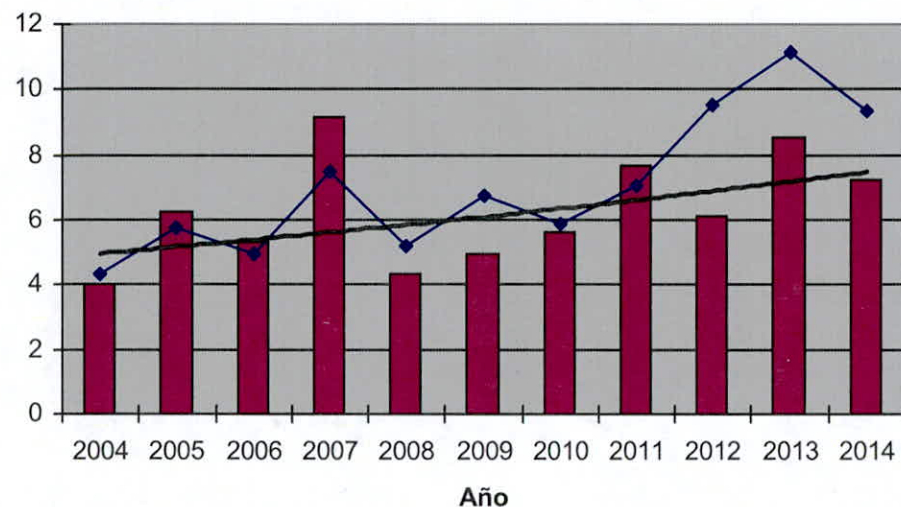


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

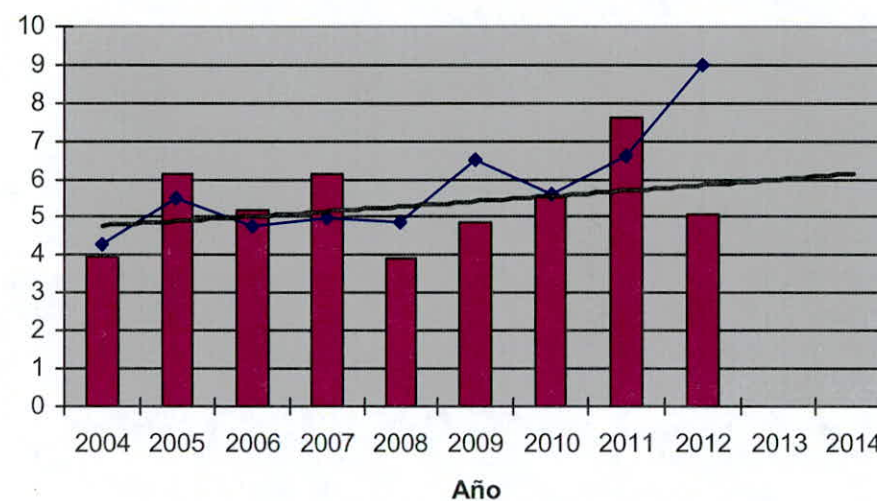
PARTIDO: SAN FERNANDO

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

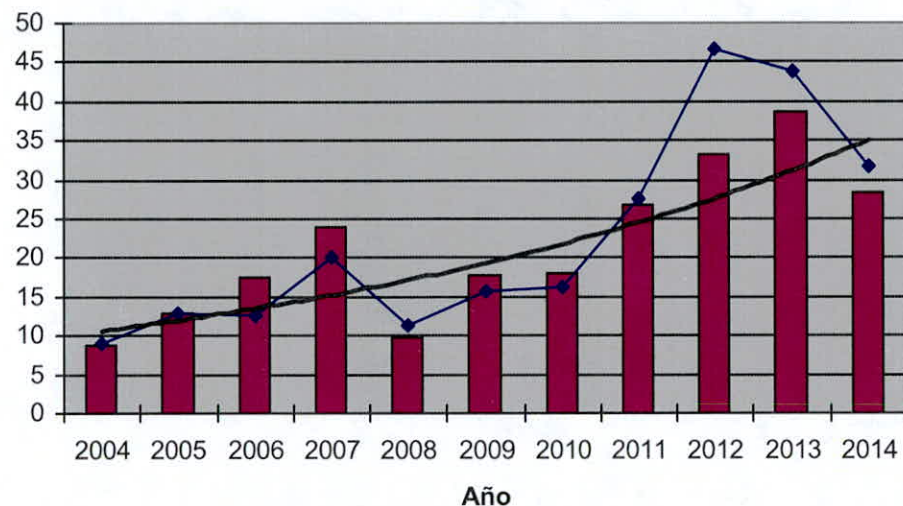
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

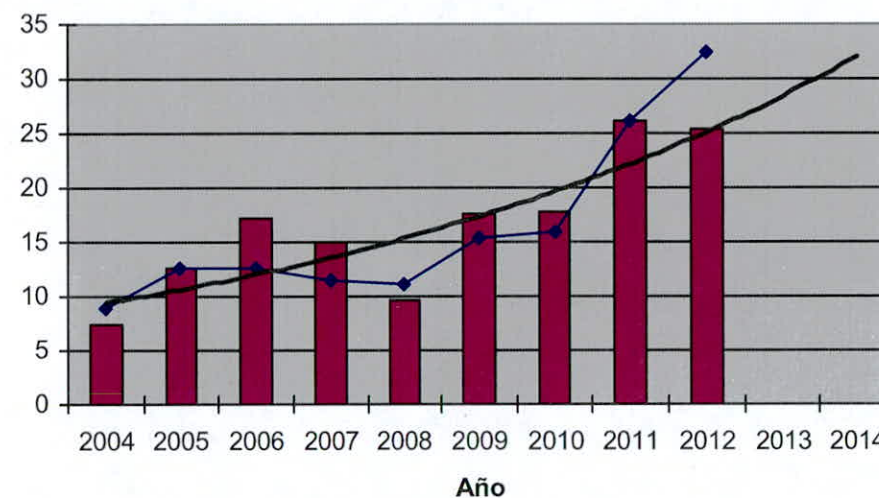
PARTIDO: SAN FERNANDO

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

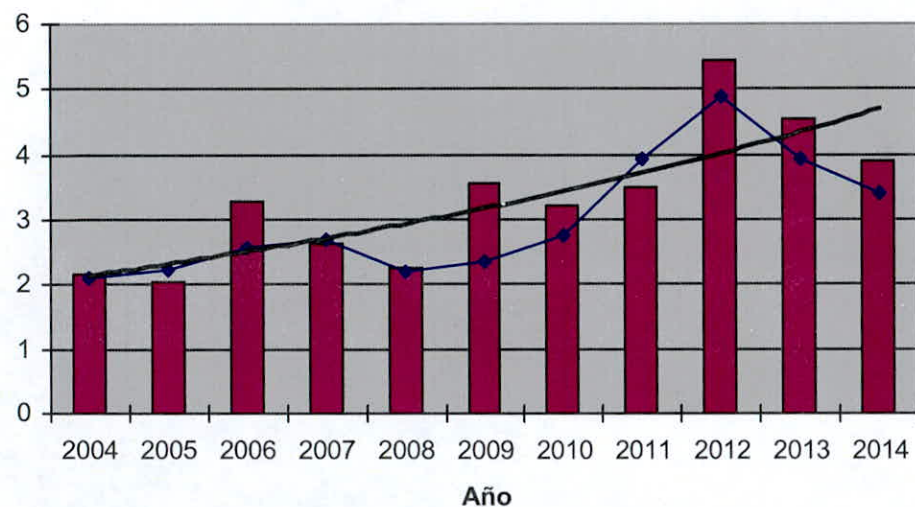
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

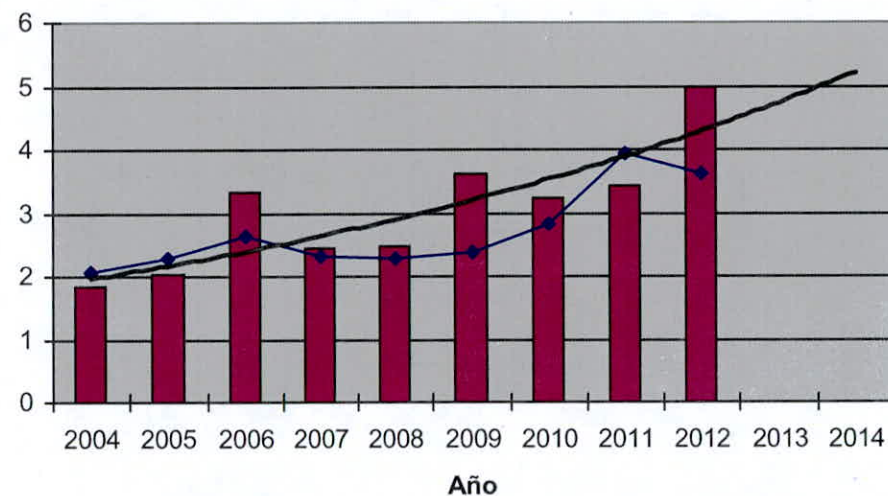
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: SAN FERNANDO

CAIDI (Total de Interrupciones)



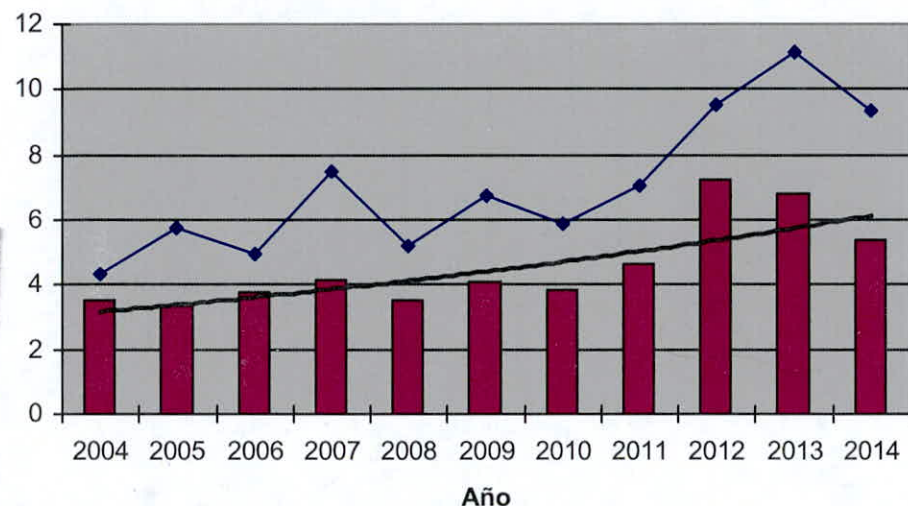
CAIDI (Excluyendo FM)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

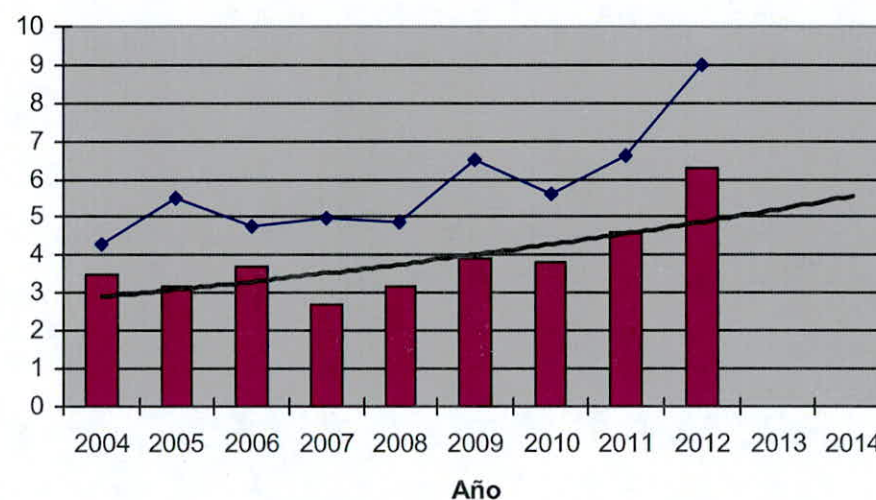
PARTIDO: SAN ISIDRO

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

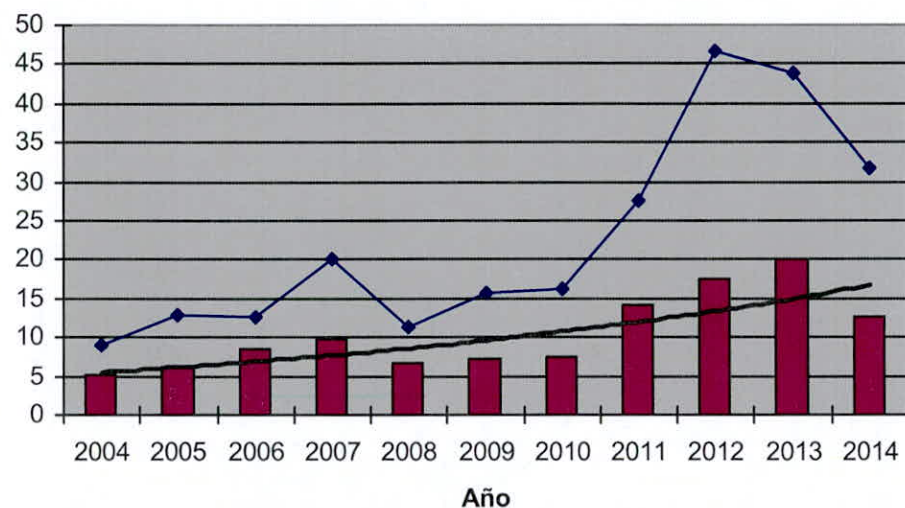
El indicador SAIFI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIFIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

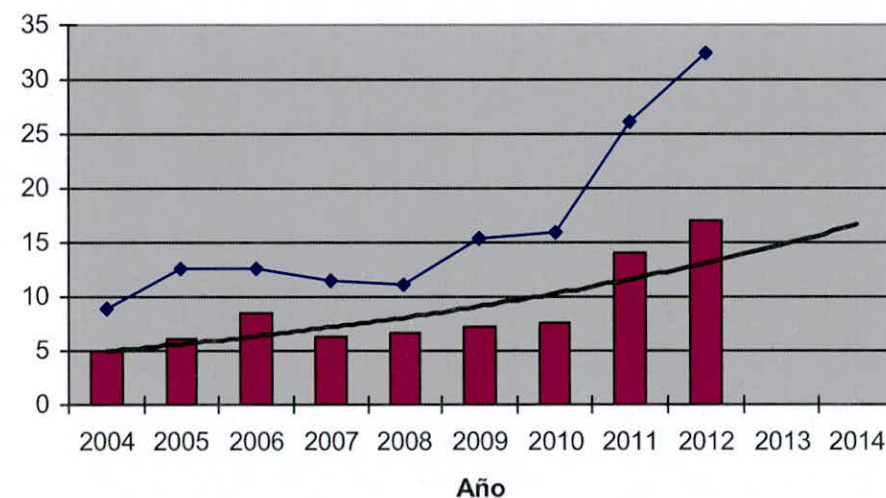
PARTIDO: SAN ISIDRO

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

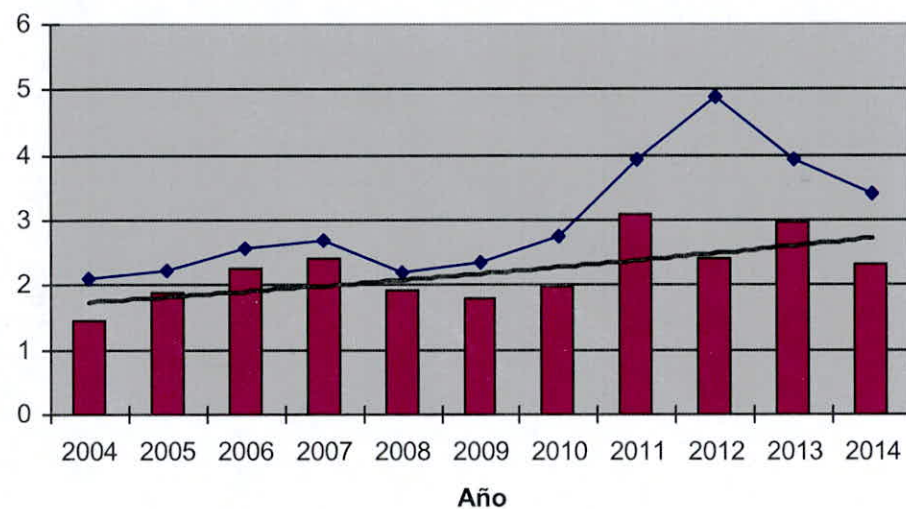
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

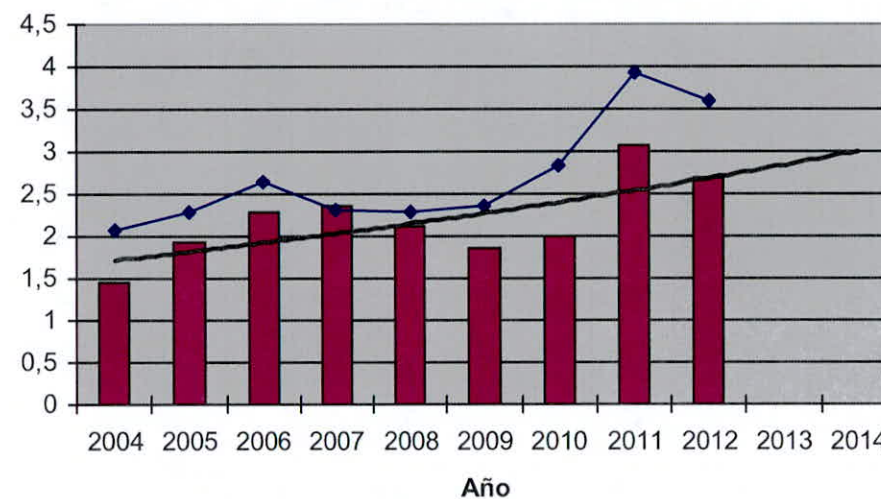
PARTIDO: SAN ISIDRO

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



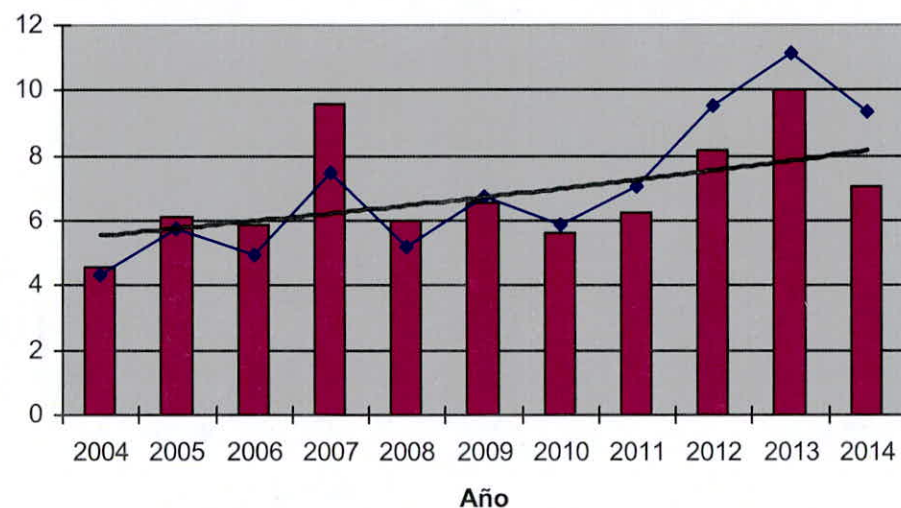
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

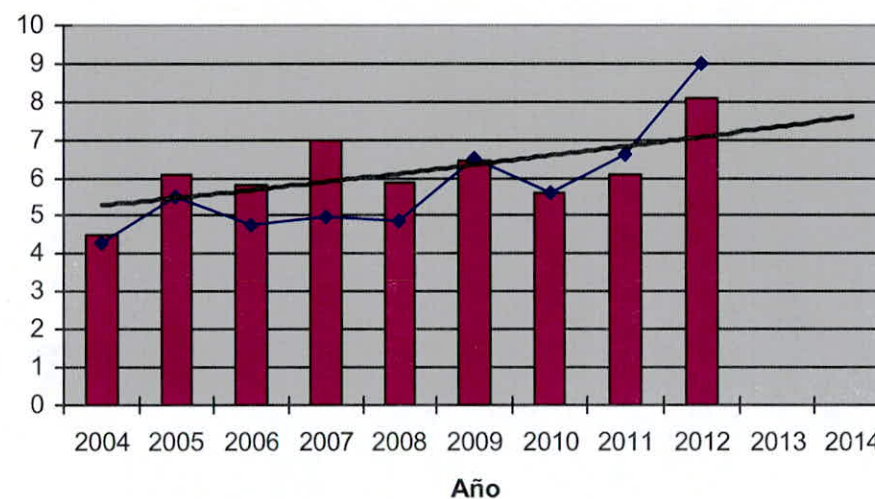
PARTIDO: SAN MARTIN

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

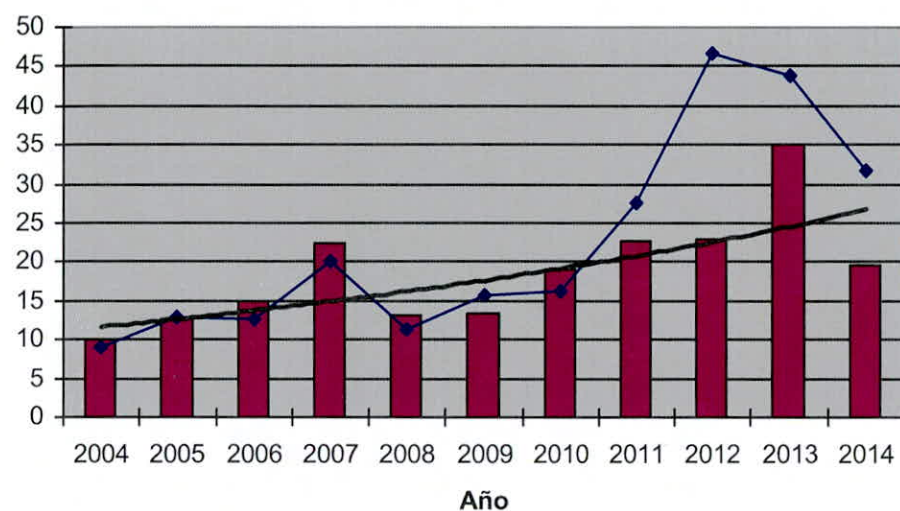
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

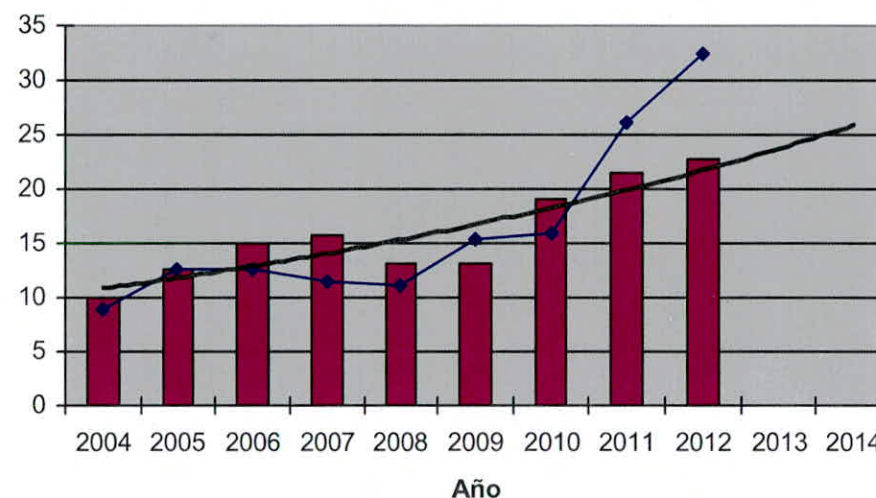
PARTIDO: SAN MARTIN

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

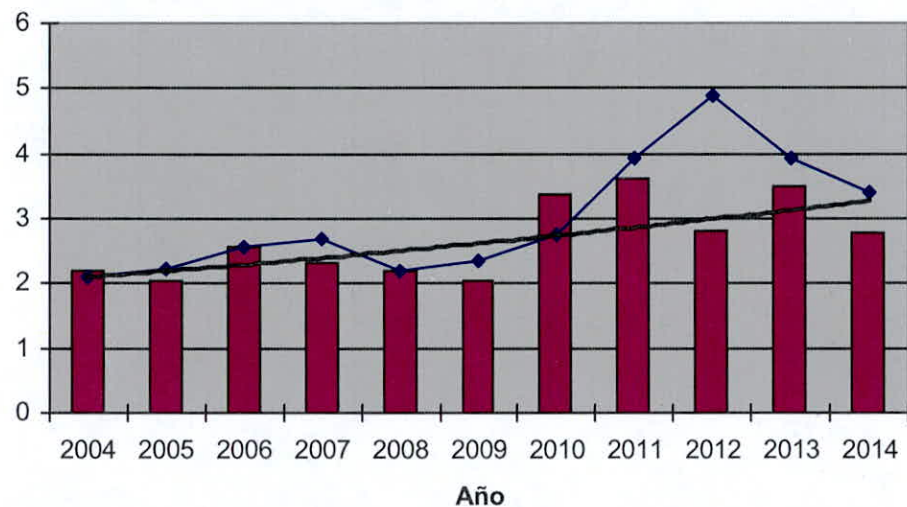
El indicador SAIDI del año n se calculó como la suma algebraica de los SAIDIS del semestre par (marzo n - agosto n) y del semestre impar (septiembre n - febrero (n+1))



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

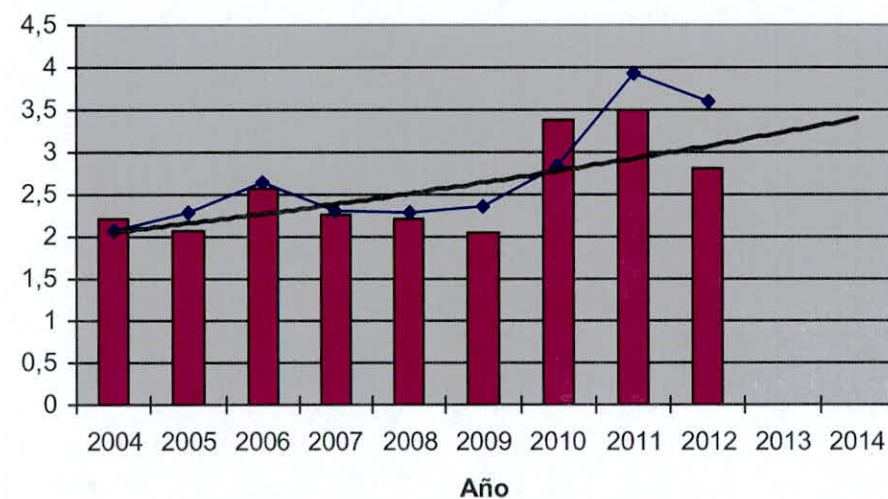
PARTIDO: SAN MARTIN

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



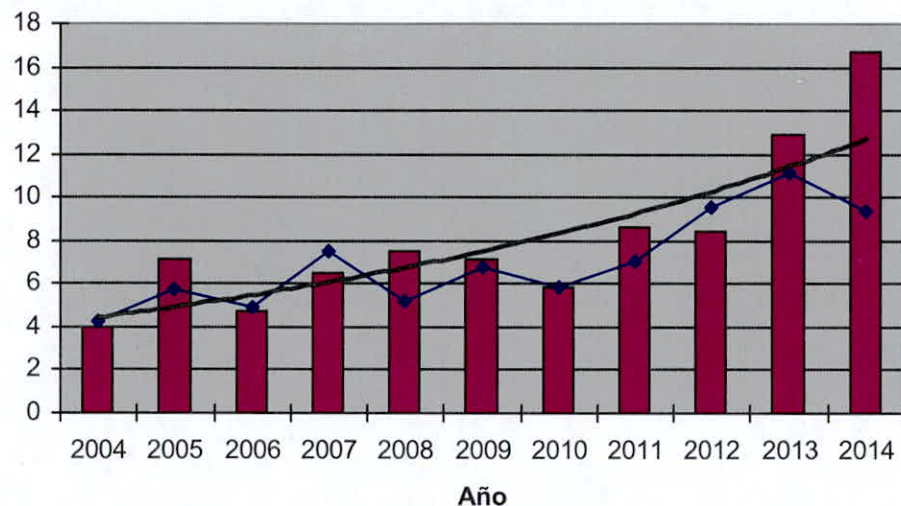
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

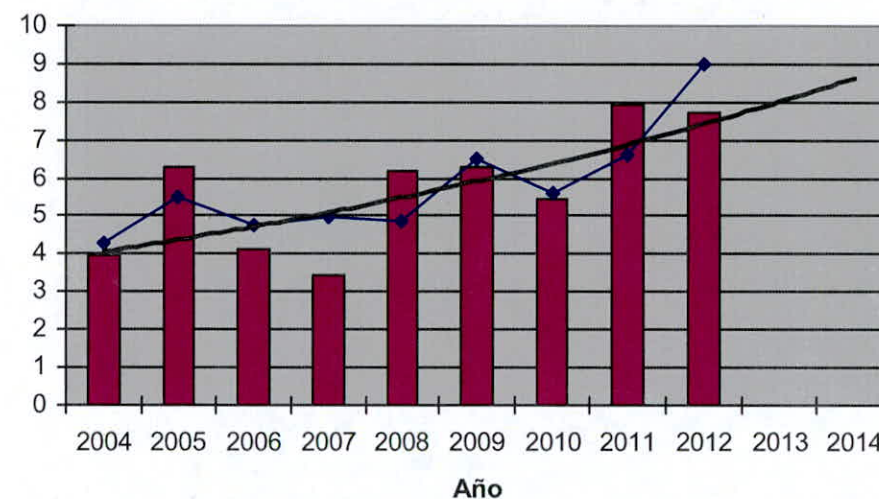
PARTIDO: SAN MIGUEL

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

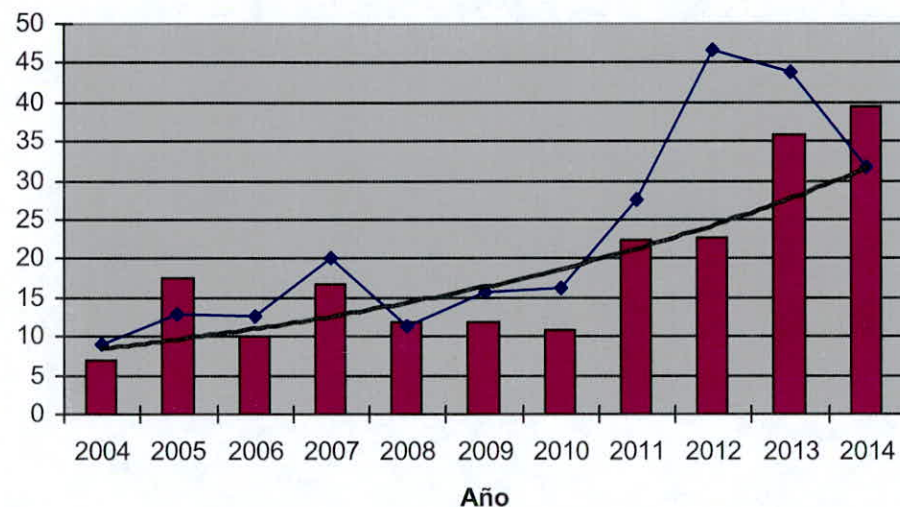
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

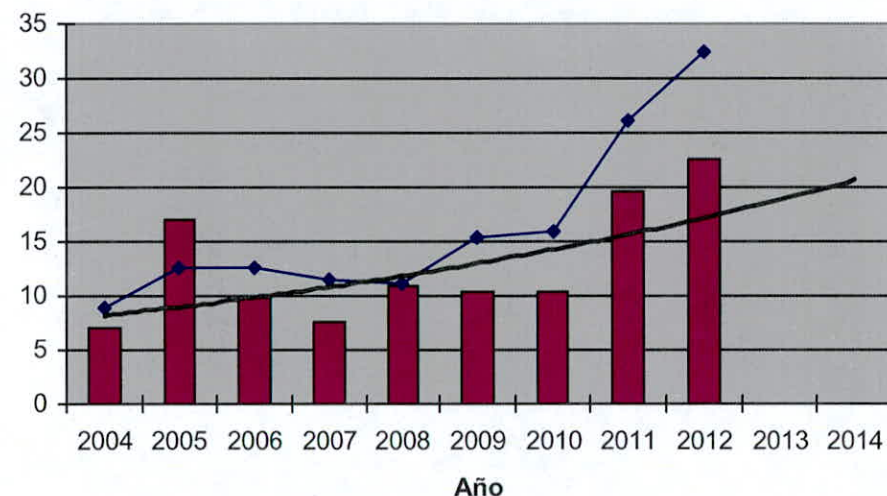
PARTIDO: SAN MIGUEL

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

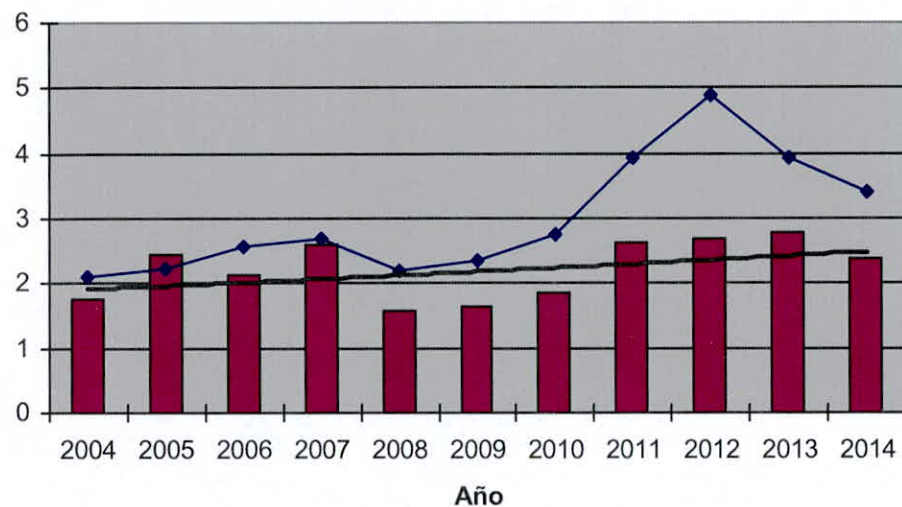
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

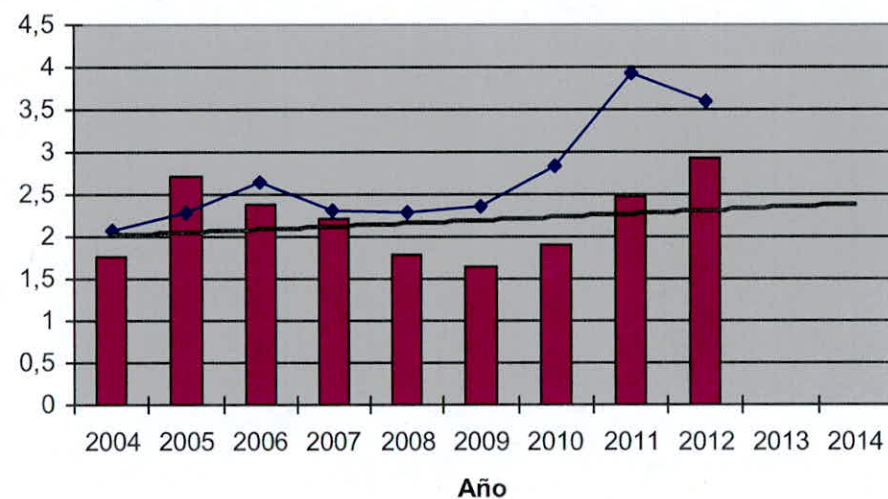
PARTIDO: SAN MIGUEL

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)



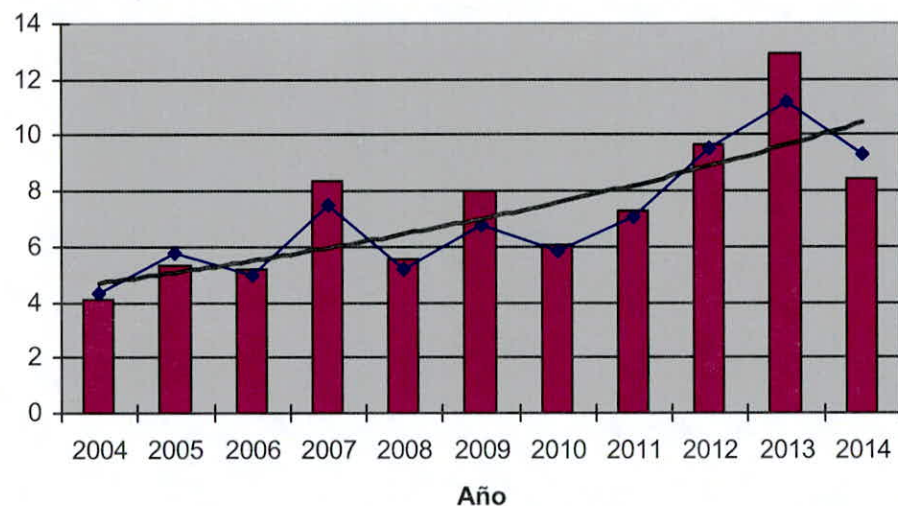
■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)



EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

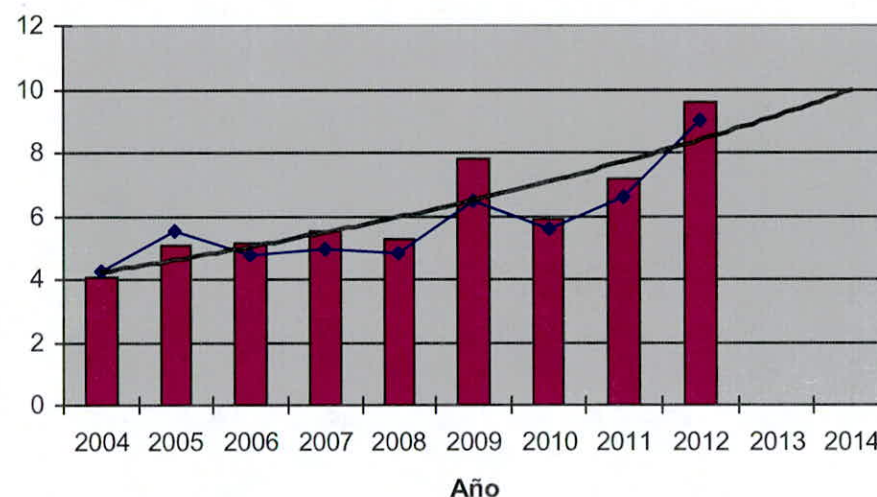
PARTIDO: TIGRE

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

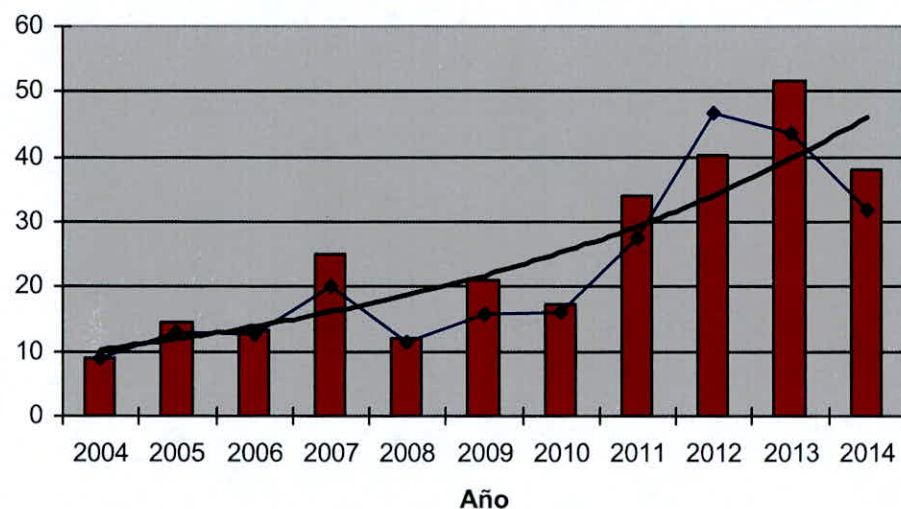
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

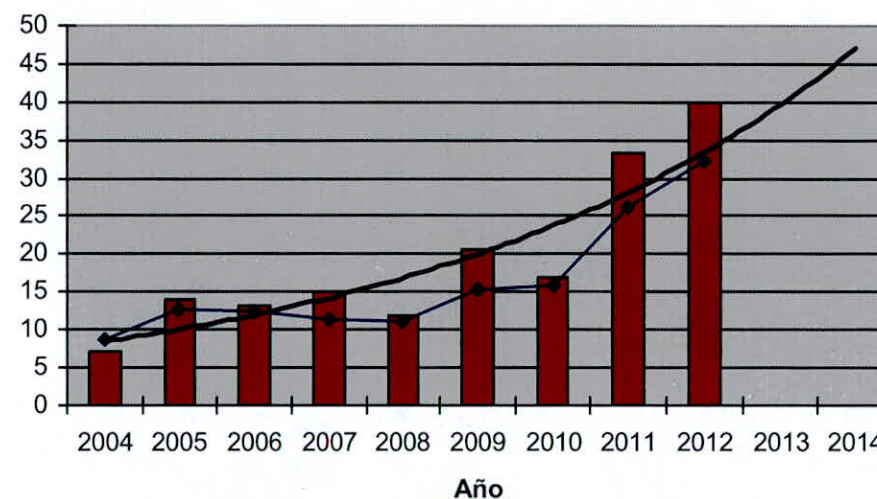
PARTIDO: TIGRE

SAIDI (Total de Interrupciones)



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

SAIDI (Excluyendo FM)



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

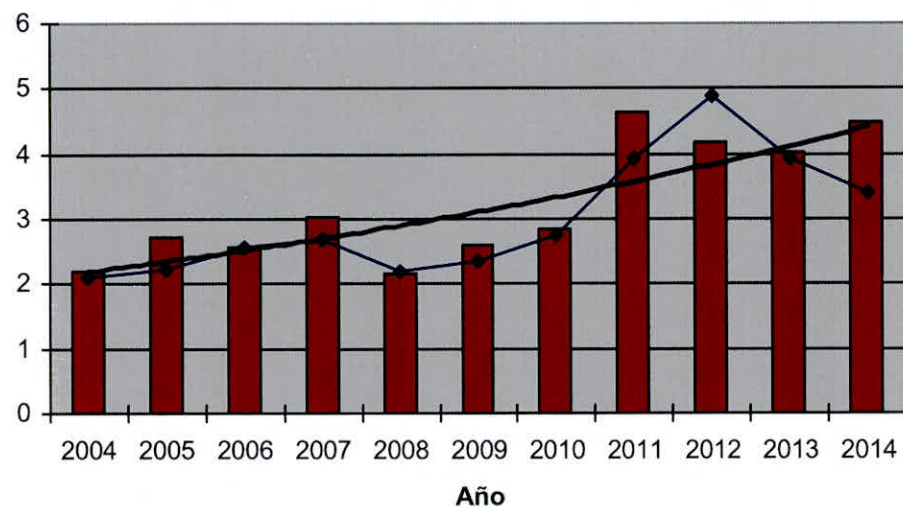
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

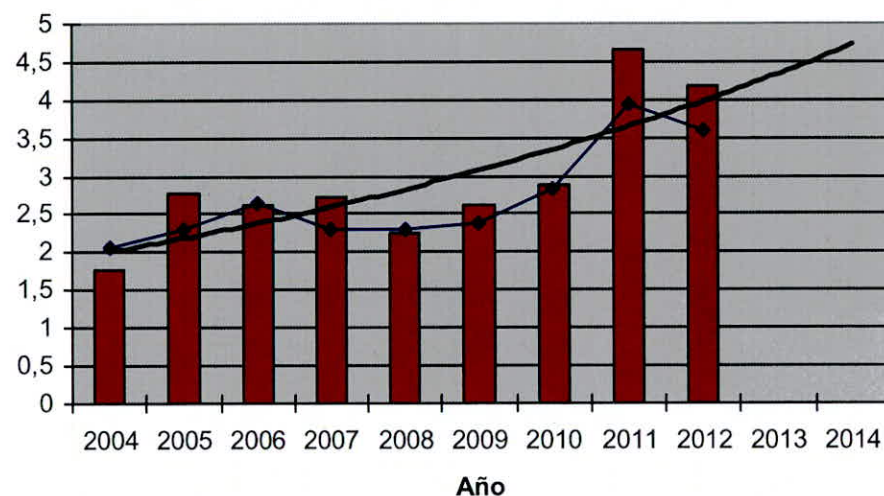
PARTIDO: TIGRE

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

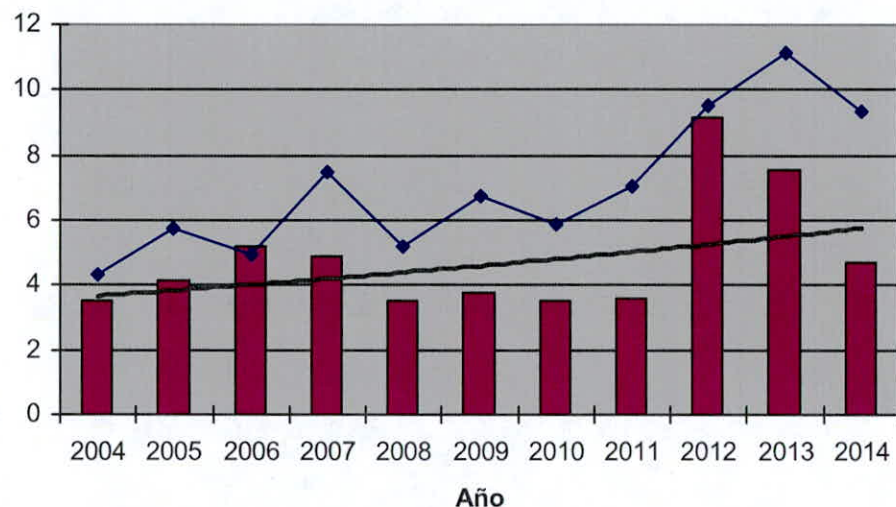


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

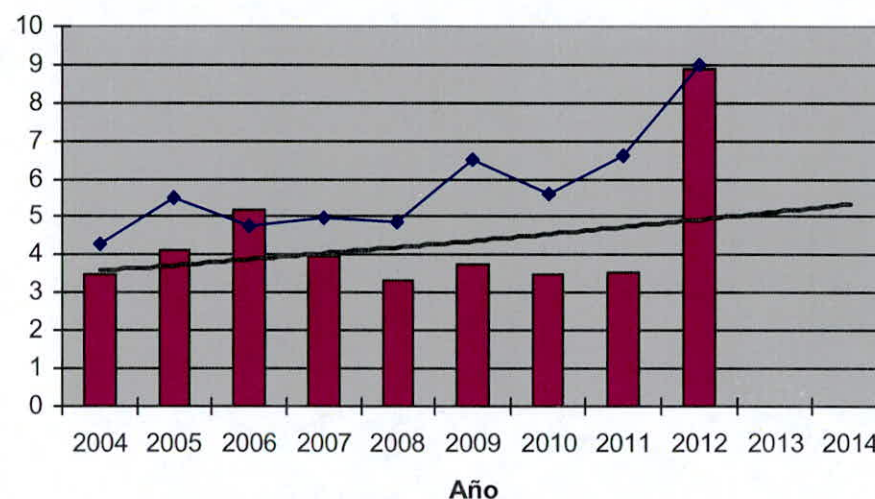
PARTIDO: VTE. LOPEZ

SAIFI (Total de Interrupciones)



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

SAIFI (Excluyendo FM)



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

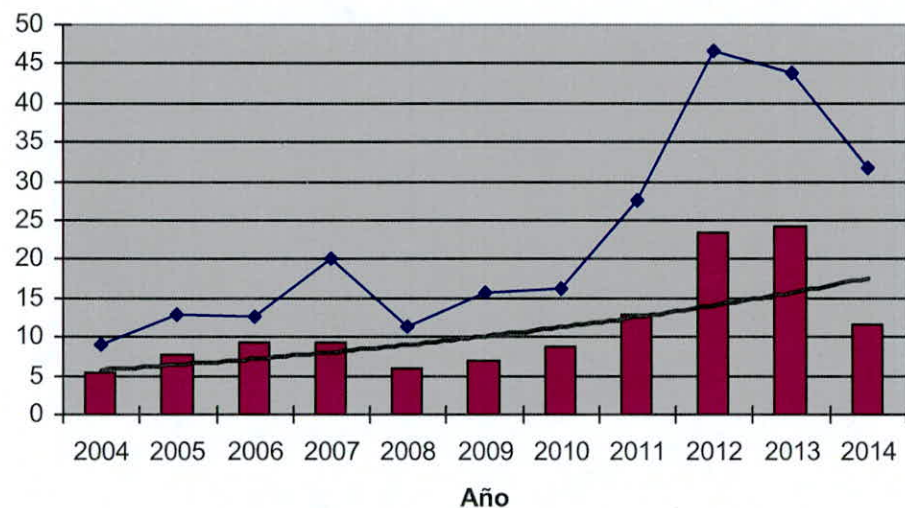
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

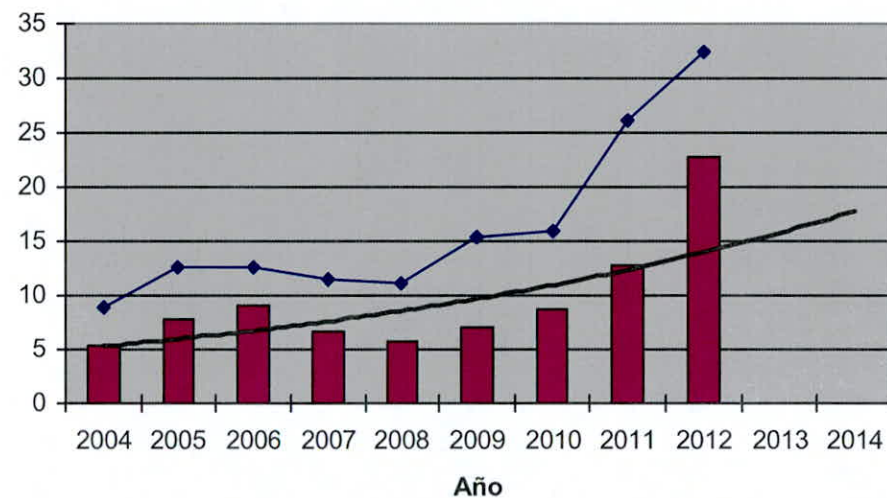
EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

PARTIDO: VTE. LOPEZ

SAIDI (Total de Interrupciones)



SAIDI (Excluyendo FM)



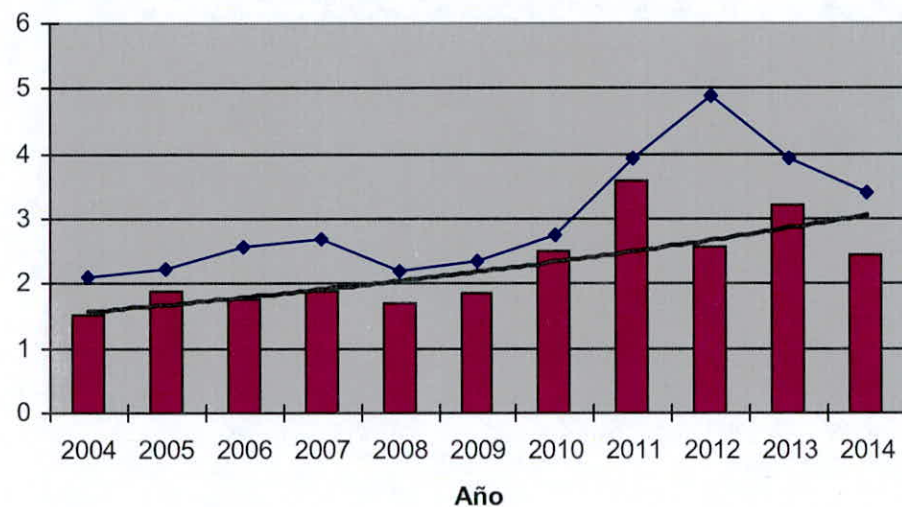
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA en el ACTA ACUERDO (Anexo III: SAIFI = 2,761 – SAIDI = 5,386)

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))

EDENOR SA - INDICADORES CALIDAD DE SERVICIO

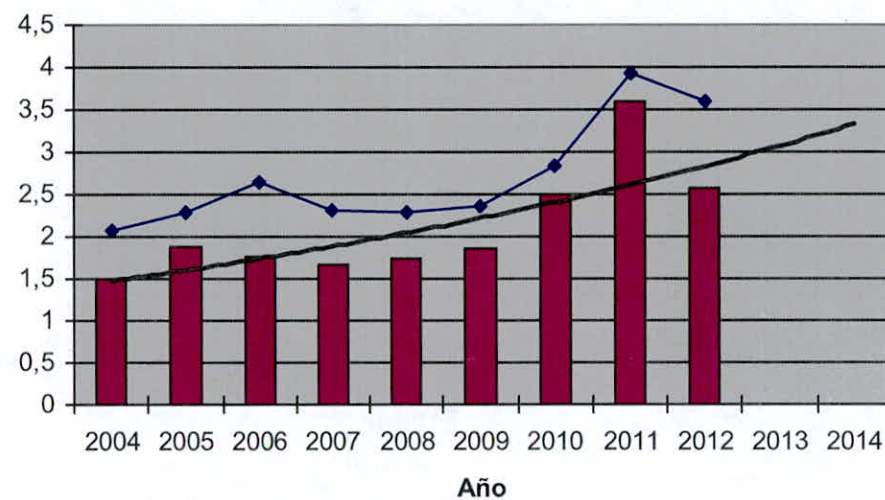
PARTIDO: VTE. LOPEZ

CAIDI (Total de Interrupciones)



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

CAIDI (Excluyendo FM)

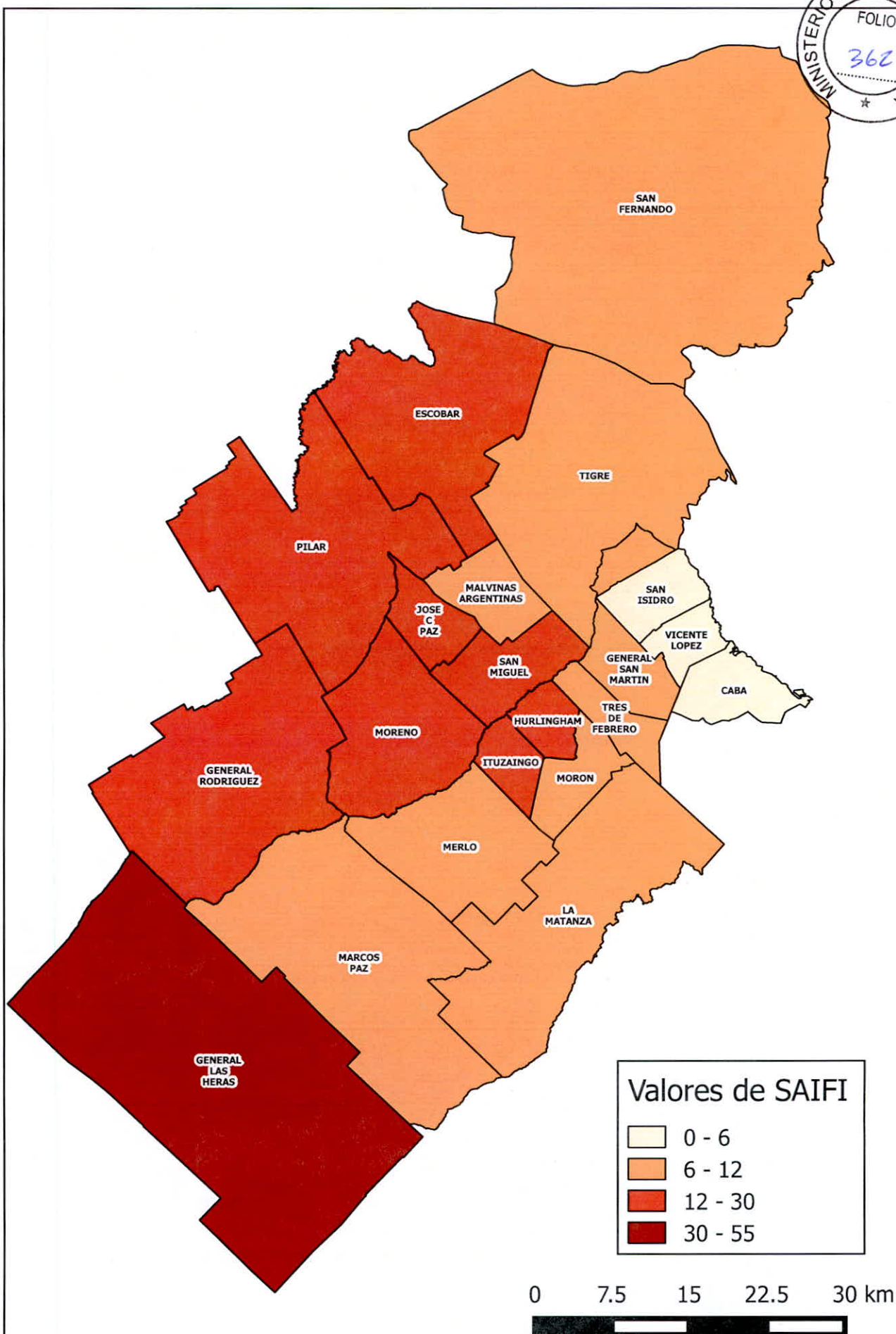


■ Excluyendo Fuerza Mayor
◆ Excluyendo Fuerza Mayor (Serie Histórica_EDN)
— Exponencial (Excluyendo Fuerza Mayor)

ANEXO 3

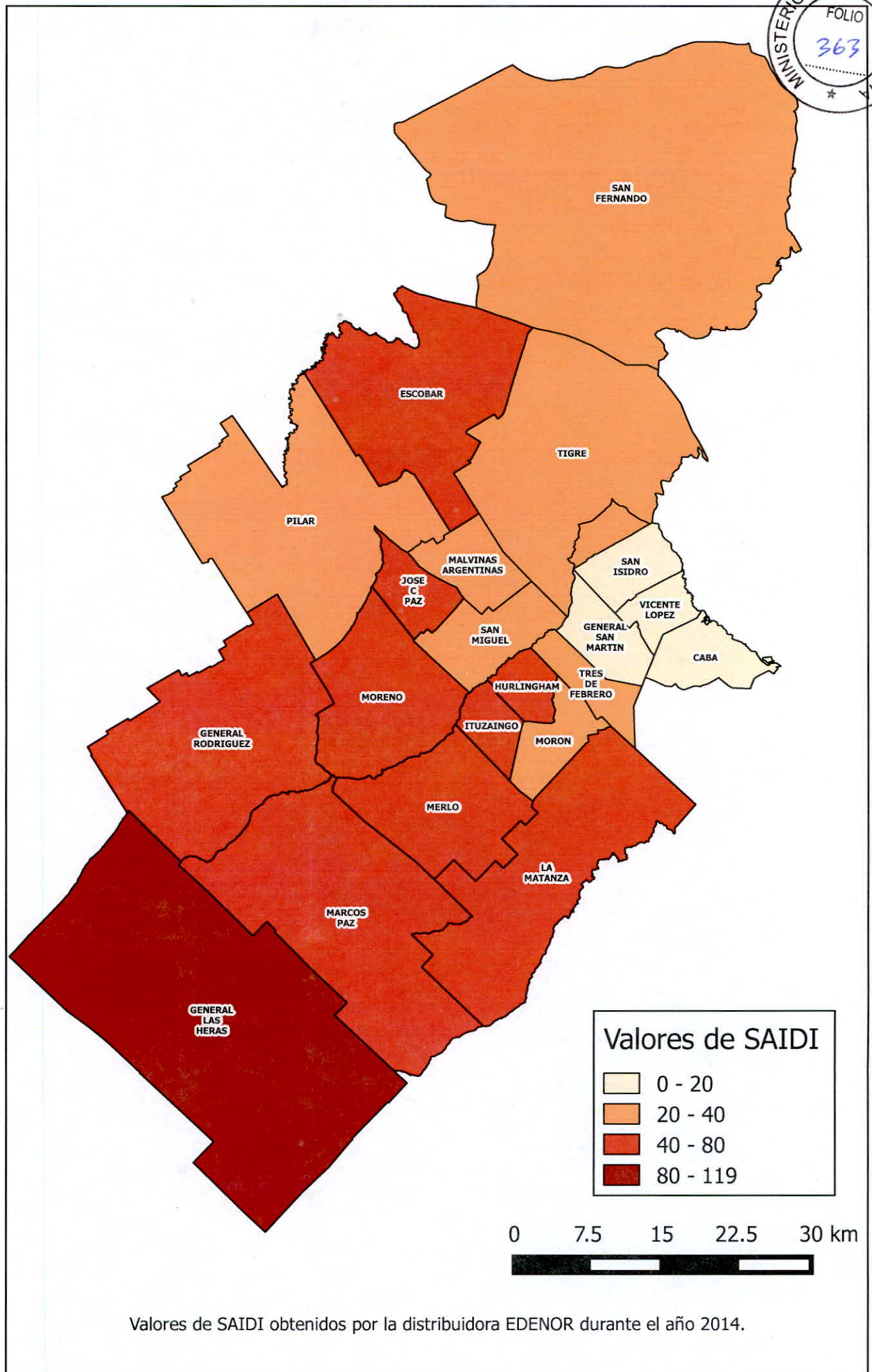


INDICADORES SAIFI EDENOR - AÑO 2014



Valores de SAIFI obtenidos por la distribuidora EDENOR durante el año 2014.

INDICADORES SAIDI EDENOR - AÑO 2014



Valores de SAIDI

0 - 20
20 - 40
40 - 80
80 - 119

0 7.5 15 22.5 30 km

Valores de SAIDI obtenidos por la distribuidora EDENOR durante el año 2014.

ANEXO 4





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR 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 Jun-2015	Inicio desde 2016
PILAR	AT	AT-0002	MORENO	Ampliación SE CATONAS	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	95	
PILAR	AT	AT-0003	JOSÉ C. PAZ	Nueva SE JOSE C. PAZ 132/13,2 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	25	
MORON	AT	AT-0004	ITUZAINGÓ	Nueva SE SAN ALBERTO	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	95	
OLIVOS	AT	AT-0005	ESCOBAR	Nuevo CR EL CAZADOR	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	99	
PILAR	AT	AT-0010	PILAR	Renovación Línea 132 kV SE MATHEU - SE SAN MIGUEL	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	0	
PILAR	AT	AT-0011	GENERAL RODRÍGUEZ	Ampliación SE MALVINAS	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	70	
OLIVOS	AT	AT-0012	TIGRE	Ampliación SE BENAVIDEZ	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	98	
PILAR	AT	AT-0013	PILAR	Ampliación SE MATHEU	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	75	
NORTE	AT	AT-0014	CIUDAD DE BUENOS AIRES	Renovación Cables 132 kV OF SE NUEVO PUERTO - SE LIBERTADOR / SE V. LOPEZ	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	95	





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR SA

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

Zona	Clasificación	Código de Proyecto	Partido	Nombre	Pertinencia Técnica Nota	Fecha Pertinencia Técnica	Avance ENRE Jun-2015	Inicio desde 2016
PILAR	AT	AT-0015	MALVINAS ARGENTINAS	Ampliación SE TORTUGUITAS	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	99	
PILAR	AT	AT-0016	PILAR	Nueva SE MANZONE - Nueva SE 132/13,2 kV 2 x 40 MVA. Doble Derivación AT. Conexión a futuro electroducto SE RODRIGUEZ - SE PILAR	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	92	
PILAR	AT	AT-0017	GENERAL RODRÍGUEZ	Nuevo CR CORRALON (ex RODRIGUEZ)	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	40	
PILAR	AT	AT-0019	GENERAL RODRÍGUEZ	Ampliación SE RODRIGUEZ 220/132 kV 2 x 300 MVA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	82	
PILAR	AT	AT-0020	GENERAL RODRÍGUEZ	Electroducto SE RODRIGUEZ - SE MALVINAS - SE PILAR	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	90	
MORON	AT	AT-0023	GENERAL LAS HERAS	Ampliación CR PAULINA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	60	
PILAR	AT	AT-0024	GENERAL RODRÍGUEZ	Introducción Líneas SE MORON _ SE LUJAN (TRANSBA) a SE MALVINAS	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0025	LA MATANZA	Ampliación de SE PANTANOSA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0027	MORON	Ampliación SE MORON 132/13,2 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013 y N_ENRE 114843	29/01/2013	40	





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR 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 Jun-2015	Inicio desde 2016
NORTE	AT	AT-0028	CIUDAD DE BUENOS AIRES	Ampliación SE COLEGIALES 132/13,2 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	95	
PILAR	AT	AT-0030	GENERAL RODRÍGUEZ	Nueva SE GAONA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0031	LA MATANZA	Ampliación SE EZEIZA 220/132 kV 300 MVA. Electroductos 132 kV asociados	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0032	LA MATANZA	Nueva SE JOSE HERNANDEZ 132/13,2 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0033	LA MATANZA	Nueva SE ORO VERDE	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
NORTE	AT	AT-0035	SAN MARTÍN	Ampliación corredor SE MORON - SE MALAVER 220 kV.	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
NORTE	AT	AT-0036	SAN MARTÍN	Electroducto 132 kV SE SUAREZ - SE VILLA ADELINA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
MORON	AT	AT-0037	LA MATANZA	Ampliación SE TAPIALES	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	5	
MORON	AT	AT-0038	MARCOS PAZ	Ampliación SE MARCOS PAZ	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR 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 Jun-2015	Inicio desde 2016
NORTE	AT	AT-0039	TRES DE FEBRERO	Ampliación SE CIUDADELA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013	50	
NORTE	AT	AT-0040	CIUDAD DE BUENOS AIRES	Nueva SE AGUAS	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
NORTE	AT	AT-0041	CIUDAD DE BUENOS AIRES	Renovación Cables 132 kV OF SE MELO - SE COLEGIALES; SE PUERTO NUEVO- SE COLEGIALES y SE PUERTO NUEVO-SE AUSTRIA	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
NORTE	AT	AT-0043	CIUDAD DE BUENOS AIRES	Ampliación SE URQUIZA 27,5/13,2 kV a 132/13,2 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013 y N_ENRE 114843	29/01/2013	40	
OLIVOS	AT	AT-0044	SAN ISIDRO	SE EDISON 220/132 kV	Aprob Acta 3 - Comité 2013	29/01/2013		
PILAR	AT	AT-0045	PILAR	Seguridad en vía pública	Aprob Acta 10 - Comité 2013	11/09/2013		
OLIVOS	AT	AT-0046	VICENTE LÓPEZ	Nueva SE OLIVOS	N_ENRE 112656	12/06/2014	2	
OLIVOS	AT	AT-0047	SAN ISIDRO	Nueva SE MARTINEZ	N_ENRE 112609	06/06/2014		
MORON	AT	AT-0048	MORON	Ampliación SE RAMOS MEJIA 132/13,2 kV 3x40 a 4x40 MVA _ 220/132 kV 1 x 300 MVA	N_ENRE 112609	06/06/2014		





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR 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 Jun-2015	Inicio desde 2016
NORTE	AT	AT-0049	SAN MARTÍN	Ampliación SE SUAREZ	N_ENRE 112656	12/06/2014	5	
PILAR	AT	AT-0050	PILAR	Ampliación SE DERQUI	N_ENRE 112656	12/06/2014	2	
OLIVOS	AT	AT-0051	SAN FERNANDO	Ampliación SE VICTORIA	N_ENRE 112609	06/06/2014		Sí
PILAR	AT	AT-0052	PILAR	Nueva SE GARIN	N_ENRE 112609	06/06/2014		Sí
MORON	AT	AT-0053	MERLO	Nueva SE SAN MARTIN	N_ENRE 112609	06/06/2014		Sí
OLIVOS	AT	AT-0054	TIGRE	Nueva SE PACHECO	N_ENRE 112609	06/06/2014		Sí
PILAR	AT	AT-0055	JOSÉ C. PAZ	SE JOSE C PAZ_ CABECERA 132 kV	N_ENRE 112669	13/06/2014		Sí
MORON	AT	AT-0056	LA MATANZA	Electroducto 132 kV SE CASANOVA - SE SAN JUSTO	N_ENRE 112669	13/06/2014		
PILAR	AT	AT-0057	SAN MIGUEL	NUEVA SE BELLA VISTA	N_ENRE 112609	06/06/2014		Sí
EDENOR	AT	AT-0058	VARIOS	Renovación de equipamiento	N_ENRE 113103	01/08/2014		
EDENOR	AT	AT-0059	VARIOS	Renovación de PROTECCIONES en SUBESTACIONES	N_ENRE 113103	01/08/2014		
EDENOR	AT	AT-0060	VARIOS	Renovación de EQUIPAMIENTO AT	N_ENRE 113103	01/08/2014		





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TECNICO - AVANCE DE OBRAS AT CON PERTINENCIA TÉCNICA - EDENOR 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 Jun-2015	Inicio desde 2016
MORON	AT	AT-0066	LA MATANZA	NUEVA SE AEROCLUB 132/13,2 kV de 2x40MVA	N_ENRE 115107	06/02/2015		
Total Proyectos:		49	Total Proyectos con avances:		22	Avance promedio de las obras de AT:		62%





ANEXO 5

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
Clasificación: BT									
4-BT-0001	E/438-371.028	LA MATANZA	LA TABLADA	VERTIZ (E) CURUPAYTI Y O'GORMAN	50077	64	19/06/2015	80%	100%
4-BT-0001	E/438-371.032	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	VIAMONTE (E) PUEYRREDON Y SAN MARTIN GRAL AVDA	51103	16	02/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.038	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	FINLAY (E) LANIN Y TITANIC	50027	74	01/12/2015	0%	100%
4-BT-0001	E/438-371.041	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	PIEDAD (E) CAMARGO VICENTE Y BYNNON SANTIAGO	50964	2	19/03/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.043	LA MATANZA	SAN JUSTO	YRIGOYEN HIPOLITO (E) MADARIAGA Y LYNCH CNEL	50224	24	13/05/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.046	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	SAENZ (E) DONIZETTI	53200	16	21/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.048	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	DE ELIA A (E) CERRITO Y SAN MARTIN GRAL AVDA	50048	28	22/06/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.049	LA MATANZA	SAN JUSTO	BALBASTRO (E) THAMES Y DERQUI	50289	14	21/08/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.051	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	CABRAL SGTO (E) O'HIGGINS GRAL Y 11 DE SETIEMBRE	50372	104	29/05/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.056	LA MATANZA	CIUDAD EVITA	EL COPETON (E) EL ESPORAL Y EL IRUCHO	51950	16	08/06/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.057	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	ARGENTINA (E) ORO Y LARTIGAU A	50392	40	25/03/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.059	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	DEL CAMPO E (E) HERNANDEZ JOSE Y GOMEZ V	50017	16	04/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.061	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	MARCONI (E) OLIVIERI Y ROSAS J M DE BRIG GRAL	50139	26	28/08/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.062	LA MATANZA	VILLA MADERO	PEDERNERA (E) THOMPSON M S DE Y DOMINGUEZ CNEL	50156	64	19/11/2015	95%	100%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0001	E/438-371.063	LA MATANZA	VILLA MADERO	JUNIN (E) CABILDO Y PEDERNEA	50164	4	16/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.065	LA MATANZA	LA TABLADA	CALFUCURA (E) GOYENA PEDRO Y IRIGOYEN	50298	84	04/12/2015	1%	2%
4-BT-0001	E/438-371.066	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	URIEN (E) MILLER G Y MELINCUE	50343	12	03/11/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.068	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	URIEN (E) BACIGALUPI Y MOLINEDO	50488	4	13/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.071	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	DEL TEJAR (E) GARZON EUGENIO CNEL Y CHOPIN	50624	40	25/02/2015	100%	2%
4-BT-0001	E/438-371.073	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	MONTT CNEL (E) BAZURCO JOSE A Y BOUCHARD	50636	140	30/11/2015	70%	2%
4-BT-0001	E/438-371.077	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	CALIFORNIA (E) PUENTECITO Y PUAN	50999	118	17/11/2015	50%	2%
4-BT-0001	E/438-371.078	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	SALVIGNY (E) ESTOMBA CNEL Y GOMEZ J CJAL	51007	4	02/12/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.080	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	LARRAYA (E) AMAMBAY Y ALMEIRA HILARIO DE	51145	4	12/11/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.081	LA MATANZA	VILLA LUZURIAGA	CRISTIANIA (E) BERMUDEZ Y LARRAZABAL	51337	18	26/01/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.086	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	ASIA (E) MI ESPERANZA Y CRISTIANIA	50245	56	04/06/2015	98%	100%
4-BT-0001	E/438-371.087	LA MATANZA	VILLA LUZURIAGA	GRANADEROS (E) ATENAS Y ALISO	51334	94	24/11/2015	85%	2%
4-BT-0001	E/438-371.092	LA MATANZA	LA TABLADA	SAN MARTIN GRAL AVDA (E) RECONQUISTA Y SALGUERO	50611	14	13/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.096	LA MATANZA	VILLA MADERO	RAMOS MEJIA (E) GUEMES CAPITAN Y PALESTINA	51229	24	30/06/2015	100%	2%
4-BT-0001	E/438-371.097	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	BERNARDES POLLEDO J (E) ASCASUBI HILARIO Y ECHEVER	50983	158	01/12/2015	100%	2%
4-BT-0001	E/438-371.099	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	IPIRANGA (E) LANZA J M Y YANZI VENTURA	51399	148	11/11/2015	100%	2%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0001	E/438-371.101	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	ROSALES (E) URQUIZA Y MAIPU	50640	144	04/12/2015	75%	2%
4-BT-0001	E/438-371.103	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	NORQUIN (E) ALVEAR TORCUATO DE Y ESQUIRO M	52576	22	05/10/2015	30%	2%
4-BT-0001	E/438-371.109	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	CAZON C (E) HERNANDEZ JOSE Y DE LUCA Y PATRON	50871	108	24/11/2015	80%	2%
4-BT-0001	E/438-371.110	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	TINOGASTA (E) ARIAS MANUEL Y SENGUEL	50128	4	02/03/2015	10%	2%
4-BT-0001	E/438-371.112	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	BELLA VISTA (E) PUENTECITO Y PUAN	51407	36	24/09/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.113	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	HERNANDEZ JOSE (E) LURO AVDA Y ECHEVERRIA	50981	32	24/11/2015	30%	0%
4-BT-0001	E/438-371.114	LA MATANZA	CIUDAD EVITA	BALANCINI ENFERMERA (E) EL ESPINILLO Y EL CARANCHO	50056	32	08/06/2015	100%	2%
4-BT-0001	E/438-371.115	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	VALLE TOMAS A (E) EL JAZMIN Y ACHIRA	50333	16	03/11/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.116	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	TINOGASTA (E) LLORENTE B Y BAEZ FEDERICO	50751	20	07/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.117	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	SANABRIA (E) LIBRES Y FIGUEREDO SANTIAGO	51215	44	20/03/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.118	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	CLAY ENRIQUE (E) CAXARAVILLE Y POSAMAY LUIS DON	51578	104	28/05/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.119	LA MATANZA	GONZALEZ CATAN	URDINEA J M P DE (E) ACHUPALLAS Y APIPE	52982	48	09/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.120	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	WATT (E) ZARATE Y ZAPATA MARTIN	50667	40	02/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.121	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	VARELA JUAN C (E) GUTIERREZ RICARDO Y BEETHOVEN LU	50957	8	06/01/2015	100%	
4-BT-0001	E/438-371.122	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	VOISSIN (E) BEETHOVEN LUIS VAN Y GUTIERREZ RICARDO	50980	22	28/08/2015	100%	



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0001	E/438-371.123	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	CAZON C (E) ZUFRIATEGUI J Y MAGNASCO	51060	6	06/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.124	LA MATANZA	GREGORIO DE LAFERRERE	REPUBLICA DE INDONESIA (E) CORONADO MARTIN Y IPELA	51391	16	08/07/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.126	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	CASARES CARLOS (E) DE LA FUENTE E Y LAFAYETTE J P	50319	8	01/12/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.127	LA MATANZA	ISIDRO CASANOVA	ZAÑARTU M J DE (E) BEDOYA ELIAS Y TORNQUIST	51315	6	09/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.128	LA MATANZA	LA TABLADA	ENTRE RIOS (E) CHICLANA Y ALBERTI	52778	18	23/10/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.129	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	CHAVARRIA (E) ALMEIRA HILARIO DE Y ALBARRACIN PAUL	50704	76	21/04/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.130	LA MATANZA	RAFAEL CASTILLO	MARCONI (E) BRUIX EUSTAQUIO Y ESTRADA M	50917	4	08/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.132	LA MATANZA	SAN JUSTO	URUGUAY (E) GIBRALTAR Y ALBERTI	50401	24	22/06/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.134	LA MATANZA	SAN JUSTO	TERRADA CNEL (E) ACHAVAL Y LYNCH CNEL	51909	8	31/10/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.135	LA MATANZA	VILLA LUZURIAGA	GUIDO Y SPANO (E) DE LOS INCAS Y LA PORTEÑA	51010	28	03/11/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.136	LA MATANZA	VILLA LUZURIAGA	COLONIA (E) CARABOBO Y LARRAZABAL	51889	6	20/03/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.137	LA MATANZA	VILLA MADERO	BLANCO ENCALADA (E) ESPAÑA Y AUTOPISTA TTE GRAL RI	51339	8	05/02/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.139	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	BACIGALUPI (E) BUERAS SANTIAGO Y HORTIGUERA	51005	16	06/11/2015	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.140	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	CURUMALAL (E) ROSAS J M DE BRIG GRAL Y ALBATEIRO	51119	36	24/09/2014	100%	100%
4-BT-0001	E/438-371.141	LA MATANZA	VIRREY DEL PINO	CALIFORNIA (E) CAÑADA DE GOMEZ Y DUNGENES	52481	4	24/09/2014	100%*	100%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0001	E/438-371.143	LA MATANZA	SAN JUSTO	CANADA (E) SEGUNDO SOMBRA Y RUCCI JOSE I	52757	78	06/10/2015	80%	1%
4-BT-0001		LA MATANZA	SAN JUSTO	PEREZ ROQUE (E) LA PORTEÑA Y SEGUNDO SOMBRA	51964	78	06/10/2015	80%	1%
4-BT-0001		LA MATANZA	SAN JUSTO	MONTAÑESES (E) DE LOS INCAS Y COLONIA	50229	78	06/10/2015	80%	1%
4-BT-0001	E/438-374.014	LA MATANZA	RAMOS MEJIA	RODRIGUEZ C FRAY (E) RASPANTI MIGUEL OB Y AYACUCHO	8306	4	30/03/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

64

Total de
Verifica

2608

Avance
Prom
ENRE

90%

Avance
Prom
Dist

72%

4-BT-0002	E/438-372.001	MERLO	MERLO	SAN MARTIN JOSE DE AVDA (E) BENOIT Y RAWSON	7228	6	22/04/2015	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.002	MERLO	MERLO	ROSARIO (E) BELEN Y AMEGHINO F	7180	2	17/04/2015	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.003	MERLO	MERLO	CIPOLLETTI (E) FRAGA Y FILIBERTO	7503	2	21/04/2015	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.008	MERLO	MARIANO ACOSTA	LYNCH (E) JURAMENTO Y CERRITO	7545	44	28/11/2014	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.009	MERLO	PONTEVEDRA	ALVARADO (E) ANCHORENA MANUEL DE Y ALVEAR TORCUATO	7302	34	31/10/2014	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.010	MERLO	LIBERTAD	BELLA VISTA AVDA (E) AGUIRRE JOSE Y LILLO	7513	2	24/04/2015	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.011	MERLO	PONTEVEDRA	DE LA UNION (E) MUÑIZ Y OTERO	7047	8	24/06/2014	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.016	MERLO	MERLO	GABOTO (E) TELLIER Y FRAGA	7504	44	31/10/2014	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.021	MERLO	MERLO	BURELA (E) AGOTE LUIS Y AIZPURUA	7096	16	01/10/2014	100%	100%





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0002	E/438-372.023	MERLO	MERLO	EL PERICON (E) PIZZURNO Y AZARA	7421	56	01/04/2015	100%	100%
4-BT-0002	E/438-372.024	MERLO	PONTEVEDRA	DE LA AMISTAD (E) DE VALPARAISO Y DE GIBRALTAR	7253	4	14/10/2014	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 11

Total de Verifica	Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
218	100%	100%

4-BT-0003	E/438-373.004	ITUZAINGÓ	ITUZAINGO	ARTIGAS JOSE G DE (E) BOULOGNE SUR MER Y SERRANO J	8395	2	22/04/2015	100%	100%
4-BT-0003	E/438-373.006	ITUZAINGÓ	ITUZAINGO	HAITI (E) VENEZUELA Y EMPERANZA FRANCISCO	8012	4	16/10/2014	100%	100%
4-BT-0003	E/438-373.007	ITUZAINGÓ	ITUZAINGO	SOLER R DE GONZALEZ (E) LOS MATREROS Y DE LA TORRE	8691	10	25/08/2014	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 3

Total de Verifica	Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
16	100%	100%

4-BT-0004	E/438-372.025	MORON	HAEDO	DIRECTORIO (E) TAPALQUE Y PRIMERA JUNTA	8080	90	25/11/2015	98%	100%
4-BT-0004	E/438-374.005	MORON	MORON	GARCIA CAÑETE SOLDADO (E) BURGOS FELIX Y SANTIAGO	8370	30	20/10/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 2

Total de Verifica	Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
120	99%	100%





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0005	E/438-375.001	MARCOS PAZ	MARCOS PAZ	ALBARRACIN PAULA (E) DI SARLI Y PEDRAZA MANUELA	12213	4	27/08/2015	100%	100%
4-BT-0005	E/438-375.008	MARCOS PAZ	MARCOS PAZ	MITRE BME 1 (E) BELGRANO Y SARMIENTO	12106	8	03/03/2015	100%	100%
4-BT-0005	E/438-375.009	MARCOS PAZ	MARCOS PAZ	ESPAÑA (E) AMOEDO AURELIO Y AGUER FELIX	12192	8	11/11/2014	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

3

Total de
Verifica

20

Avance
Prom
ENRE

100%

Avance
Prom
Dist

100%

4-BT-0006	E/438-376.002	GENERAL LAS HERAS	GRAL LAS HERAS	ELIZONDO M INT (E) MARCONI Y PUIGGARI ALFONSO	13102	4	18/12/2014	100%	100%
-----------	---------------	-------------------	----------------	---	-------	---	------------	------	------

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

1

Total de
Verifica

4

Avance
Prom
ENRE

100%

Avance
Prom
Dist

100%

4-BT-0007	E/438-377.008	MORENO	MORENO	DEL LIBERTADOR AVDA (E) FRANKLIN B Y PASTEUR LUIS	6095	48	05/03/2015	100%	100%
-----------	---------------	--------	--------	---	------	----	------------	------	------

4-BT-0007	E/438-382.008	MORENO	CUARTEL V	CURAPALIGUE (E) RIO DE LA PLATA Y SANTANDER	6181	4	28/04/2015	100%	100%
-----------	---------------	--------	-----------	---	------	---	------------	------	------

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

2

Total de
Verifica

52

Avance
Prom
ENRE

100%

Avance
Prom
Dist

100%

4-BT-0008	E/438-378.004	GENERAL RODRÍGUEZ	GRAL RODRIGUEZ	ruta NRO 7 (E) WILLIAMS G Y SAN MARTIN GRAL	9464	6	04/04/2014	100%	100%
-----------	---------------	-------------------	----------------	---	------	---	------------	------	------



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0008	E/438-499.003	GENERAL RODRÍGUEZ	GRAL RODRIGUEZ	CALLE NRO 153 (E) PAROISSIEN Y CALLE NRO 151	9186	8	11/04/2014	7%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

2

Total de Verifica

14

Avance Prom ENRE

54%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0009	E/438-379.002	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	SARMIENTO PTE AVDA (E) BELGRANO Y ESPORA TOMAS	5818	110	10/11/2015	100%	100%
4-BT-0009	E/438-379.006	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	PICHINCHA (E) FLEMING A Y LAS HERAS	5150	4	08/10/2014	100%	100%
4-BT-0009	E/438-379.009	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	IRIGOIN J INT (E) SAN LORENZO Y MALNATTI CESAR	5738	32	26/11/2014	100%	100%
4-BT-0009	E/438-379.022	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	PICHINCHA (E) BELGRANO Y CHARLONE	17166	2	14/01/2014	91%	100%
4-BT-0009	E/438-379.024	SAN MIGUEL	BELLA VISTA	IRUSTA MAYOR (E) YRURTIA ROGELIO Y CUETO P	5778	44	04/06/2014	100%	100%
4-BT-0009	E/438-379.025	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	ROCA JULIO A (E) PERON JUAN D PTE Y PAUNERO	5085	14	28/08/2015	100%	100%
4-BT-0009	E/438-379.026	SAN MIGUEL	BELLA VISTA	JUJUY (E) RIVAS GRAL Y RIO NEGRO	5149	8	15/10/2014	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

7

Total de Verifica

214

Avance Prom ENRE

99%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0010	E/438-380.005	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	PIÑERO (E) COPELLO S L Y BUSTAMANTE	5330	20	22/09/2014	100%	100%
4-BT-0010	E/438-380.007	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	CAMPOS GASPAR (E) CHILE Y CALVUNCURA	18067	6	28/08/2015	100%	100%
4-BT-0010	E/438-380.008	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	BOLIVAR (E) WILDE EDUARDO Y SANTA MARTA	5855	16	12/01/2015	100%	100%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0010	E/438-380.009	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	CORBETA LA URUGUAY (E) SANTO DOMINGO Y OTTAWA	18109	20	12/01/2015	100%	100%
4-BT-0010	E/438-380.011	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	RIVERA INDARTE (E) ALBENIZ Y ILLIA PTE AVDA	5728	2	27/04/2015	100%	100%
4-BT-0010	E/438-380.014	JOSÉ C. PAZ	JOSE C PAZ	COLL VENTURA (E) GIRONDO O Y ARENALES GRAL	5705	2	15/04/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

6

Total de Verifica

66

Avance Prom ENRE

100%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0011	E/438-381.002	MALVINAS ARGENTINAS	PABLO NOGUES	SOBRAL A (E) CURIE DIAG Y GALILEI GALILEO	5706	4	09/04/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.005	MALVINAS ARGENTINAS	TIERRAS ALTAS	PASO DE LOS PATOS (E) BELTRAN LUIS FRAY Y FRAGATA	5161	12	27/11/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.006	MALVINAS ARGENTINAS	LOS POLVORINES	25 DE MAYO (E) GASCON E A Y ROLLAND ROMAIN	5659	60	19/05/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.007	MALVINAS ARGENTINAS	LOS POLVORINES	LOS EUCALIPTUS (E) 9 DE JULIO Y BARONI J C DR	19135	2	15/04/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.009	MALVINAS ARGENTINAS	GRAND BOURG	BERMUDEZ CAP (E) BEAUCHEFF Y GOMEZ ESTEBAN	5843	2	15/04/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.011	MALVINAS ARGENTINAS	PABLO NOGUES	PATRICIAS MENDOCINAS (E) BALZAC Y NAZCA	5175	42	12/11/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.012	MALVINAS ARGENTINAS	GRAND BOURG	EL CALLAO (E) BEIRO FRANCISCO Y SAN MARTIN J DE	5867	2	21/04/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.013	MALVINAS ARGENTINAS	VILLA DE MAYO	PERON JUAN DOMINGO (E) MALABIA Y RAWSON	5051	20	19/03/2015	100%	100%





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

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

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0011	E/438-381.018	MALVINAS ARGENTINAS	TORTUGUITAS	DE LA TORRE (E) ECHAGUE J P Y LARTIGAU LESPADA	5244	4	15/10/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.019	MALVINAS ARGENTINAS	GRAND BOURG	ILLIA PTE AVDA (E) TRIUNVIRATO Y BROWN FRANK	5213	4	15/10/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.021	MALVINAS ARGENTINAS	MALVINAS ARGENTINAS	DE LUCA E (E) MURGUIONDO Y GOROSTIAGA B	19131	2	15/04/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.025	MALVINAS ARGENTINAS	VILLA DE MAYO	VILLA DE MAYO (E) CALLE NRO 68 Y RIO JURAMENTO	5912	4	10/10/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.026	MALVINAS ARGENTINAS	TORTUGUITAS	DE LA TORRE (E) SAN SALVADOR Y LA HABANA	5331	8	06/11/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.027	MALVINAS ARGENTINAS	TORTUGUITAS	DE LA TORRE (E) BAHIA THETIS Y DRAGO LUIS M	5540	8	06/11/2014	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.029	MALVINAS ARGENTINAS	PABLO NOGUES	MORSE (E) RIOBAMBA Y STORNI ALFONSINA	5286	28	03/03/2015	100%	100%
4-BT-0011	E/438-381.032	MALVINAS ARGENTINAS	TORTUGUITAS	GUADALAJARA (E) DE LA TORRE Y HOUSSAY B DR	5553	8	27/11/2014	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

16

Total de Verifica

210

Avance Prom ENRE

100%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0012	E/438-382.003	PILAR	LUIS LAGOMARSINO	BELICE (E) SUDAFRICA Y HUNGRIA	11155	24	04/06/2015	69%	100%
4-BT-0012	E/438-382.004	PILAR	DEL VISO	BUSTAMANTE (E) LOLA MORA Y PORTINARI	11827	4	27/01/2015	15%	100%
4-BT-0012	E/438-382.012	PILAR	MANZANARES	JUKIC ANTONIO TTE (E) CASTILLO OMAR 1ER TTE Y EUFR	11168	2	07/09/2015	100%	100%





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0012	E/438-382.014	PILAR	DEL VISO	ARGERICH M DR (E) EINSTEIN A Y NOBEL ALFREDO	11835	16	21/01/2015	100%	100%
4-BT-0012	E/438-382.015	PILAR	PTE DERQUI	ECUADOR 2 (E) PARANA 1 Y TIERRA DEL FUEGO 3	16085	2	07/09/2015	100%	100%
4-BT-0012	E/438-382.019	PILAR	PTE DERQUI	RIVADAVIA COMODORO 1 (E) ENTRE RIOS 2 Y PERON JUAN	11812	12	08/10/2014	100%	100%
4-BT-0012	E/438-382.023	PILAR	PILAR	BERGANTIN REPUBLICA (E) HERNANDARIAS Y MAGALLANES	16235	12	19/05/2015	100%	100%
4-BT-0012	E/438-382.024	PILAR	PILAR	CALLE NRO 203 (E) CALLE NRO 86 Y LAS TRUCHAS	11876	2	09/09/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 8

Total de Verifica

74

Avance Prom ENRE

86%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0013	E/438-383.001	SAN FERNANDO	VICTORIA	YRIGOYEN H (E) SIN CALLES ESPECIFICADAS	3705	34	20/11/2015	100%	2%
4-BT-0013	E/438-383.003	SAN FERNANDO	VIRREYES	LAS PIEDRAS (E) CORDERO Y ARENALES	3165	6	03/12/2015	90%	2%
4-BT-0013	E/438-383.005	SAN FERNANDO	VIRREYES	AVELLANEDA AVDA (E) SAAVEDRA Y MONTEAGUDO	3572	2	28/08/2015	100%	100%
4-BT-0013	E/438-383.006	SAN FERNANDO	VIRREYES	AVELLANEDA AVDA (E) YRIGOYEN HIPOLITO Y LEONISMO A	3154	2	28/08/2015	100%	100%
4-BT-0013	E/438-383.014	SAN FERNANDO	SAN FERNANDO	LAVALLE (E) CANE MIGUEL Y CORDERO	3021	16	28/04/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 5

Total de Verifica

60

Avance Prom ENRE

98%

Avance Prom Dist

61%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0014	E/438-384.002	SAN MARTÍN	C JARDIN EL LIBERTADOR	73 SANTA BRIGIDA (E) DIAG PALACIOS* Y PASILLO 2 C	14451	6	03/12/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.003	SAN MARTÍN	GRAL EUGENIO NECOCHEA	27 LAMAS ANDRES (E) 234 CHUBUT Y 236 DARIO RUBE	14077	8	17/04/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.013	SAN MARTÍN	CNEL JOSE ZAPIOLA	122 ROCA (E) AVDA 101 BALBIN R DR Y 109 1 DE AG	14103	2	26/01/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.014	SAN MARTÍN	GODOY CRUZ	DIAG 190 ROSAS J M DE BRIG (E) 81 BOLIVAR Y 79	14197	12	04/02/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.016	SAN MARTÍN	C JARDIN EL LIBERTADOR	DIAG 69 MALVINAS ARGENTINAS (E) CALLE NRO 1 Y CAL	14454	16	17/04/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.017	SAN MARTÍN	VILLA MAIPU	48 ESTRADA (E) 53 GUTIERREZ Y 57 BERUTTI	14269	16	02/02/2015	98%	2%
4-BT-0014	E/438-384.022	SAN MARTÍN	VILLA BALLESTER	94 JAURES JEAN (E) 55 SAN JUAN Y 57 SAN LUIS	14205	14	29/09/2015	47%	2%
4-BT-0014	E/438-384.028	SAN MARTÍN	C JARDIN EL LIBERTADOR	AVDA 141 BELGRANO (E) DIAG 166 Y 176 CORRIENTES	14515	8	20/05/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.030	SAN MARTÍN	GRAL JOSE TOMAS GUIDO	120 BALCARCE (E) 83 MITRE Y 81 BOLIVAR	14111	8	23/07/2015	100%	100%
4-BT-0014	E/438-384.049	SAN MARTÍN	VILLA MAIPU	57 BERUTTI (E) 58 PUEYRREDON Y 60 RIVADAVIA	14211	6	28/08/2015	100%	2%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras: 10

Total de Verifica	Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
96	95%	71%

4-BT-0015	E/438-385.006	HURLINGHAM	VILLA TESEI	FLORESTA (E) AMBERES Y MALARREDO JOSE DE	8729	2	30/04/2015	100%	100%
4-BT-0015	E/438-385.010	HURLINGHAM	HURLINGHAM	SANTA ANA (E) GUEMES MARTIN GRAL Y DIAZ DELFOR DR	8482	28	18/12/2014	100%	100%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0015	E/438-385.013	HURLINGHAM	WILLIAM MORRIS	MAZZINI JOSE (E) ACHALA Y ESQUEL	8092	2	22/04/2015	100%	100%
4-BT-0015	E/438-385.014	HURLINGHAM	HURLINGHAM	RODRIGUEZ A GRAL (E) PIZZURNO P Y ATUEL	8128	20	08/01/2015	100%	100%
4-BT-0015	E/438-385.015	HURLINGHAM	VILLA TESEI	SALAZAR JUAN DE (E) ACHA MARIANO Y DOMAK G	8063	2	22/04/2015	100%	100%
4-BT-0015	E/438-385.016	HURLINGHAM	WILLIAM MORRIS	GRANADA (E) BOLIVIA Y PIOVANO MTRA	8621	2	22/04/2015	100%	100%

Proyectos y Obras aprobadas

SubTotal Obras:

6

Total de Verifica

56

Avance Prom ENRE

100%

Avance Prom Dist

100%

4-BT-0016	E/438-386.002	ESCOBAR	ESCOBAR	C N 25 CORRIENTES (E) CIUDAD DE MERCEDES Y BOMBERO	34055	4	13/04/2015	0%	1%
4-BT-0016	E/438-386.004	ESCOBAR	INGENIERO MASCHWITZ	ESPORA T (E) LAMARCA EMILIO Y SERRA	34329	50	24/08/2015	80%	2%
4-BT-0016	E/438-386.006	ESCOBAR	INGENIERO MASCHWITZ	MAIPU(IMA) (E) SANTA FE(IMA) Y CORRIENTES(IMA)	34014	28	22/06/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.010	ESCOBAR	GARIN	24 DE FEBRERO (E) DE LA PATRIA Y DEL TRABAJO	34259	2	04/12/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.013	ESCOBAR	ESCOBAR	GUEMES MARTIN (E) C N 105 BIS M CAPELLO Y URQUIZA	34009	16	13/04/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.014	ESCOBAR	GARIN	SARMIENTO(GAR) (E) HERNANDEZ JOSE(GAR) Y ISLAS MAL	34079	10	04/12/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.016	ESCOBAR	ESCOBAR	SAN LORENZO (E) USHUAIA(ESC) Y RIO GRANDE	34182	30	22/09/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.018	ESCOBAR	ESCOBAR	SAN MARTIN GRAL AVDA (E) C N 40 P MENDOCINAS Y C N	34334	34	25/08/2015	70%	2%

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0016	E/438-386.020	ESCOBAR	ESCOBAR	RUTA NRO 9 VIEJA* (E) CALLE SIN NOMBRE NRO 50	34439	2	07/09/2015	100%	100%
4-BT-0016	E/438-386.023	ESCOBAR	MATHEU	25 DE MAYO (E) MELO S Y LEON J	34591	34	21/08/2015	95%	2%
4-BT-0016	E/438-386.024	ESCOBAR	ESCOBAR	C N 1 ITALIA (E) HUGO VICTOR Y C N 18 BIS JUAN XXI	34599	12	15/01/2015	100%	100%
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						222		86%	64%
4-BT-0017	E/438-386.036	TIGRE	RICARDO ROJAS	ALBARELLOS(ETA) (E) FALCON R(ETA) Y QUIRNO COSTA	4264	2	01/09/2015	100%	100%
4-BT-0017	E/438-387.007	TIGRE	RICARDO ROJAS	OLAVARRIA CNEL(ETA) (E) RODRIGUEZ MARTIN(ETA) Y CA	4361	4	14/05/2015	100%	100%
4-BT-0017	E/438-387.011	TIGRE	BENAVIDEZ	MARABOTO(BEN) (E) CALZADILLA CMTE(BEN) Y SARMIENTO	4731	42	10/08/2015	5%	2%
4-BT-0017	E/438-387.018	TIGRE	EL TALAR	YRIGOYEN H RUTA 197(ETA) (E) SUIZA(ETA) Y PARAGUAY	4065	32	30/06/2015	100%	100%
4-BT-0017	E/438-387.019	TIGRE	DELTA 1RA SECCION (TI)	ARROYO ANGUILLAS 11	40197	2	21/10/2015	100%	100%
4-BT-0017	E/438-387.020	TIGRE	NORDELTA	DEL PUERTO AVDA(NORDELTA) (E) DE LA MESANA(NORDELT	40424	2	31/08/2015	100%	100%
4-BT-0017	E/438-387.021	TIGRE	BENAVIDEZ	CALLE NRO 4 (S) (E) TUCUMAN (E) Y SALTA(BEN)	4556	30	10/08/2015	80%	2%

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Prom Dist
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						114		84%	72%
4-BT-0018	E/438-383.013	SAN ISIDRO	SAN ISIDRO	SAENZ PEÑA ROQUE (E) GABOTO Y MENDOZA PEDRO DE	2096	42	20/11/2015	98%	2%
4-BT-0018		SAN ISIDRO	ACASSUSO	CAMINO DE RIBERA EL FOMENTISTA (E) LOS SAUCES Y LO	2415	42	20/11/2015	98%	2%
4-BT-0018	E/438-388.023	SAN ISIDRO	BECCAR	JUSTO JUAN B (E) PAZ GRAL Y CENTENARIO AVDA	2158	2	31/08/2015	100%	100%
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						86		99%	35%
4-BT-0019	E/438-389.016	VICENTE LÓPEZ	OLIVOS	CASTRO R B (E) MAIPU AVDA Y MONTEVERDE L	1160	2	31/08/2015	100%	100%
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						2		100%	100%
4-BT-0020	E/438-390.011	CIUDAD DE BUENOS AIRES	BELGRANO	OLAZABAL AVDA 3058 (E) ZAPIOLA Y CONESA	78235	1	25/09/2014	100%	100%
4-BT-0020	E/438-497.020	CIUDAD DE BUENOS AIRES	SAAVEDRA	JARAMILLO 2654 (E) AMENABAR Y MOLDES	78205	24	29/06/2015	100%	100%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica				
SubTotal Obras:						25		100%	100%	
4-BT-0021	E/438-370.012	TRES DE FEBRERO	CIUDADELA	271 MILITAR AVDA (E) 266 SCHWEITZER A DR Y 274	33001	22	28/09/2015	100%	100%	
4-BT-0021	E/438-370.024	TRES DE FEBRERO	SAENZ PEÑA	430 LANGERI S (E) 421 ANCHORDOQUI B Y 423 GIORE	33011	2	26/01/2015	100%	100%	
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica				
SubTotal Obras:						24		100%	100%	
Clasificación: BT/MT										
4-BT-0022	E/438-207.001	ÁREA TÉCNICA MORON				2	29/05/2014	100%	100%	
4-BT-0022	E/438-268.002	ÁREA TÉCNICA MORON				1	27/02/2015	100%	100%	
4-BT-0022	E/438-312.001	ÁREA TÉCNICA MORON				20	15/09/2015	100%	100%	
4-BT-0022	E/438-313.001	ÁREA TÉCNICA MORON				4	01/09/2015	100%	100%	
4-BT-0022	E/438-405.001	ÁREA TÉCNICA MORON				10	29/06/2015	100%	100%	





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0022	E/438-406.001	ÁREA TÉCNICA MORON				18	07/10/2014	100%	100%
4-BT-0022	E/438-408.001	ÁREA TÉCNICA MORON				20	13/10/2015	100%	70%
4-BT-0022	E/438-496.001	ÁREA TÉCNICA MORON				54	06/05/2015	100%	90%
4-BT-0022	E/438-496.004	ÁREA TÉCNICA MORON				9	11/02/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.005	ÁREA TÉCNICA MORON				14	05/05/2014	95%	100%
4-BT-0022	E/438-496.007	ÁREA TÉCNICA MORON				6	21/08/2014	90%	100%
4-BT-0022	E/438-496.009	ÁREA TÉCNICA MORON				5	29/04/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.012	ÁREA TÉCNICA MORON				3	23/10/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.015	ÁREA TÉCNICA MORON				7	23/04/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.016	ÁREA TÉCNICA MORON				2	31/03/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.017	ÁREA TÉCNICA MORON				13	26/09/2014	99%	100%
4-BT-0022	E/438-496.021	ÁREA TÉCNICA MORON				38	30/03/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.022	ÁREA TÉCNICA MORON				7	01/08/2014	95%	100%





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0022	E/438-496.024	ÁREA TÉCNICA MORON				13	26/11/2014	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.031	ÁREA TÉCNICA MORON				2	10/03/2015	100%	100%
4-BT-0022	E/438-496.040	ÁREA TÉCNICA MORON				12	23/09/2015	100%	2%
4-BT-0022	E/438-496.043	ÁREA TÉCNICA MORON				5	01/12/2015	98%	2%
4-BT-0022	M/438-396.001	ÁREA TÉCNICA MORON				1	10/01/2014	77%	100%
4-BT-0022	N/438-276.001	ÁREA TÉCNICA MORON				10	10/12/2015	100%	100%
4-BT-0022	N/438-381.001	ÁREA TÉCNICA MORON				24	01/10/2015	100%	100%
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						300		98%	91%
4-BT-0023	E/438-326.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				76	07/11/2014	78%	90%
4-BT-0023	E/438-333.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				20	08/01/2015	90%	90%
4-BT-0023	E/438-333.002	ÁREA TÉCNICA NORTE				32	20/01/2015	70%	70%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0023	E/438-333.003	ÁREA TÉCNICA NORTE				36	02/07/2015	70%	50%
4-BT-0023	E/438-334.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				10	09/01/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-335.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				46	16/09/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.051	ÁREA TÉCNICA NORTE				4	23/02/2015	98%	90%
4-BT-0023	E/438-497.052	ÁREA TÉCNICA NORTE				6	21/04/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.070	ÁREA TÉCNICA NORTE				5	14/10/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.072	ÁREA TÉCNICA NORTE				30	25/02/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.126	ÁREA TÉCNICA NORTE				9	01/12/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.129	ÁREA TÉCNICA NORTE				5	24/10/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.135	ÁREA TÉCNICA NORTE				16	20/11/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.136	ÁREA TÉCNICA NORTE				18	03/02/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.140	ÁREA TÉCNICA NORTE				1	29/01/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.141	ÁREA TÉCNICA NORTE				14	02/03/2015	100%	100%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
4-BT-0023	E/438-497.144	ÁREA TÉCNICA NORTE				54	13/04/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.145	ÁREA TÉCNICA NORTE				10	24/10/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.146	ÁREA TÉCNICA NORTE				7	04/12/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.148	ÁREA TÉCNICA NORTE				8	15/12/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.149	ÁREA TÉCNICA NORTE				6	28/10/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.152	ÁREA TÉCNICA NORTE				22	13/04/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.153	ÁREA TÉCNICA NORTE				16	20/11/2014	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.157	ÁREA TÉCNICA NORTE				28	11/02/2015	100%	100%
4-BT-0023	E/438-497.197	ÁREA TÉCNICA NORTE				28	20/11/2014	100%	100%
4-BT-0023	N/438-286.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				4	16/09/2015	100%	90%
4-BT-0023	N/438-364.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				1	24/09/2014	100%	100%
4-BT-0023	N/438-367.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				1	10/10/2014	100%	100%
4-BT-0023	N/438-393.001	ÁREA TÉCNICA NORTE				15	05/11/2014	100%	100%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						528		97%	96%
4-BT-0024	E/438-244.001	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				1	02/11/2015	100%	100%
4-BT-0024	E/438-345.001	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				7	25/11/2015	100%	100%
4-BT-0024	E/438-354.001	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				14	27/04/2014	70%	100%
4-BT-0024	E/438-398.003	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				19	12/08/2015	50%	80%
4-BT-0024	E/438-398.004	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				20	30/12/2014	100%	100%
4-BT-0024	E/438-498.032	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				24	07/04/2015	98%	90%
4-BT-0024	E/438-498.033	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				10	24/10/2014	100%	2%
4-BT-0024	E/438-498.046	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				2	16/11/2015	99%	100%
4-BT-0024	N/438-378.001	ÁREA TÉCNICA OLIVOS				1	10/12/2015	100%	100%



INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						98		91%	86%
4-BT-0025	E/438-499.003	ÁREA TÉCNICA PILAR				8	11/04/2014	7%	100%
4-BT-0025	E/438-499.005	ÁREA TÉCNICA PILAR				7	26/11/2014	100%	100%
4-BT-0025	E/438-499.007	ÁREA TÉCNICA PILAR				2	04/06/2015	100%	100%
4-BT-0025	E/438-499.009	ÁREA TÉCNICA PILAR				2	06/05/2014	11%	100%
4-BT-0025	E/438-499.020	ÁREA TÉCNICA PILAR				14	06/07/2015	90%	2%
4-BT-0025	E/438-499.022	ÁREA TÉCNICA PILAR				12	27/11/2014	100%	100%
4-BT-0025	E/438-499.026	ÁREA TÉCNICA PILAR				2	08/06/2015	100%	100%
Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
SubTotal Obras:						47		73%	86%



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

INFORME TÉCNICO - OBRAS FOCEDA DE EDENOR SA VERIFICADAS POR EL ENRE

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

Mes de Control Diciembre 2015

Código Proyecto	Código de Obra	Partido	Localidad	Dirección	CT MTBT	Cant. Verifica	Última Verifica	Avance ENRE	Avance Distrib
Resumen General									
Total de Proyectos y Obras aprobadas						Total de Verifica		Avance Prom ENRE	Avance Prom Dist
Total Obras:						5274		93%	85%

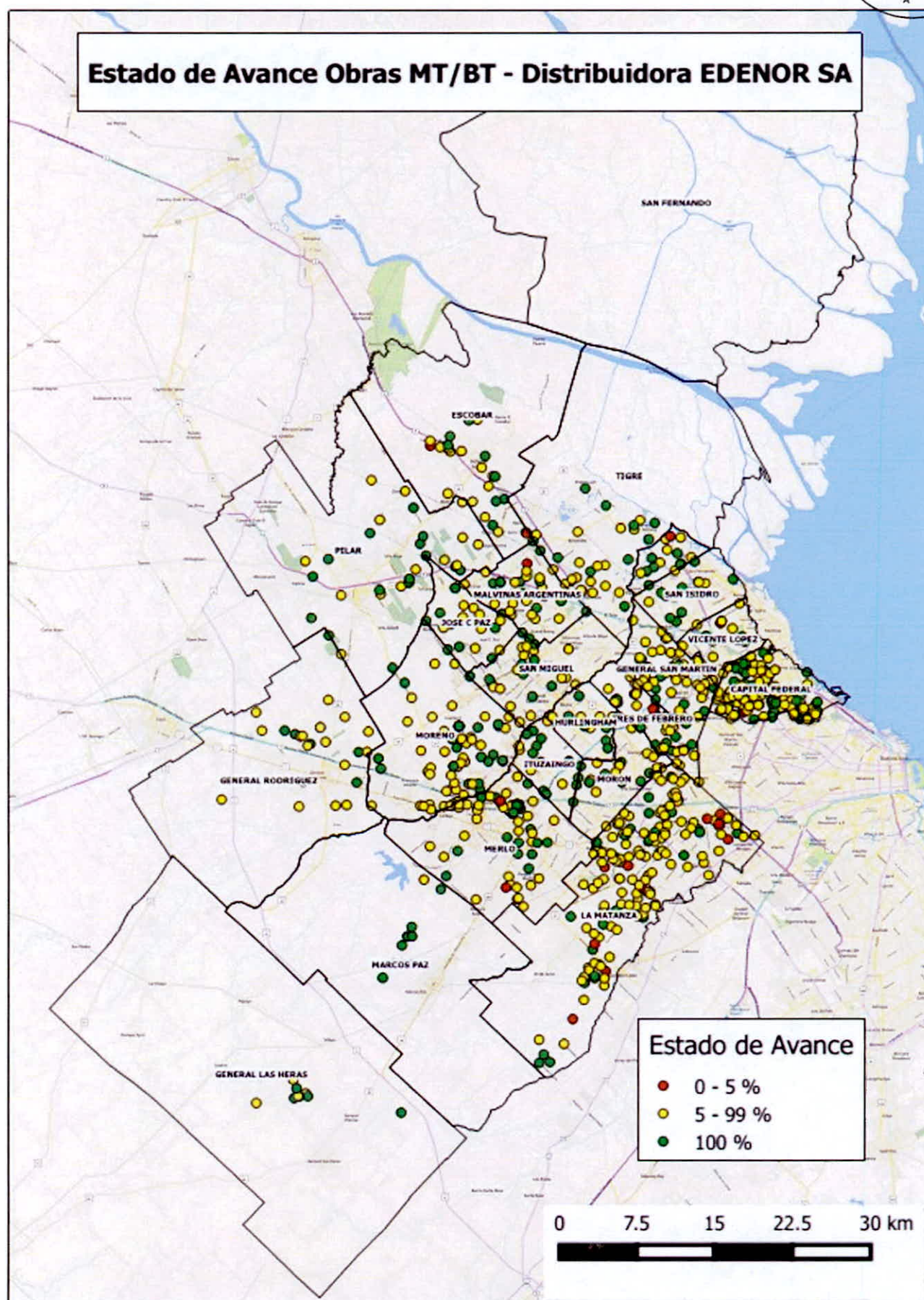
Avance Promedio ENRE: Corresponde al promedio simple de los avances de cada obra individual calculado por el ENRE.



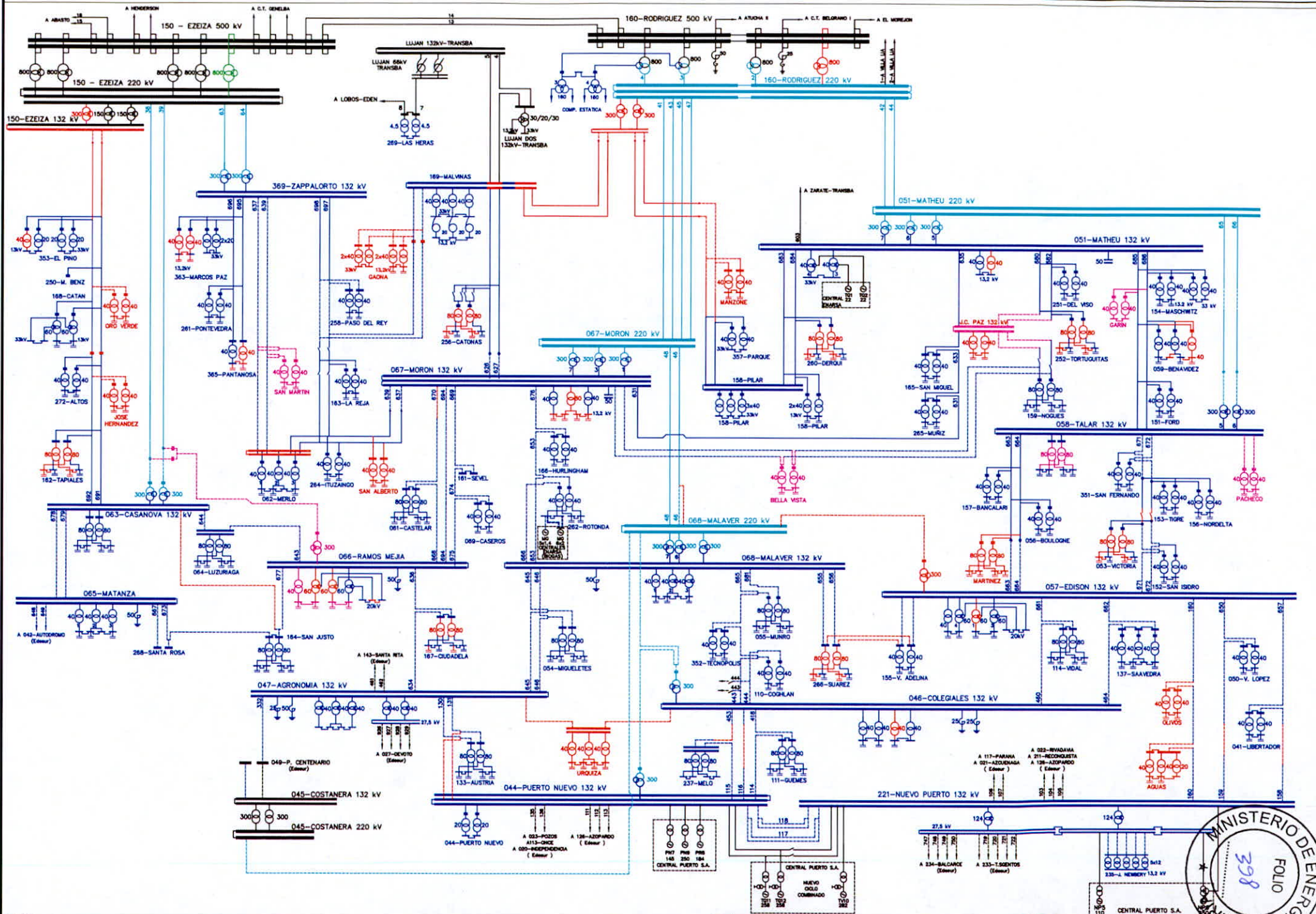


ANEXO 6

Estado de Avance Obras MT/BT - Distribuidora EDENOR SA



ANEXO 7



NOTAS:

Potencia de los Transformadores y Reactores expresados en MVA.
Potencia de los bancos de capacitores en MVAR.
Potencia de los Generadores expresados en MW.
El plano describe el estado de la Red actual y las Ampliaciones previstas

REFERENCIAS

Red Edenor Actual 220 kV
Red Edenor Actual 132 kV
Puesta en servicio 2014-2016
Puesta en servicio posterior a 2016
Instalaciones de Otras Empresas
Obras a realizar por terceros

Edenor
DIRECCION TECNICA
GERENCIA DE PLANIFICACION
Y CONTROL TECNICO

	FECHA	NOMBRE
Realizó:	Nov. 13	D.LAZZARI
Revisó:	Nov. 13	M. SPITALNIK
Aprobó:	Nov. 13	A. RICA

AMPLIACIONES PREVISTAS EN LA RED DE ALTA
TENSION
PERIODO 2014-2016



ANEXO 8

