



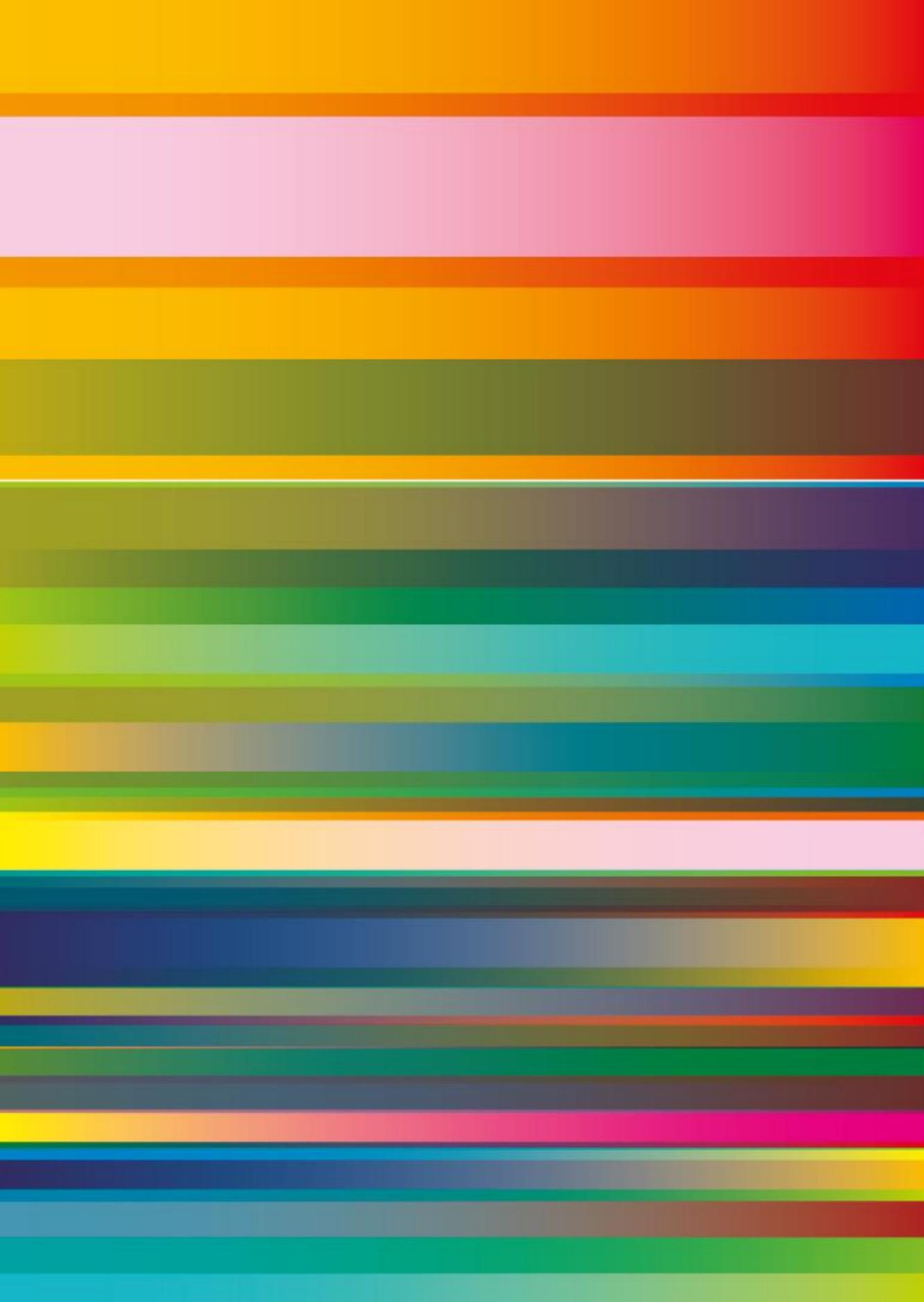
SANTA

FEE

EPE



Energía de Santa Fe



**Audiencia Pública para la
Actualización de las
Tarifas de Energía
Eléctrica de la Empresa
Provincial de la Energía
de Santa Fe.**

Santa Fe, 22 de Diciembre de 2017

CONTENIDO DE LA PRESENTACIÓN

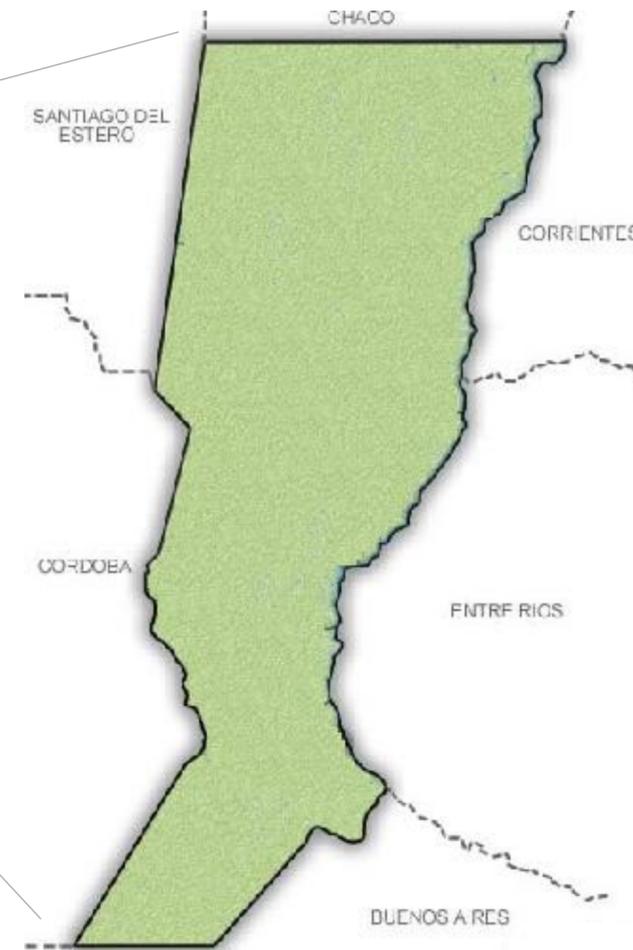
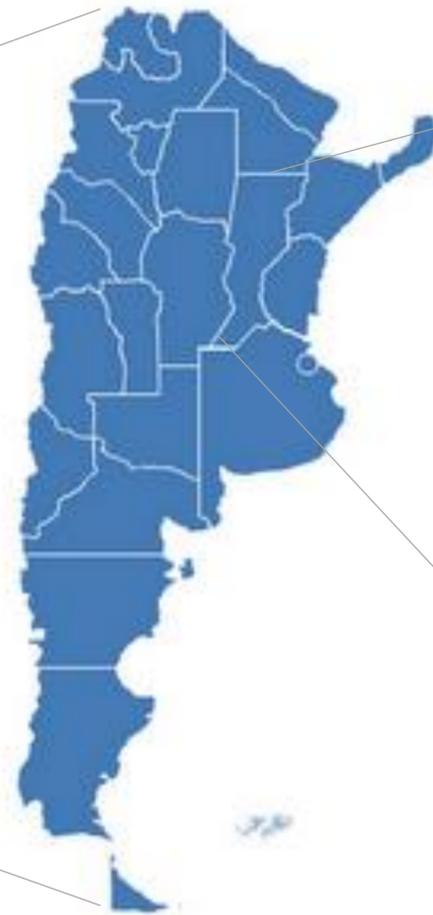
- **Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe. Datos característicos**
- **Resolución SEE109/2016**
- **Propuesta de Plan de Obras y Mantenimiento para el año 2018**
- **Estructura de Costos**
- **Flujo de Fondos Global**
- **Actualización Tarifaria solicitada**



1. DATOS CARACTERISTICOS

EPE Santa Fe – Datos Característicos

- Santa Fe en el contexto Nacional



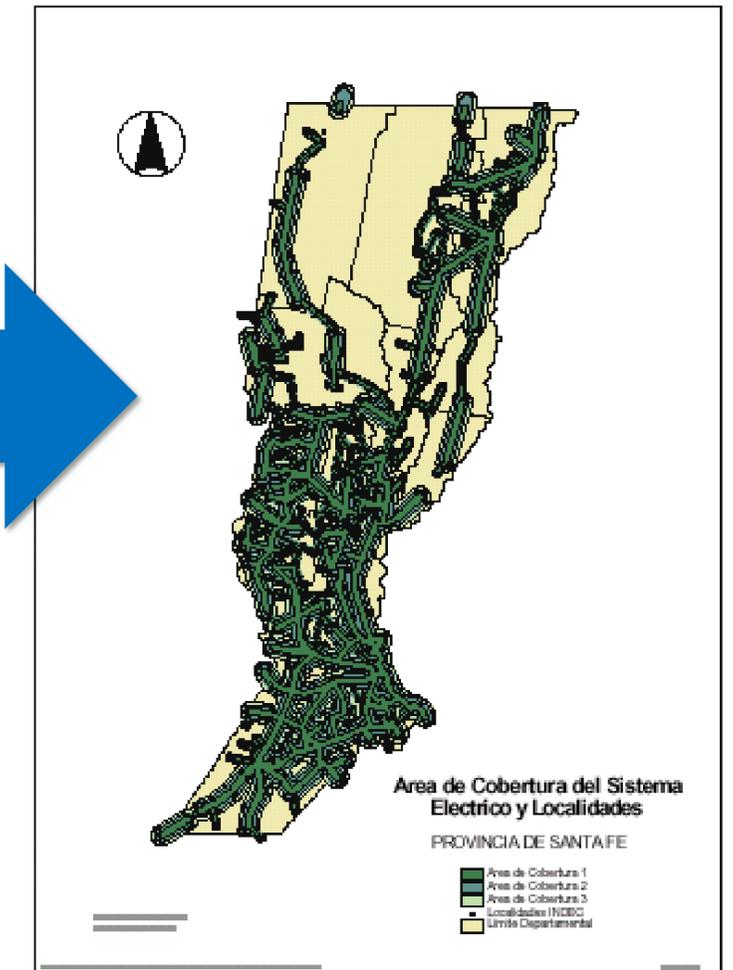
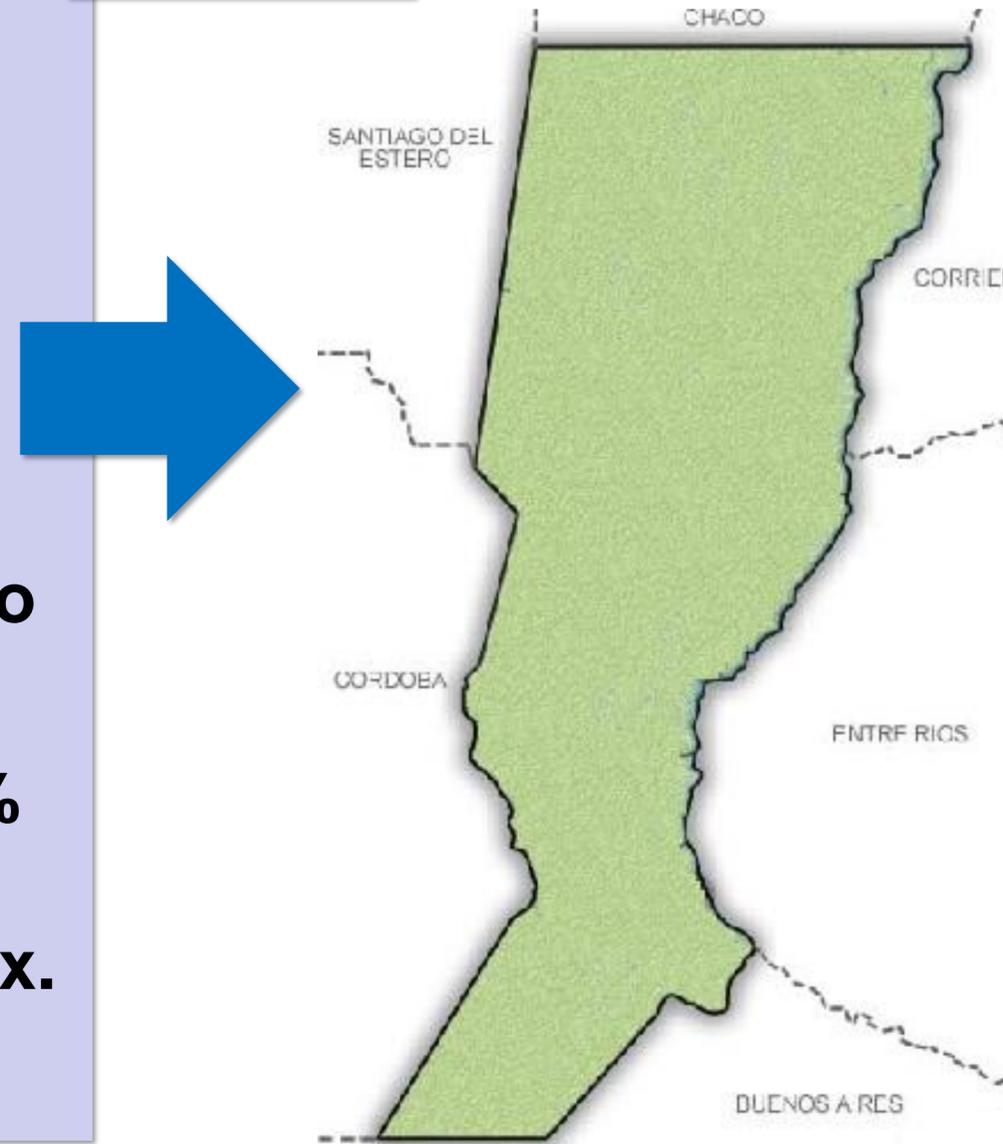
ARGENTINA
43.590.368 Millones de habitantes
2.780.400 km² de superficie
15,68 hab./km²



EPE Santa Fe – Datos Característicos

- Santa Fe

- **Superficie: 133.007 km²**
(puesto 10/ aprox. 4,8% del total nacional)
- **Población: 3.397.532 habitantes** (aprox. 8% población nacional).
- **Densidad: 25,54 hab./km².**
- **Población con servicio EPE+Coop.: 99,5 %**
- **Dist. Población: 7,98%**
Censo 2010
- **Dist. Energética: aprox. 10%**



EPE Santa Fe – Datos Característicos

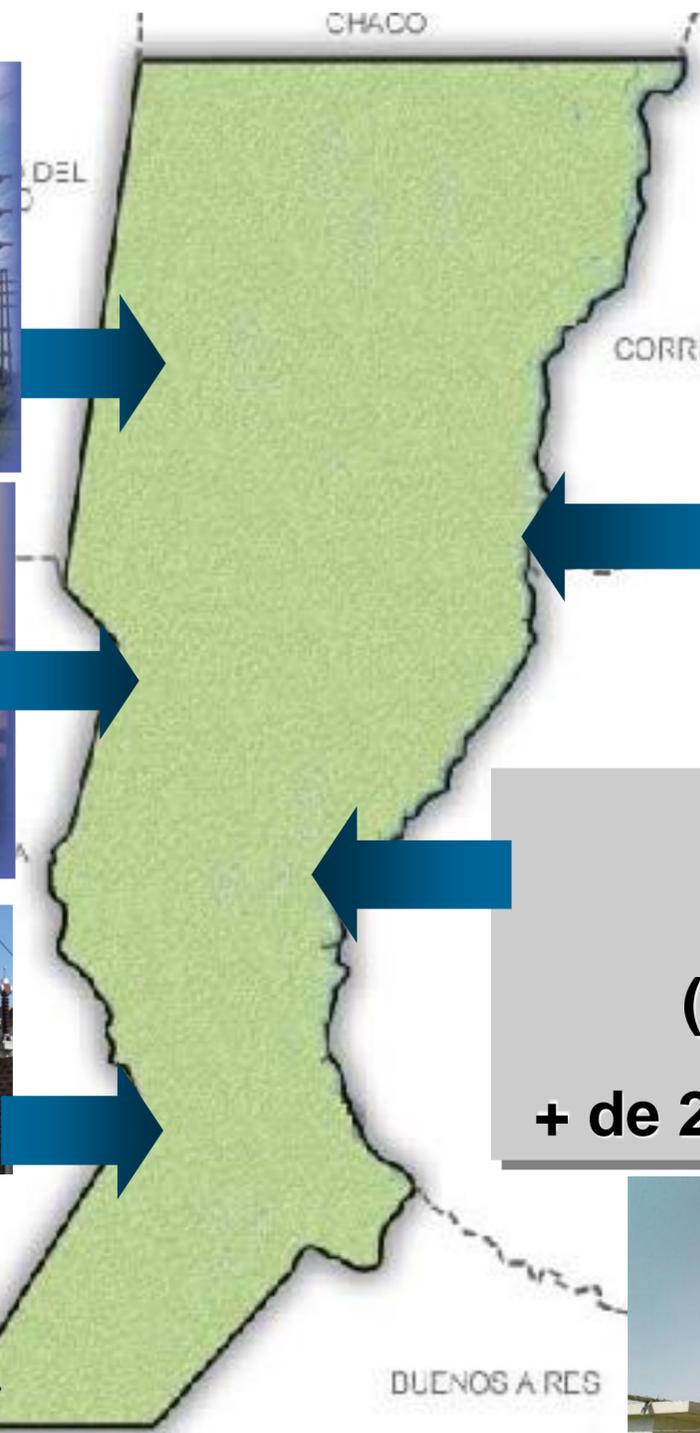
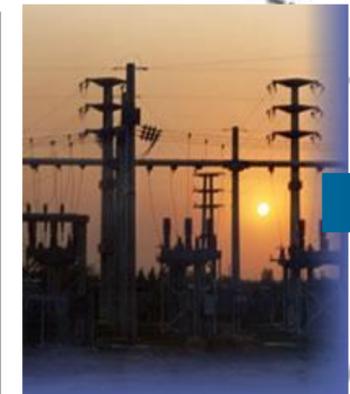
Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF / Octubre 2016

LAT de 132 kV: 2206 km

2148 km propios + 58 km terceros

LAT de 220 kV: 12,2 km

Cables 132 kV: 55 km



Puntos Interconexión con el STAT: 4 Rosario Oeste, Timbúes, Santo Tomé, Romang y Ramallo.



Estaciones Transformadoras: 65 69
(57 propios + 11 de terceros en 132 + 1 en 220 kV)

Estaciones de Maniobra: 1

Trafos de Potencia: 128
(103 propios + 23 de terceros en 132 + 2 de terceros en 220 kV)

MVA Instalados: 3560 3765
(3040 propios + 615 de terceros en 132 + 110 en 220 kV)

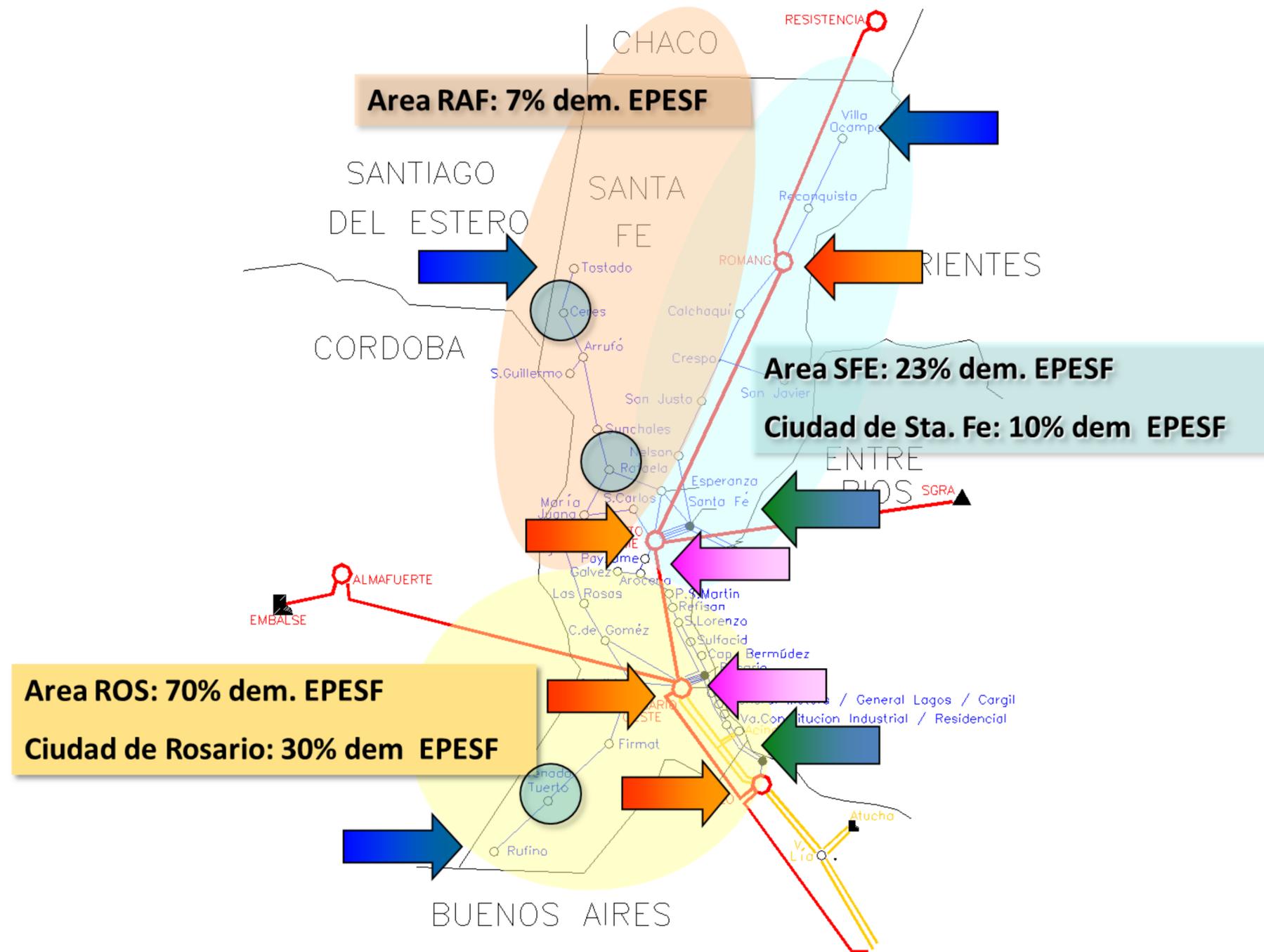
+ de 20.426 km de red en BT
+ de 31.327 km de red en MT
(20.367 km Rurales, aprox.: 65%)
+ de 21.732 Subestaciones MT/MT y MT/BT

Puntos Interconexión con otros agentes: Enersa (Entre Ríos), Transba, Centrales Térmicas SNI, BLO, TSM, TVO, JFS, Enarsa



EPE Santa Fe – Datos Característicos

- EPE Santa Fe



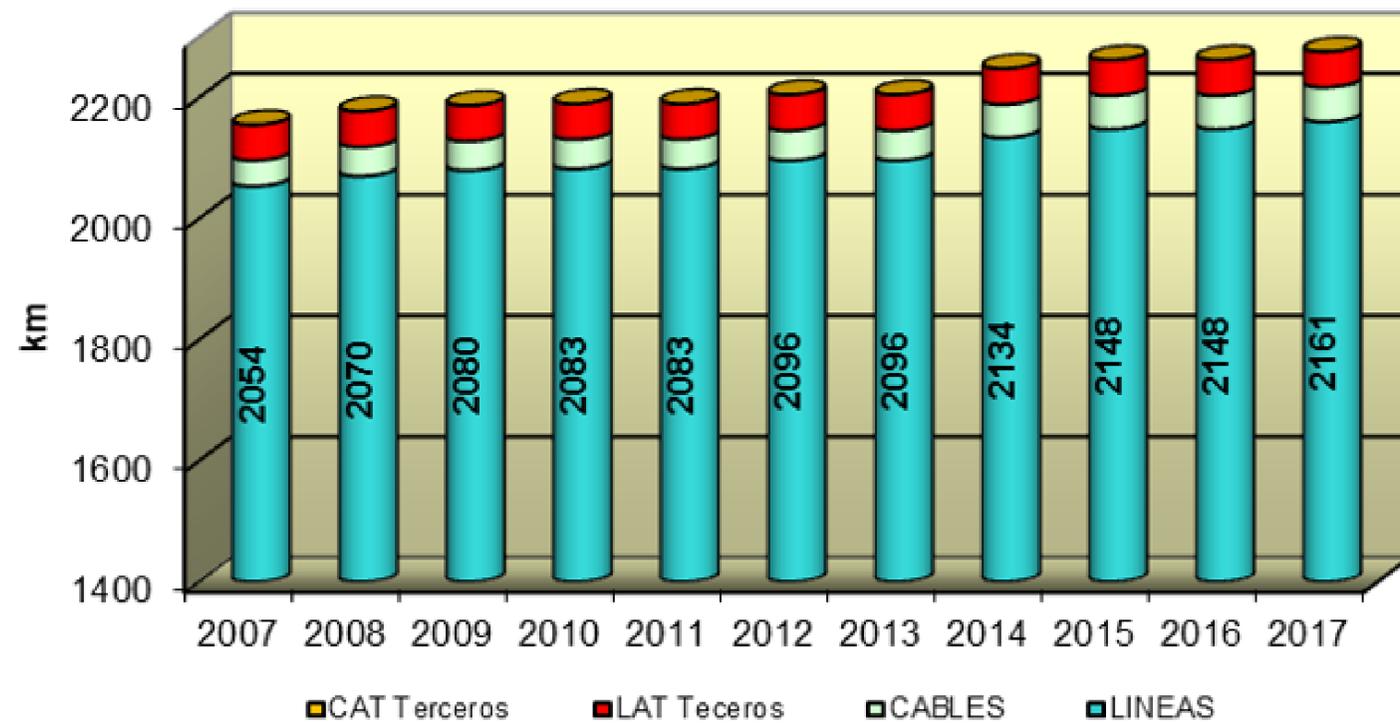
EPE + Cooperativas

- + de 360 Localidades Municipios, Comunas y Parajes Rurales en la provincia de Santa Fe.
- 12 Sucursales Comerciales
- 40 Agencias Territoriales
- 102 Oficinas Comerciales

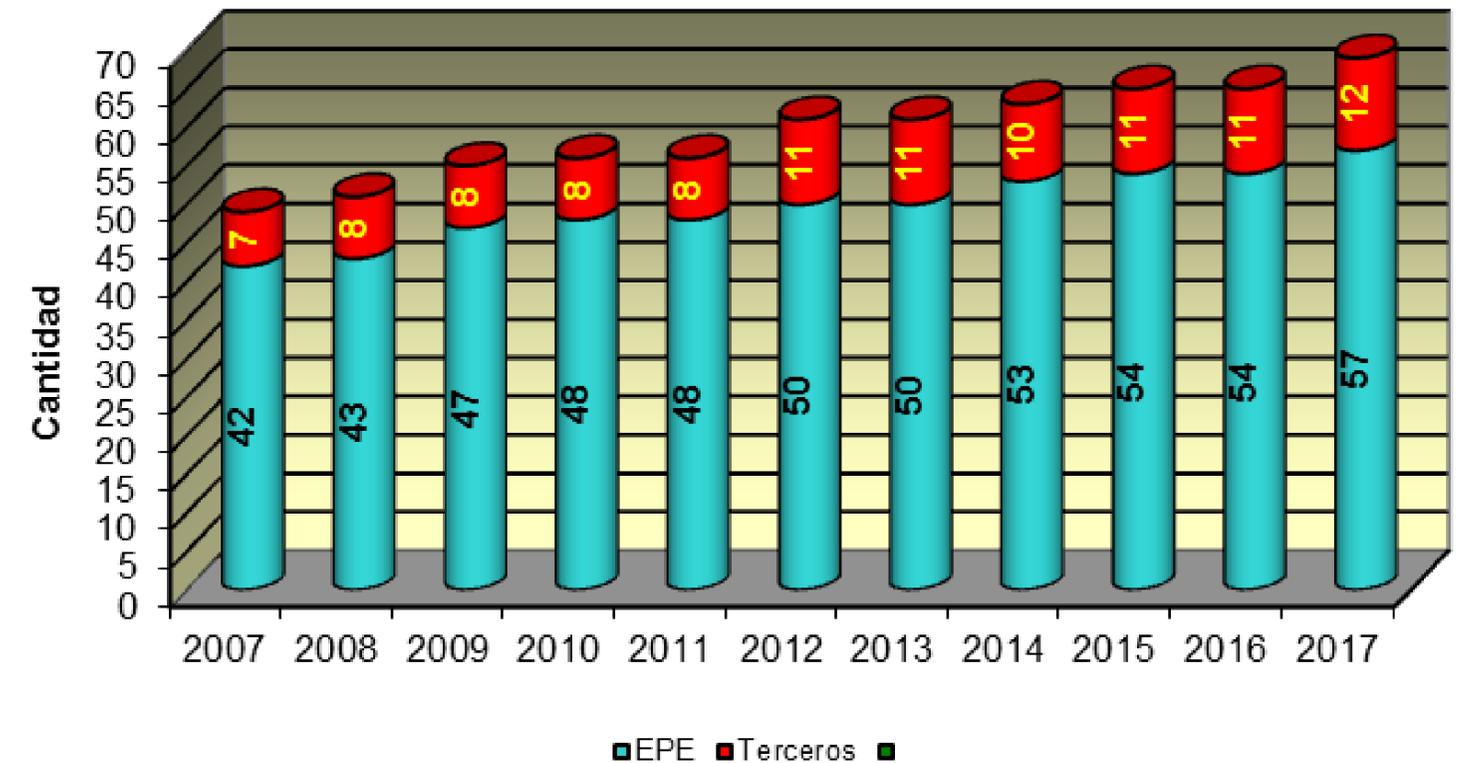
EPE Santa Fe – Datos Característicos

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF

Red de Transporte 132 kV



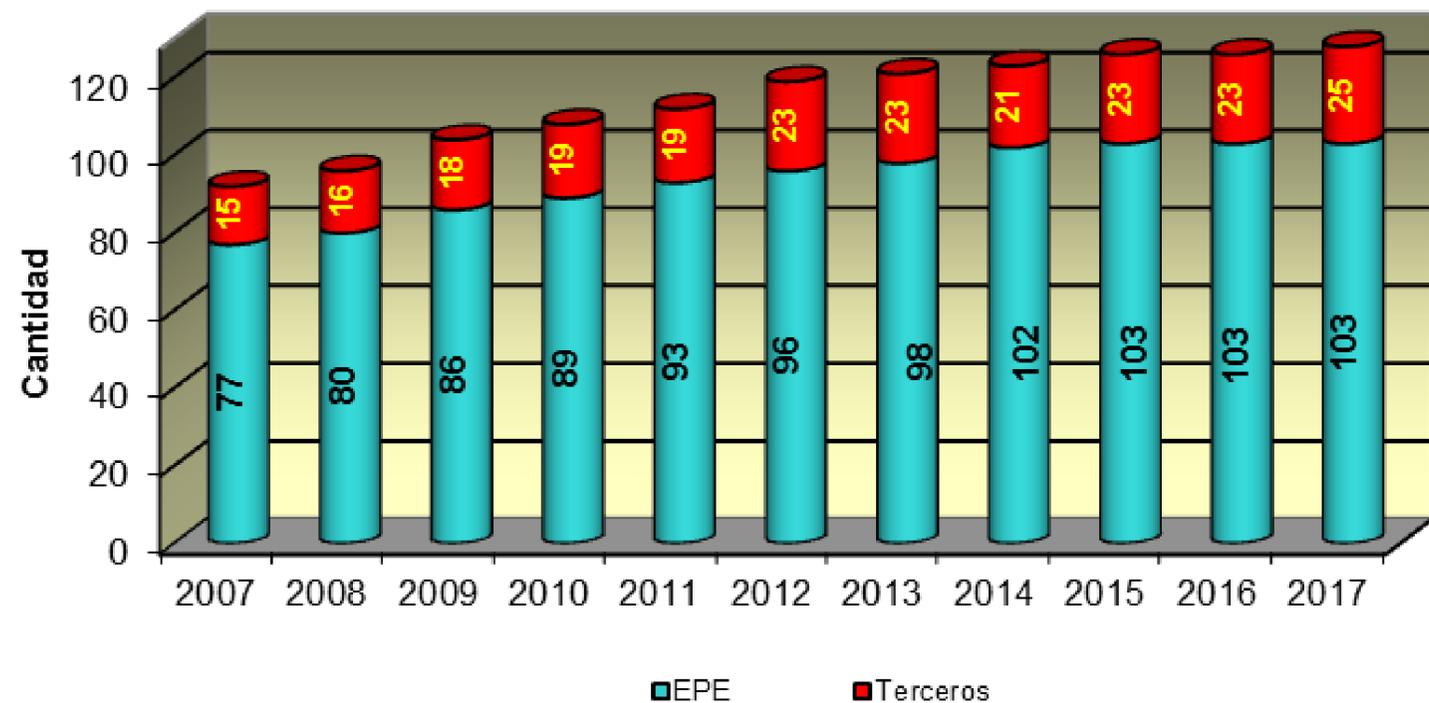
Estaciones Transformadoras



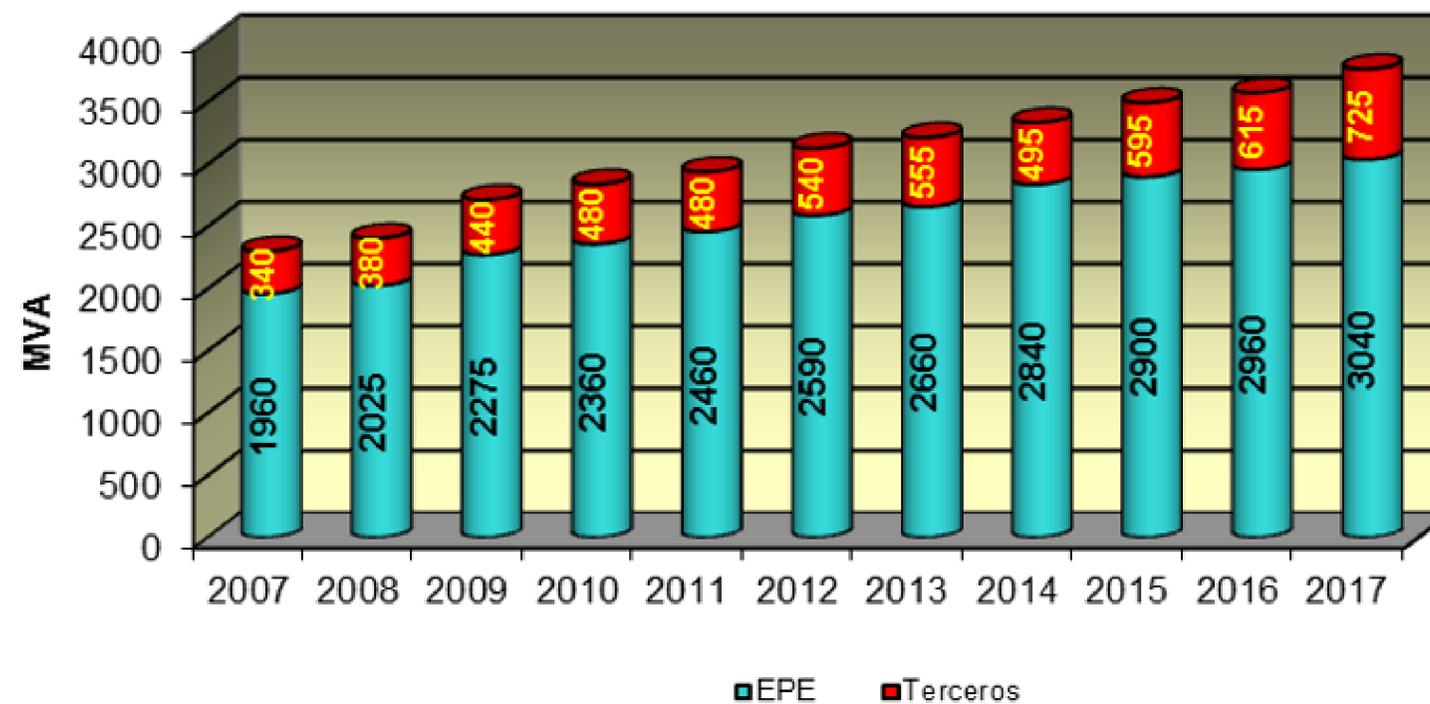
EPE Santa Fe – Datos Característicos

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF

Transformadores Instalados



Capacidad de Transformación Instalada



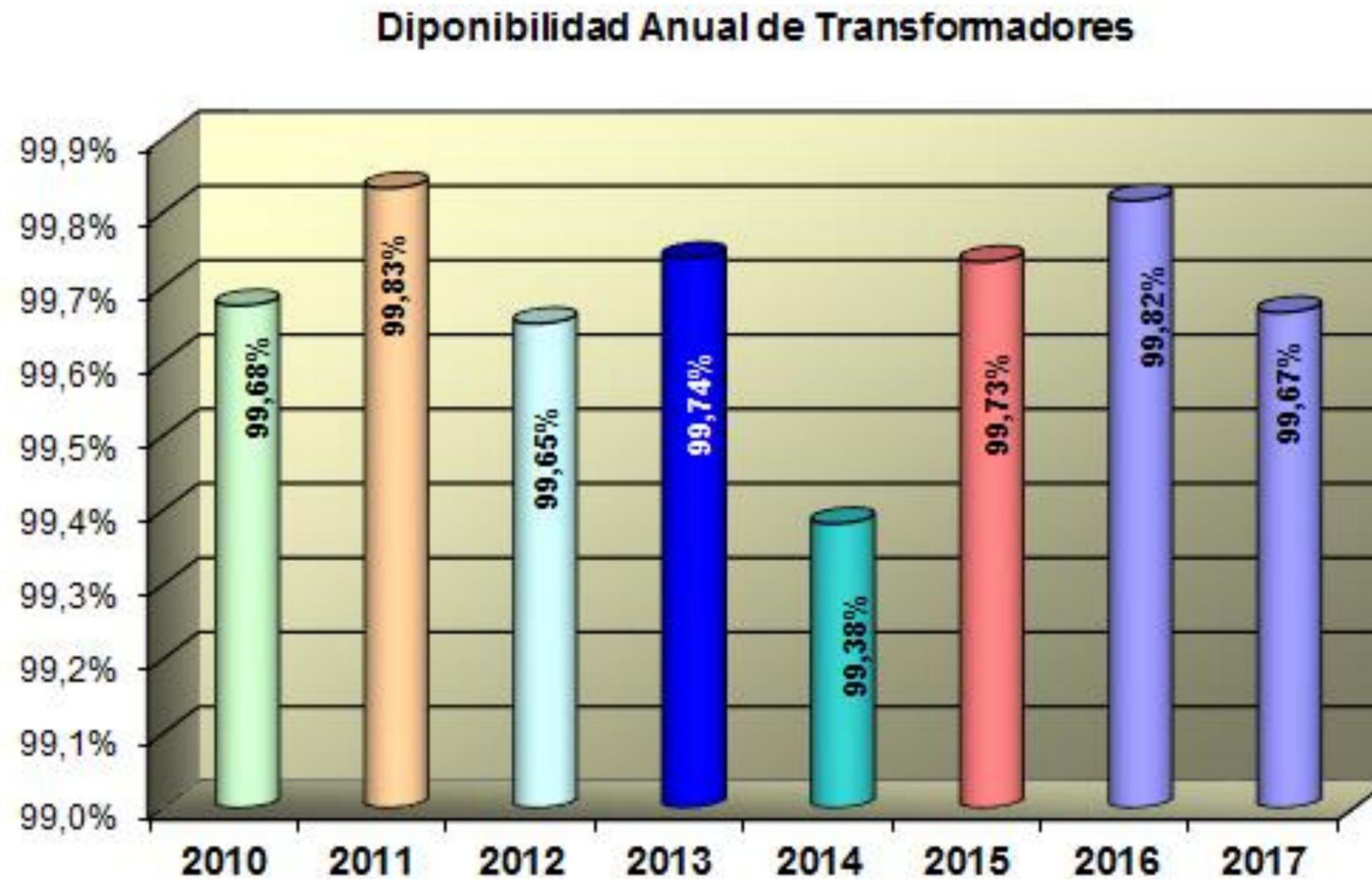
EPE Santa Fe – Datos Característicos

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF

- **RESERVA DE TRANSFORMADORES**
- Transformadores en estado de reserva: **20**
- En Rosario: 5 módulos de 132/13,86kV (40 MVA y 30 MVA)
- Resto de la Provincia: 15 módulos de 132/34,5/13,86 kV (40 MVA, 30 MVA y 15 MVA)

- **EVOLUCIÓN DEL PARQUE DE TRANSFORMACIÓN**
- Desde el año 2013 se produjo una fuerte renovación del parque transformador de potencia adquiriendo **14 nuevas unidades a la fecha**. Lo cual permitió aumentar la confiabilidad del sistema.
- Edad promedio: paso de 19,7 años en 2016 a 18,9 años en 2017 (referencia de VU: + de 30 años)

EPE Santa Fe – Disponibilidad Anual de Transformadores AT/MT



Fuente: Informe Estadístico de Operación – EPESF – Información a Octubre de 2016

EPE Santa Fe – Datos Característicos – CD Catamarca 13,2 kV (Rosario)

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPE SF



EPE Santa Fe – Datos Característicos – CD Alem 33/13,2 kV (Santa Fe)

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPE SF



EPE Santa Fe – Datos Característicos

- Repotenciaciones

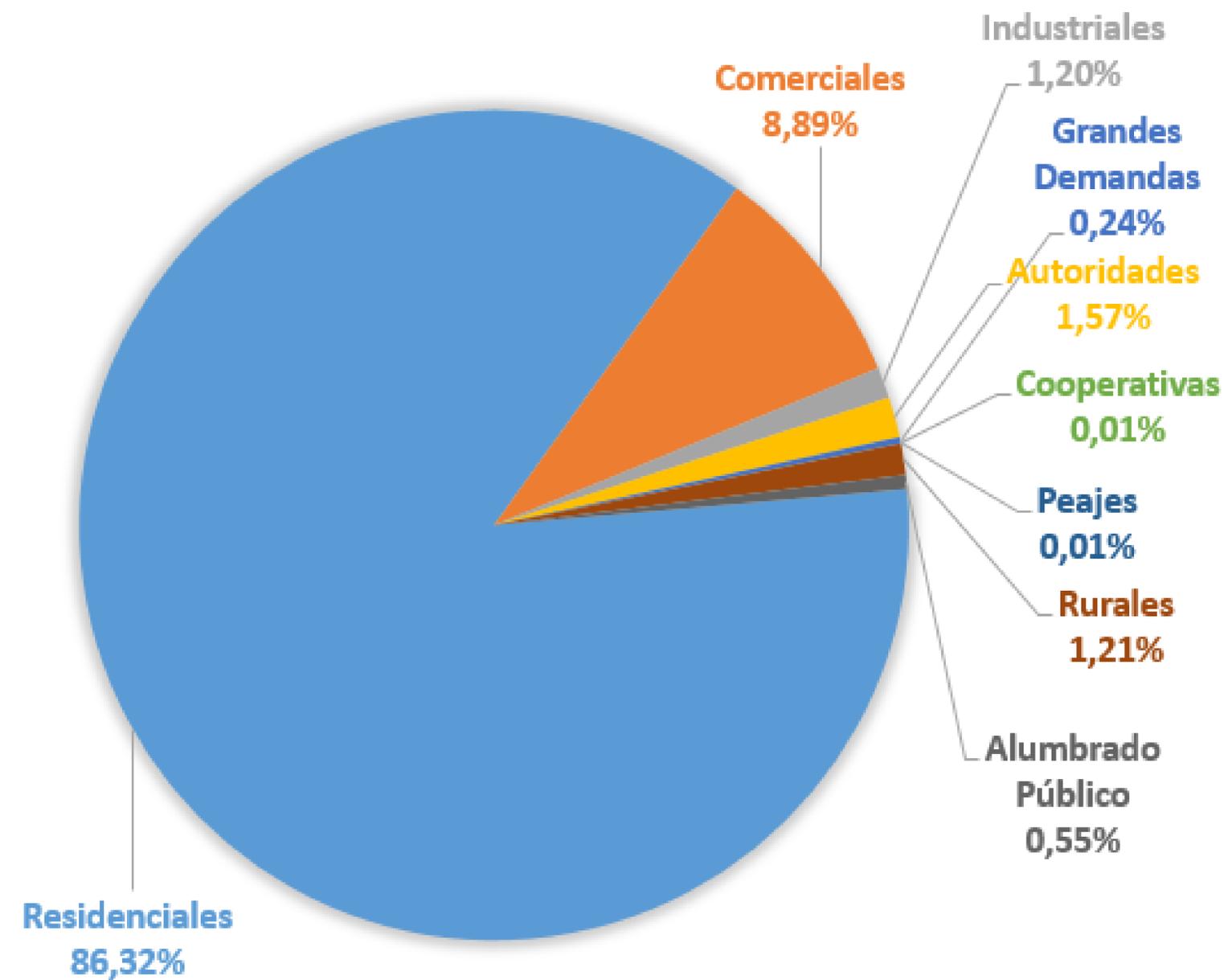
2016		} + 65 MVA
04/03/2016: 17:05 hs	ET San Carlos: E/S TF1 de 30/30/20 MVA reemplazando al anterior de 15 MVA para repotenciación.	
27/04/2016: 15:19 hs	ET Echesortu: E/S TF2 de 40/40 MVA reemplazando al anterior de 30 MVA para repotenciación.	
28/07/2016: 14:11 hs	ET Firmat: E/S TF1 de 40/40/40 MVA reemplazando al anterior de 15 MVA para repotenciación.	
26/08/2016: 15:31 hs	ET Pto.San Martín: E/S TF1 de 15/15/10 MVA (TTE 26706). Reemplaza al anterior de 30/30/20 MVA (TTE 38115), F/S por avería interna.	
23/10/2016: 18:34 hs	ET Rafaela Oeste: E/S TF2 de 40/40/40 MVA. Reemplaza al anterior de 30/20/30 MVA para	
19/11/2016: 16:01 hs	ET Blas Parera: E/S TF1 de 30/30/30 MVA. Reemplaza al anterior de 15/15 MVA para repotenciación.	
2017		} + 85 MVA
05/02/2017: 16:26 hs	E/S LAT 220 kV Rosario Oeste-Gerdau 1 por primera vez.	
05/02/2017: 16:36 hs	E/S LAT 220 kV Rosario Oeste-Gerdau 2 por primera vez.	
22/02/2017: 15:00 hs	ET Rosario Sur: E/S TF5 de 40/40/40 MVA. Reemplaza al anterior de 30/30/30 MVA para repotenciación.	
03/04/2017: 14:37 hs	ET Las Rosas: E/S TF2 de 30/30/30 MVA. Reemplaza al anterior de 15 MVA para repotenciación.	
28/05/2017: 18:07 hs	ET Villa Ocampo Sur: E/S la nueva ET VOS por primera vez en vacio.	
03/06/2017: 14:16 hs	ET Pto. Santa Fe: E/S Trafo N°2 de 30/20/30 MVA por repotenciación -	
15/06/2017: 19:52 hs	ET Cañada de Gómez Norte: E/S la nueva ET CGN por primera vez en vacio.	
25/06/2017: 22:01 hs	ET Pérez: E/S la nueva ET PER por primera vez en vacio.	
28/10/2017: 15:19 hs	ET Pay Zumé: E/S Trafo N°2 de 30/20/30 MVA por repotenciación -	
04/11/2017: 10:54 hs	ET Rafaela Sur: E/S Trafo N°1 de 30/30/30 MVA por repotenciación -	
22/11/2017: 07:33 hs	ET Echesortu: E/S TF2 de 40/40 MVA reemplazando al anterior de 40 MVA por Avería interna.	
13/12/2017: 09:27 hs	ET Chabas: E/S ET movil de 30 MVA	

2. DEMANDA

EPE Santa Fe – Demanda

USUARIOS OCTUBRE 2017

	Usuarios	% Participación
Residenciales	1.127.912	86,32%
Comerciales	116.186	8,89%
Industriales	15.690	1,20%
Autoridades	20.507	1,57%
Grandes Demandas	3.147	0,24%
Cooperativas	82	0,01%
Peajes	97	0,01%
Rurales	15.820	1,21%
Alumbrado Público	7.167	0,55%
TOTAL	1.306.608	100,00%



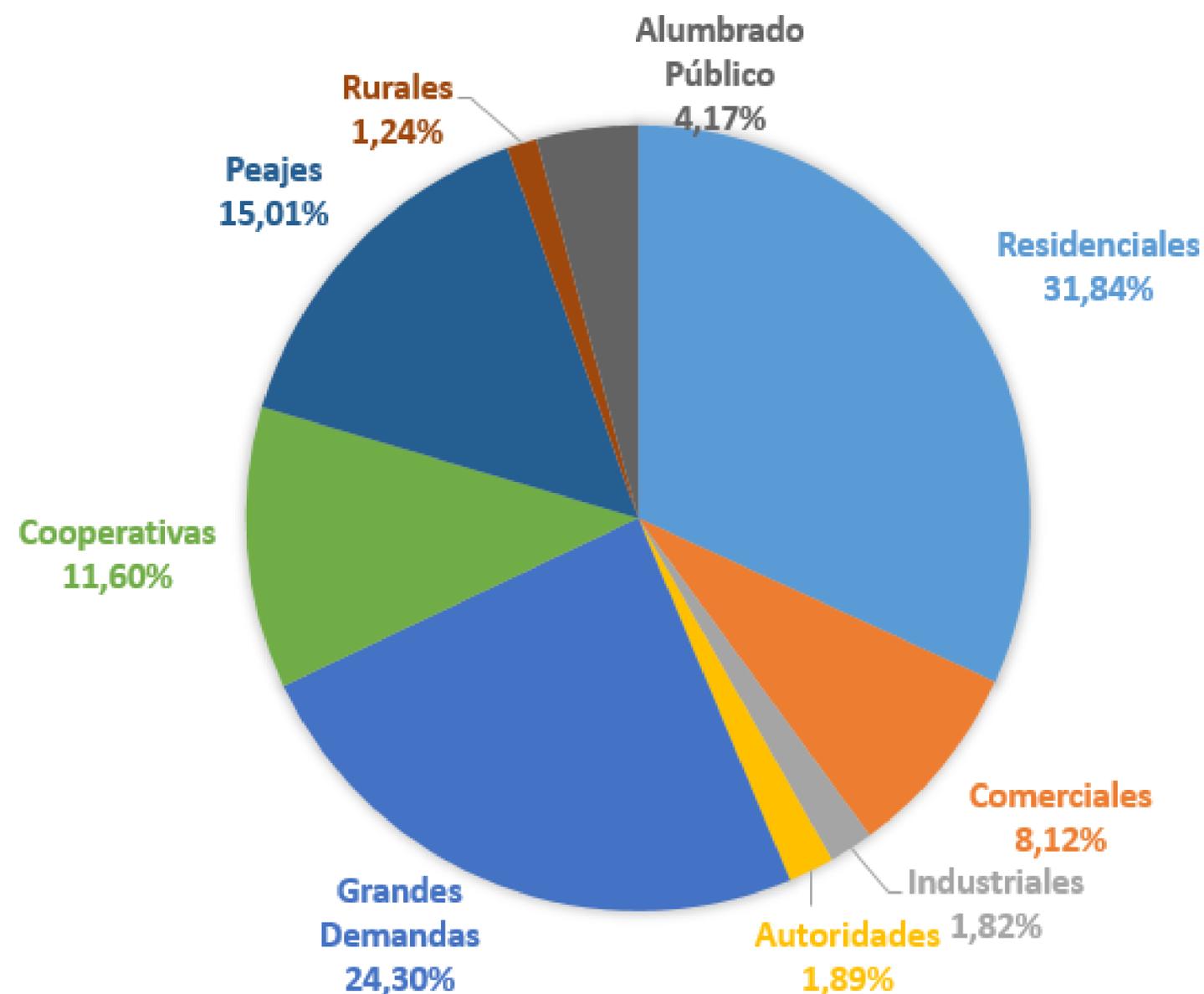
Fuente: Area Administración Mercado Eléctrico – Gcia. Comercial



EPE Santa Fe – Demanda

	Energía Facturada [kWh]	% Participación
Residenciales	2.520.052.344	31,84%
Comerciales	642.913.008	8,12%
Industriales	143.933.036	1,82%
Autoridades	149.872.048	1,89%
Grandes Demandas	1.923.803.133	24,30%
Cooperativas	918.003.439	11,60%
Peajes	1.188.276.151	15,01%
Rurales	98.384.544	1,24%
Alumbrado Público	330.385.976	4,17%
TOTAL	7.915.623.679	100,00%

ENERGÍA FACTURADA ENE-OCT 2017



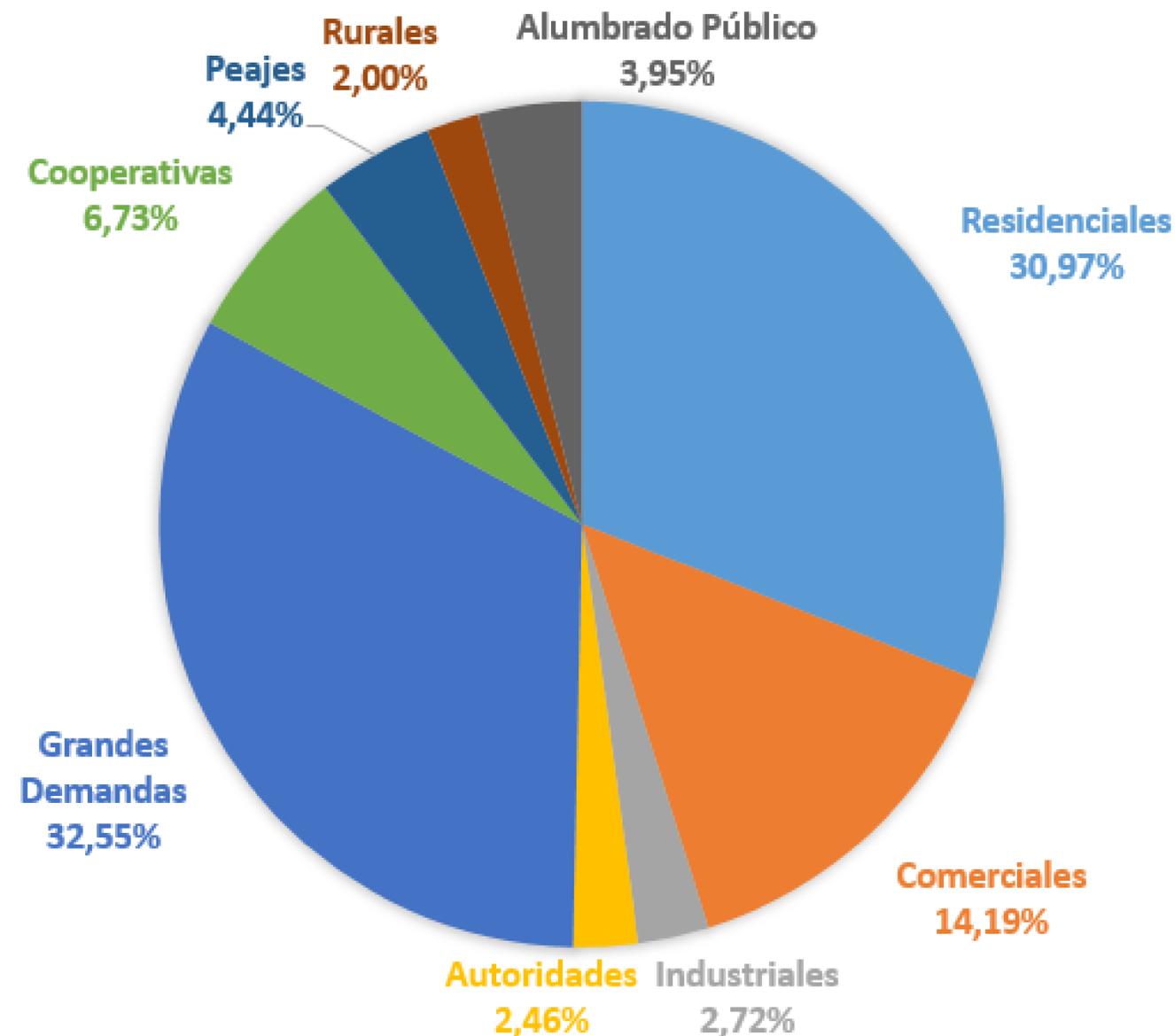
Fuente: Area Administración Mercado Eléctrico – Gcia. Comercial



EPE Santa Fe – Demanda

	Importes Facturados con impuestos [\$]	% Participación
Residenciales	4.428.360.639	30,97%
Comerciales	2.029.700.208	14,19%
Industriales	388.439.197	2,72%
Autoridades	351.972.683	2,46%
Grandes Demandas	4.654.792.003	32,55%
Cooperativas	962.788.922	6,73%
Peajes	634.940.265	4,44%
Rurales	285.693.506	2,00%
Alumbrado Público	564.262.726	3,95%
TOTAL	14.300.950.148	100,00%

IMPORTES FACTURADOS CON IMPUESTOS ENE-OCT 2017



Fuente: Area Administración Mercado Eléctrico – Gcia. Comercial



EPE Santa Fe – Demanda

- EPE Santa Fe – Energía Operada Años 2016 y 2017

ENERGIA OPERADA POR LA EPESF

	Año 2016 (1)		Año 2017 (2)		Crecimiento 2017 respecto		Temp.Media Histórica
	[MW-h]	Temp.Media	[MW-h]	Temp.Media	Mes Anterior	Igual Mes Año Anterior	
Enero	1.177.628	26,2	1.105.643	25,5	8,17%	-6,11%	24,8
Febrero	1.075.872	25,7	972.278	24,3	-12,06%	-9,63%	23,4
Marzo	913.548	20,7	971.749	23,1	-0,05%	6,37%	21,5
Abril	875.310	17,4	833.585	17,5	-14,22%	-4,77%	17,8
Mayo	949.475	12,7	912.672	15,2	9,49%	-3,88%	14,3
Junio	1.007.220	9,2	945.756	12,7	3,62%	-6,10%	11,2
Julio	1.012.588	10,2	968.620	12,9	2,42%	-4,34%	10,6
Agosto	911.998	12,8	912.962	14,3	-5,75%	0,11%	12,6
Septiembre	848.311	14,3	835.297	15,5	-8,51%	-1,53%	15,0
Octubre	806.090	17,8	832.139	17,8	-0,38%	3,23%	18,3
Noviembre	854.416	20,5	864.414	20,9	3,88%	1,17%	21,3
Diciembre							
Total Acum.Marzo	10.432.457		10.155.114			-2,66%	

(1) Información SMEC

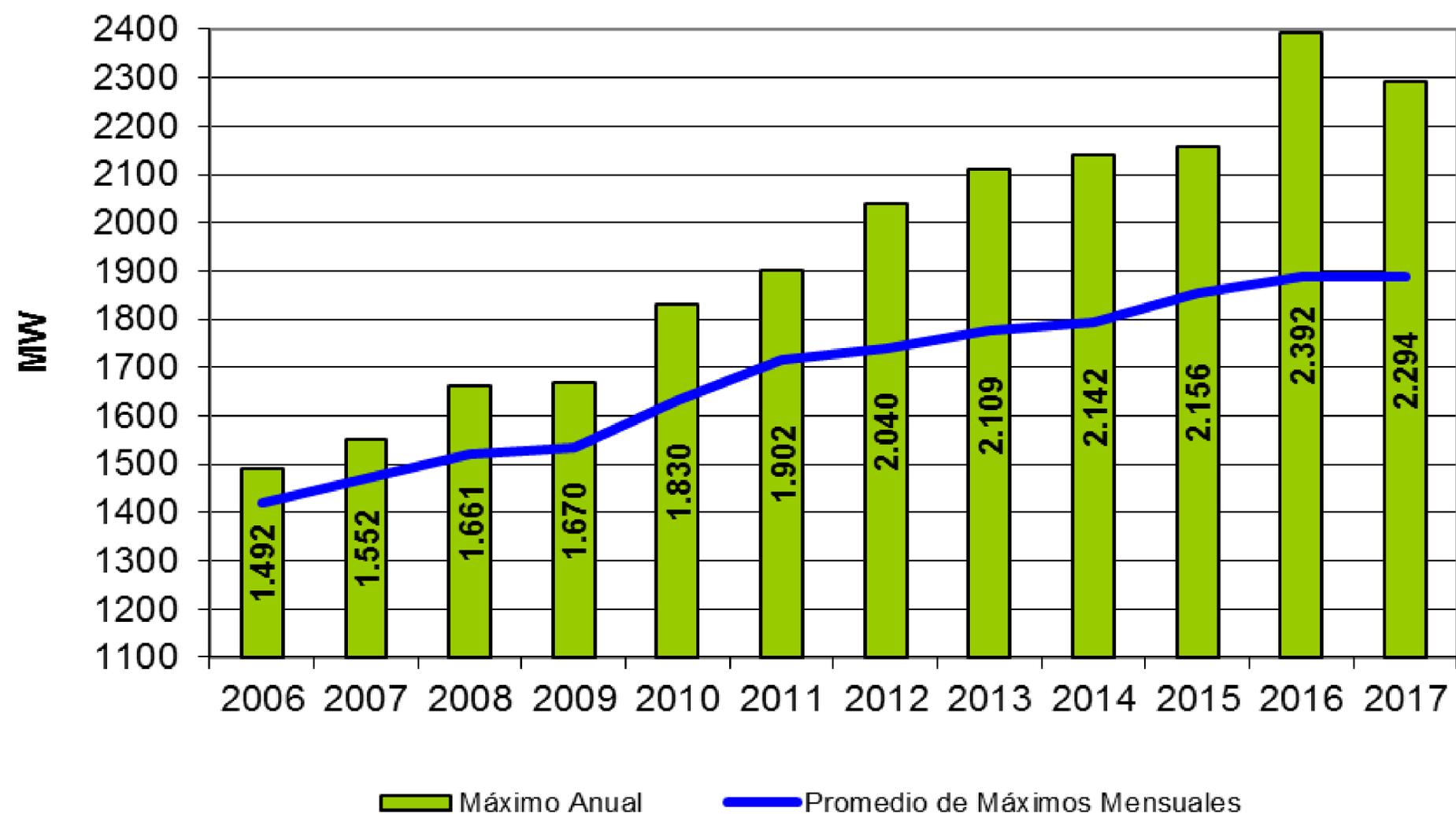
Valor Provisorio

(2) Información SOTR , Valor Provisorio correspondiente sólo al último mes; los anteriores son definitivos según información del DTE.

EPE Santa Fe – Demanda

Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF

Demanda Anual EPE



MVA Instalados: 3765

**Demanda Máxima vs
MVA instalados:
63%**

DEMANDA MAXIMA SIMULTANEA EPESF

Día	Hora	P [MW]	Q [MVA]
02/03/17	14:45	2293	737,3

REGISTRO DEMANDA MAXIMA HISTORICA EPESF

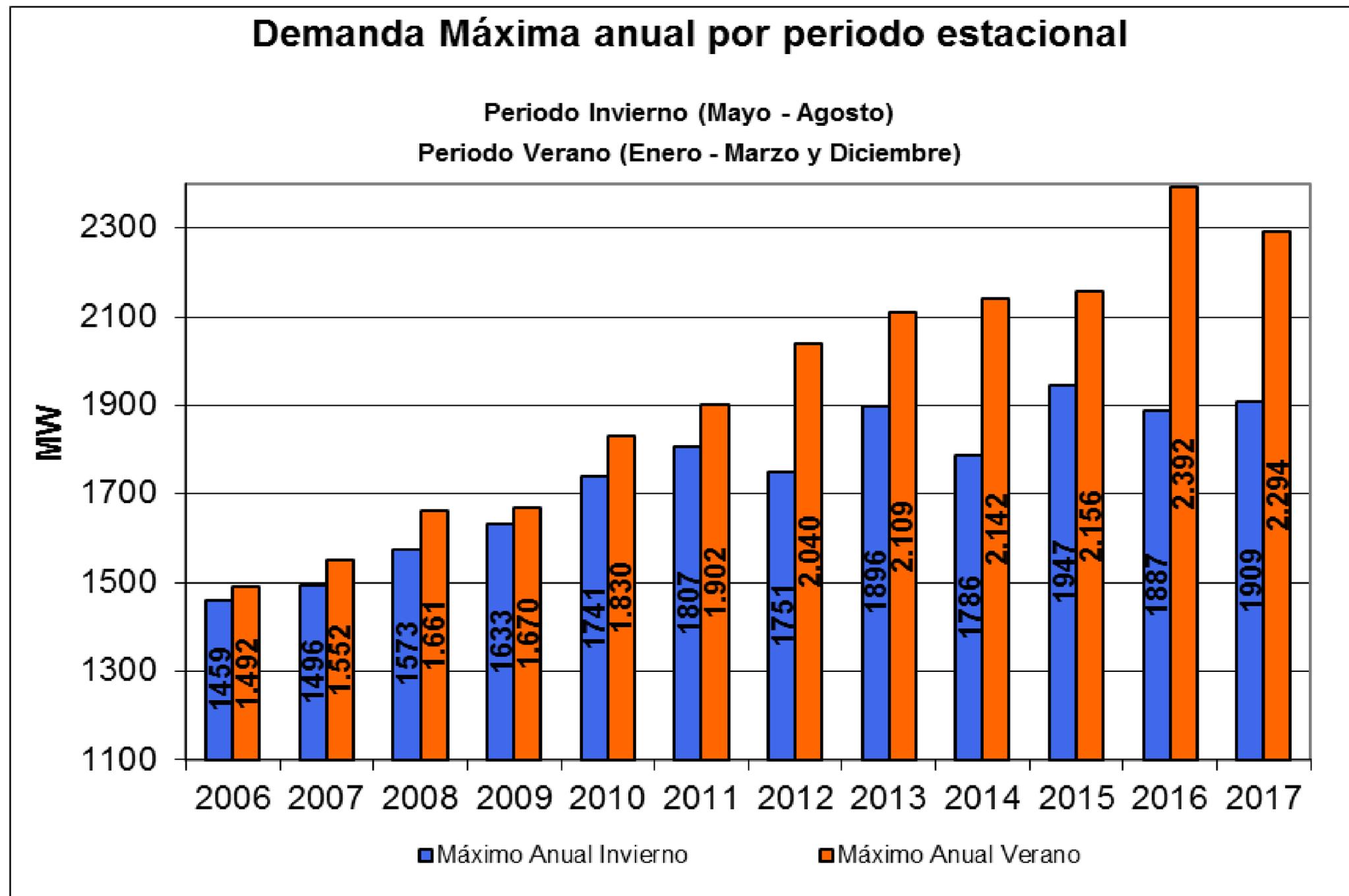
		Día	Hora	P [MW]	Q [MVA]	S [MVA]
Día	Verano	12/02/16	14:30	2392	832	2532,6
Habil	Invierno	23/06/15	20:15	1947	404	1988,5
Sábado		23/01/16	13:55	1972,7	495	2033,9
Domingo		27/12/15	23:35	1914	468,5	1970,5

Bolivia: 1400 MW / Uruguay: 2000 MW

Paraguay: 2200 MW / Ecuador: 3500 MW



EPE Santa Fe – Demanda



Fuente: Informe Estadístico de Operación - EPESF





5. RESOLUCIÓN SEE109/2016

EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

- 1. Índice de ejecución del plan de inversiones.**
- 2. Condiciones de los planes de pagos e informe sobre el desdoblamiento de factura bimestral.**
- 3. Plan Anual de mejora en los niveles de pérdidas (no técnicas) y reducción de la morosidad.**
- 4. Informe estadístico de Calidad de Servicio.**
- 5. Participar en las mesas de trabajo conformadas por tema: Marco Regulatorio.**
- 6. Plan para la mejora en la eficiencia del alumbrado público.**
- 7. Difusión del Reglamento de Extensión de Redes (áreas industriales, loteos privados, etc.)**

EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

1. Informes: Índice de ejecución del plan de inversiones.

Informe Trimestral de ejecución Trabajos Públicos

Jorge Tarchini para: Veronica Geese

cc: "Cassin Marcelo Fabian", Raul Stival

07/04/2017 03:57 p.m.

[Mostrar detalles](#)

De acuerdo a lo solicitado en Artículo 2° de la Resolución SEE 109/16, se adjunta de la ejecución del Presupuesto de Trabajos Públicos para el primer trimestre de cuentas presupuestarias y fuentes de financiamiento.

Una vez avanzados en los trimestres sucesivos, se presentarán dos informes de del trimestre en curso y un acumulado anual a la fecha de emisión

Por resultar el primer envío de esta información, el mismo resulta con el formato que utilizamos para realizar el seguimiento de la ejecución presupuestaria. Nos ponemos de acuerdo a acordar formatos y contenidos adicionales, sea para este como para los futuros informes. Saludos cordiales

Ing. Jorge Tarchini
Gerente de Infraestructura
E.P.E. Santa Fe
email: jtarchini@epe.santafe.gov.ar
Tel: 342 4505794
Cel: 342 5160501
www.epe.santafe.gov.ar



Ejecución Trabajos Públicos 2017 - Trimestre 1.xlsm



INFORME TRIMESTRAL DE EJECUCION DE TRABAJOS PUBLICOS TRIMESTRE 2 2017 / SEMESTRE 1 2017 GERENCIA DE INFRAESTRUCTURA

El presente informe comprende el estado de ejecución del Presupuesto de Trabajos Públicos de la EPESF al 30 de Junio de 2017, considerando como punto de partida el Presupuesto Base Cero aprobado por la Secretaría de Estado de la Energía a través de la Resolución SEE 109/16, conforme a lo presentado en la Audiencia Pública del 25/11/2016 por esta EPESF, y la posterior Modificación Presupuestaria realizada en el mes de marzo de 2017.

1- PRESUPUESTO BASE CERO APROBADO POR RESOLUCIÓN SEE 109/16

TIPO DE OBRA		Monto PO 2017
TRANSPORTE	Ampliación ET Bomang 500/132 kV	\$ 61.012.230
TRANSMISION	Estaciones Transformadoras y Líneas de 132 kV	\$ 422.871.407
DISTRIBUCION	Obras en Media Tensión	\$ 410.940.390
	Alimentación a Nuevos Suministros	\$ 65.202.650
PLASIS	Obras en Baja Tensión	\$ 60.683.853
	Plan Luz Segura	\$ 60.000.000
FER	Renovación Redes Rurales MT y BT	\$ 129.000.000
TOTAL		\$ 1.213.710.530

2- PRIMERA REVISION PRESUPUESTARIA (ENERO 2017)

TIPO DE OBRA		Monto PO 2017
TRANSPORTE	Ampliación ET Bomang 500/132 kV	\$ 61.012.230
TRANSMISION	Estaciones Transformadoras y Líneas de 132 kV	\$ 289.861.280
DISTRIBUCION	Obras en Media Tensión	\$ 368.940.127
	Alimentación a Nuevos Suministros	\$ 45.202.650
PLASIS	Obras en Baja Tensión	\$ 55.683.853
	Plan Luz Segura	\$ 60.000.000
FER	Renovación Redes Rurales MT y BT	\$ 129.000.000
TOTAL		\$ 1.013.700.140

3- GESTIONES CON PEDIDO DE COMPRA EN CURSO

El Plan de Trabajos Públicos de la EPESF actualizado, cuenta a la fecha con 357 gestiones (Expedientes) para contratación de Obra Pública y Compra de materiales y equi-

EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE
EPE - Gerencia de Infraestructura: San Martín 2305 - 5° Piso (Galería Garay) - 3000 Santa Fe
Teléfono: 0342-4505794 - www.epe.santafe.gov.ar



INFORME TRIMESTRAL DE EJECUCION DE TRABAJOS PUBLICOS TRIMESTRE 3 2017 GERENCIA DE INFRAESTRUCTURA

El presente informe comprende el estado de ejecución del Presupuesto de Trabajos Públicos de la EPESF al 30 de Junio de 2017, considerando como punto de partida el Presupuesto Base Cero aprobado por la Secretaría de Estado de la Energía a través de la Resolución SEE 109/16, conforme a lo presentado en la Audiencia Pública del 25/11/2016 por esta EPESF, y la posterior Modificación Presupuestaria realizada en el mes de marzo de 2017.

1- PRESUPUESTO BASE CERO APROBADO POR RESOLUCIÓN SEE 109/16

TIPO DE OBRA		Monto PO 2017
TRANSPORTE	Ampliación ET Bomang 500/132 kV	\$ 61.012.230
TRANSMISION	Estaciones Transformadoras y Líneas de 132 kV	\$ 422.871.407
DISTRIBUCION	Obras en Media Tensión	\$ 410.940.390
	Alimentación a Nuevos Suministros	\$ 65.202.650
PLASIS	Obras en Baja Tensión	\$ 60.683.853
	Plan Luz Segura	\$ 60.000.000
FER	Renovación Redes Rurales MT y BT	\$ 129.000.000
TOTAL		\$ 1.213.710.530

2- PRIMERA REVISION PRESUPUESTARIA (ENERO 2017)

TIPO DE OBRA		Monto PO 2017
TRANSPORTE	Ampliación ET Bomang 500/132 kV	\$ 61.012.230
TRANSMISION	Estaciones Transformadoras y Líneas de 132 kV	\$ 289.861.280
DISTRIBUCION	Obras en Media Tensión	\$ 368.940.127
	Alimentación a Nuevos Suministros	\$ 45.202.650
PLASIS	Obras en Baja Tensión	\$ 55.683.853
	Plan Luz Segura	\$ 60.000.000
FER	Renovación Redes Rurales MT y BT	\$ 129.000.000
TOTAL		\$ 1.013.700.140

3- GESTIONES CON PEDIDO DE COMPRA EN CURSO A LA FECHA

El Plan de Trabajos Públicos de la EPESF actualizado, cuenta a la fecha con 357 gestiones (Expedientes) para contratación de Obra Pública y Compra de Materiales y Equi-

EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE
EPE - Gerencia de Infraestructura: San Martín 2305 - 5° Piso (Galería Garay) - 3000 Santa Fe
Teléfono: 0342-4505794 - www.epe.santafe.gov.ar



EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

2. Condiciones de los planes de pagos e informe sobre el desdoblamiento de factura bimestral.

- Elaboración de **productos lácteos** (Resolución EPE 209/16 de Marzo de 2016): **plan Boero** con pagos de a sextas partes y luego saldos en 6 cuotas al 24% anual (tarifa diferencial de 24 en lugar del 60,47%).
- Otros distribuidores (Cooperativas) Instrumentado a través de nota 2-2016-3576 de Gerencia General). Cancelación del 50% al vencimiento y 50% a los 30 días con 0% de tasa de financiación.
- Otros distribuidores que implementen planes de financiación a productores tamberos afectados por la emergencia hídrica. 12 cuotas mensuales con tasa 0% contra DJ del usuario beneficiario.
- Disposición GC 055/2016. 12 cuotas con 0% de Tasa de financiación para Coop. Eléctricas de Arequito, Calchaquí, El Chingolo (Teodelina), Helvecia, Hersilia, Josefina, La Criolla, Las Toscas, Los Molinos, Margarita, Rivadavia, Santa Teresa, Roman, Vera y Pintado, etc.).
- Disp. GC 052/2016. Postergación de fechas de vencimiento de facturas de Mayo, Junio y Julio de 2016
- Resolución EPE 247/2016. 12 cuotas con 0% de Tasa de financiación para Pequeñas Demandas de Tamberos y Coop. De Agua Potable.
- Resolución 247/16. Pequeñas demandas Comercios e Industrias, planes de pago en 12 cuotas con tasa del 9%.
- Disposiciones GC 054 y GA 046/2016 modificación de tasa de financiamiento del 24 al 9%.
- Ampliación Horario Heladerías y Fábricas de Helados de 23 a 6, a 20 a 8. (2,3M\$).
- TARIFA SOCIAL PROVINCIAL
- TARIFA CLUBES (Asociaciones civiles y sin fines de lucro donde se practican actividades deportivas.)

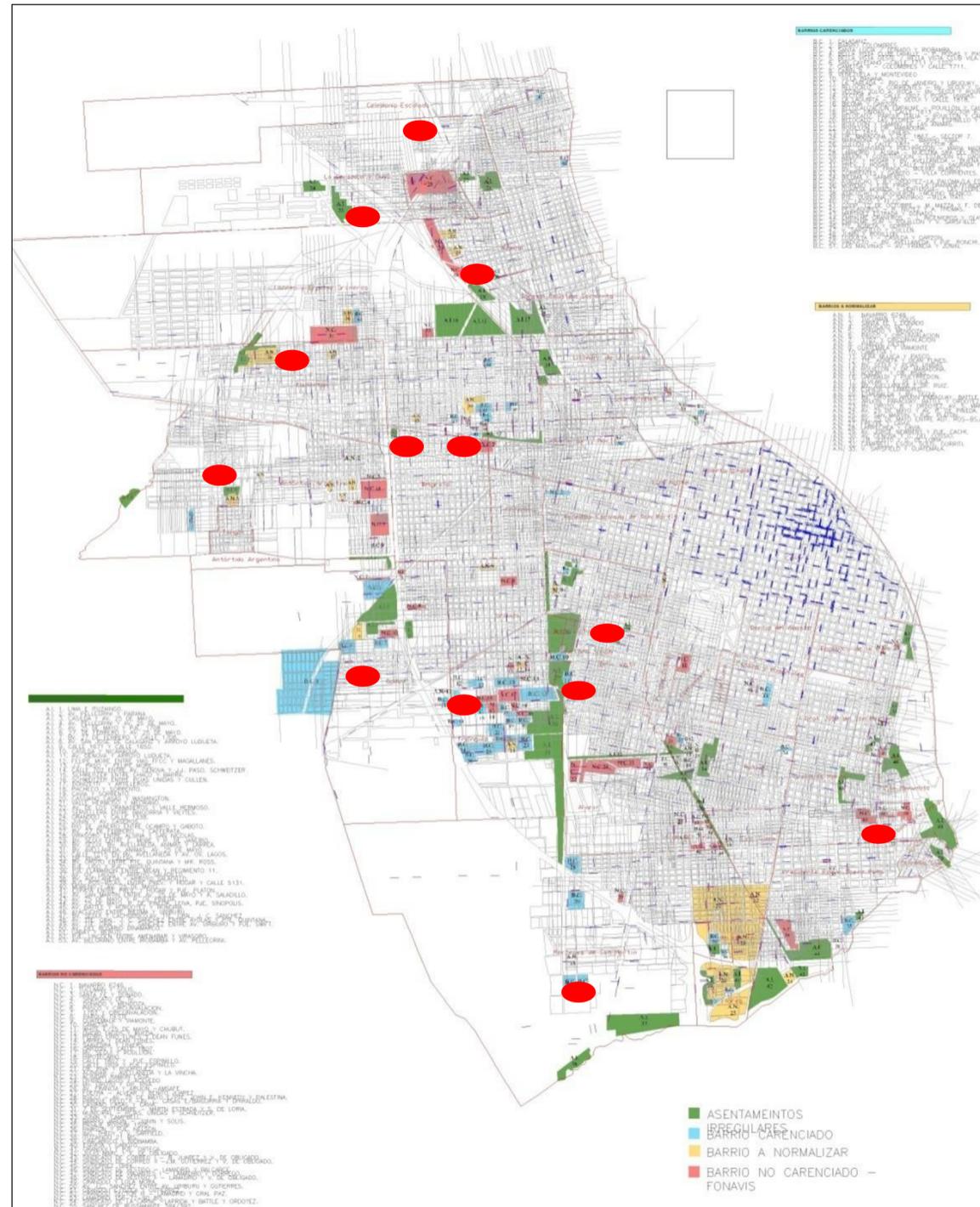
EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

3. Plan Anual de mejora en los niveles de pérdidas (no técnicas) y reducción de la morosidad.

Acción en la Ciudad de Rosario

Plan Ciudad Rosario

Año 2017:
5.000 Suministros Normalizados



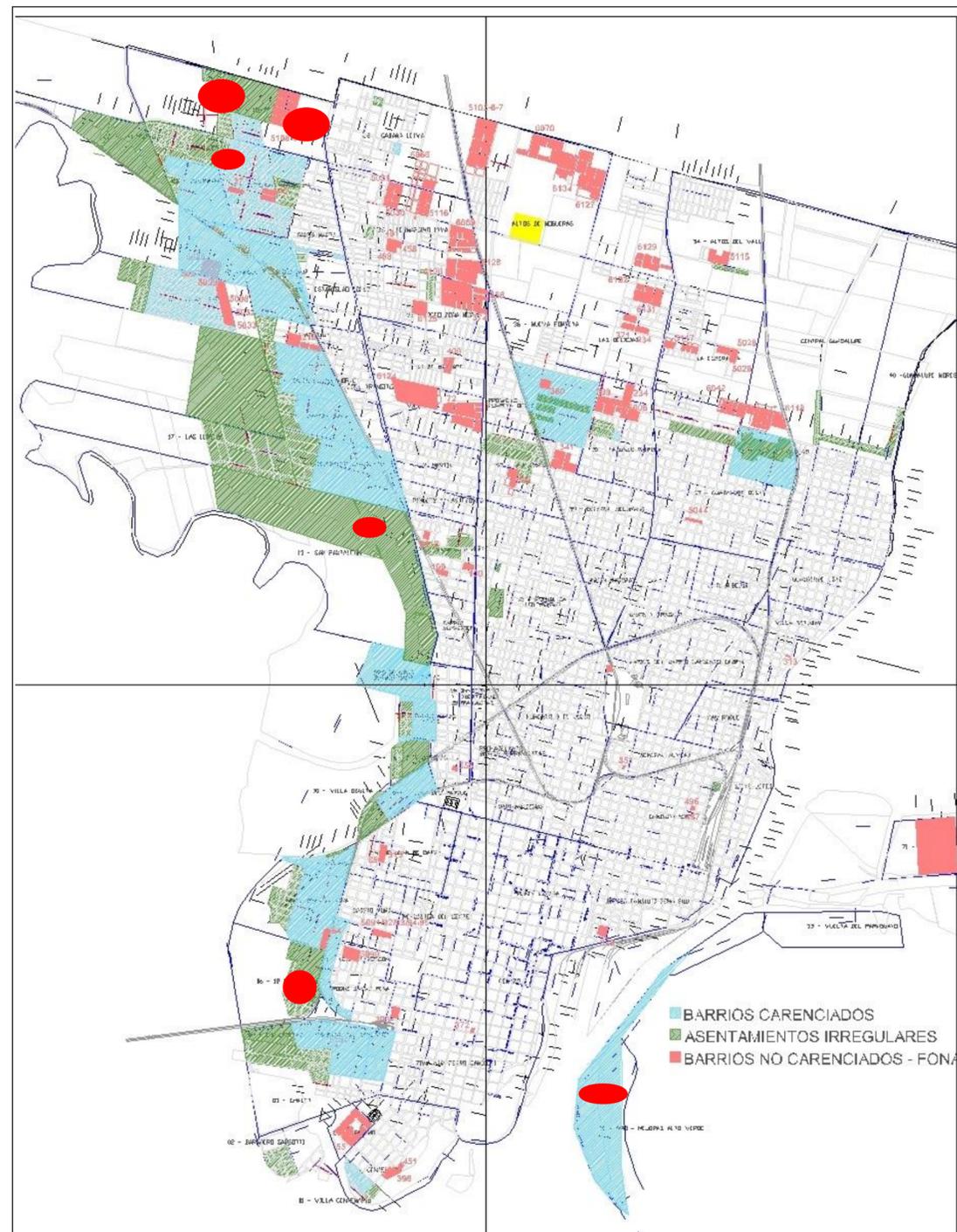
Fuente: Gcia. Comercial



Acción en la Ciudad de Santa Fe

Plan Ciudad Santa Fe

Año 2017:
**2.000 Suministros
Normalizados**



Fuente: Gcia. Comercial

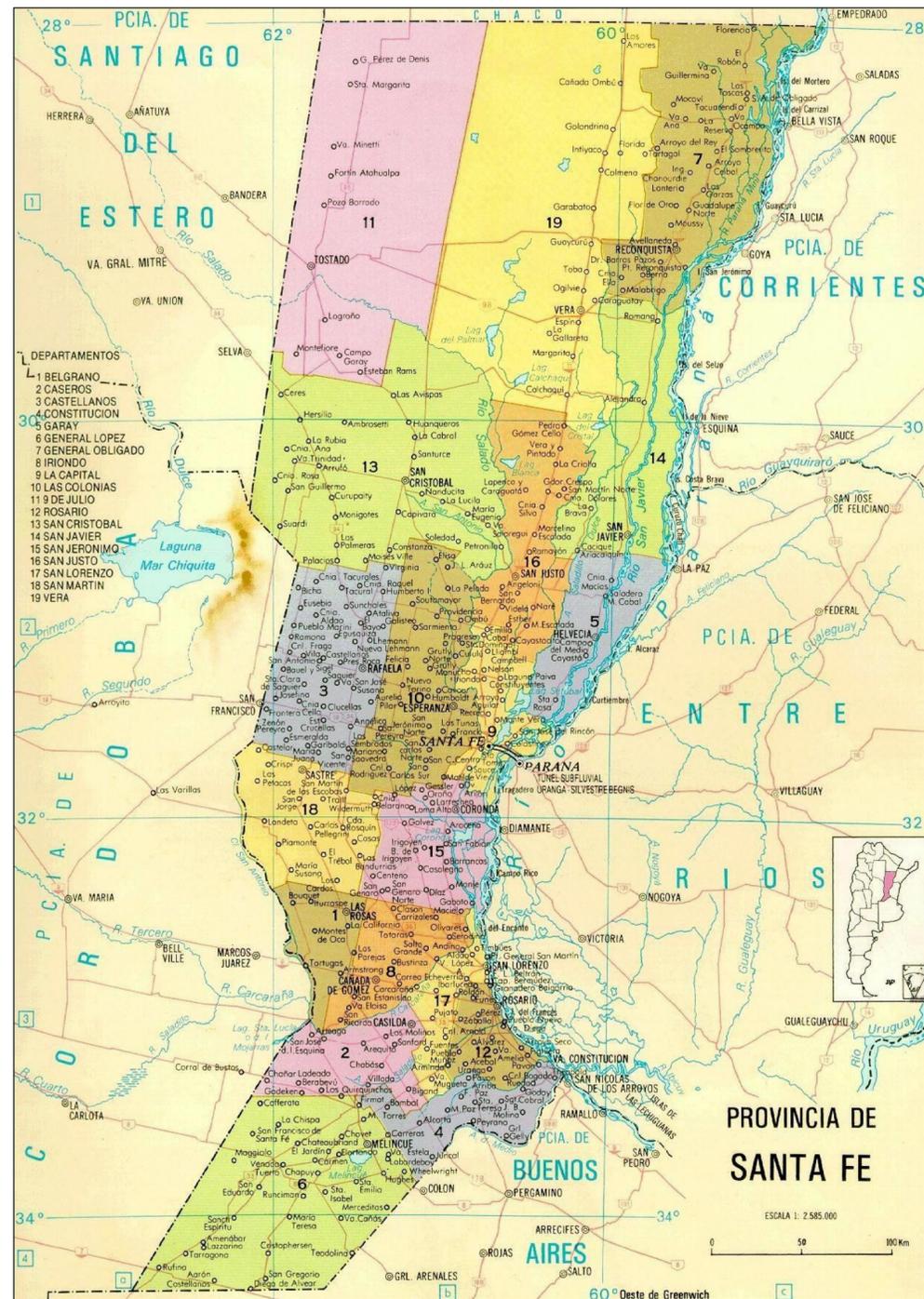
EPE
Energía de Santa Fe

SANTAFE

Acción en el Resto de la Provincia

Plan Resto de la Provincia

Año 2017:
800 Suministros Normalizados



Fuente: Gcia. Comercial



Estado y Proyección PLAN ABRE - “Luz y Agua Segura”

Sucursal	Zona	Cantidad Suministros	Manzanas	Estado	Postación y Tendido de Prens.	Normalización de Acometidas
SF Norte	San Agustín II - Etapa 1	120	3	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	San Agustín II - Etapa 2	180	5	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	San Agustín II - Etapa 3	200	5	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	San Agustín II - Etapa 4	250	6	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Barranquitas Sur	280	20	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Cnel. Dorrego (Guadalupe ó El Chaqueño)	500	20	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Marcos Bobbio	120	2	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Alto Verde - 1º ETAPA	1.100	28	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Alto Verde - 2º ETAPA	800	20	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Barranquitas Oeste	1.200	30	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Pro Mejoras Barranquitas	560	14	Ejecutado	✓	✓
SF Norte	Las Lomitas	700	40	En Ejecución	✓	✗
SF Norte	Loyola Norte	750	17	En Ejecución	✓	20%
SF Norte	Los Troncos	1.860	35	En Ejecución	✓	✗
SF Norte	Villa Hipódromo	1.900	48	Adjudicado		
SF Norte	Yapeyú (Etapa I)	1.700	43	En Licitación		
SF Norte	Acería	S/D	S/D	2018-2019		
SF Norte	Nueva Pompeya	S/D	S/D	2018-2019		
SF Norte	Las Lomas	S/D	S/D	2018-2019		
SF Sur	Centenario	90	2	Ejecutado	✓	✓
SF Sur	Varadero Sarsotti	290	13	Ejecutado	✓	✓
SF Sur	Arenales	420	11	Ejecutado	✓	✓
SF Sur	12 de Octubre	800	16	Ejecutado	✓	✓
SF Sur	Estrada	370	16	Ejecutado	✓	✓
SF Sur	Santa Rosa de Lima	1.800	33	En Licitación		
SF Sur	San Lorenzo	1.900	48	En Licitación		
SF Sur	Las Vegas (Santo Tomé)	330	8	En Ejecución	✓	70%
SF Sur	El Chaparral (Santo Tomé)	300	8	En Ejecución	✓	90%
SF Sur	Los Hornos (Santo Tomé)	75	2	En Licitación		
SF Sur	Las Adelinas Centro (Santo Tomé)	300	8	En Licitación		
SF Sur	Villa Libertad (Santo Tomé)	S/D	S/D	2018-2019		
SF Sur	Santo Tomás de Aquino (Santo Tomé)	S/D	S/D	2018-2019		

Estado Proyecto	Usuarios
Ejecutado	7.280
En Ejecución	3.940
Adjudicado	1.900
En Licitación	5.775
2018-2019	S/D

Fuente: Gcia. Comercial



Estado y Proyección PLAN ABRE - "Luz y Agua Segura"

Sucursal	Zona	Cantidad Suministros	Manzanas	Estado	Postación y Tendido de Preens.	Normalización de Acometidas
Rosario Centro	Molino Blanco	580	15	Ejecutado	✓	✓
Rosario Centro	La Tablada / Villa Manuelita	700	18	En Ejecución	✓	✗
Rosario Centro	Las Flores	2.400	60	En Ejecución	95%	32%
Rosario Centro	República de la VI	250	6	Adjudicado		
Rosario Centro	Cordón Ayacucho II y III	1.800	45	En Licitación		
Rosario Centro	Sindicato de la Carne	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Centro	Mangrullo	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Centro	San Martín Sur	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Centro	Flamarión	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Norte	Celedonio Escalada	500	13	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	La Bombacha	250	6	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	Stella Maris	600	12	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	Empalme	1.600	40	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	La Cerámica	1.400	45	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	Ludueña Norte y Sur	1.600	40	Ejecutado	✓	✓
Rosario Norte	Puente Negro	1.200	30	Ejecutado	✓	90%
Rosario Norte	Industrial	1.100	28	En Ejecución	90%	✗
Rosario Norte	Alberdi Oeste	1.300	28	En Ejecución	50%	✗
Rosario Norte	Emaús	125	28	En Ejecución	50%	✗
Rosario Norte	Los Pumitas / Empalme Granero / Hna. Jordán	1.600	40	Adjudicado		
Rosario Norte	7 de Septiembre	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Norte	Francheti	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Norte	Casiano Casas	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Buena Nueva	300	8	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	Bella Vista	120	10	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	Tío Rolo	500	13	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	Villa Emilia- B° Godoy	200	4	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	Los Cardos- B° Godoy	150	3	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	Los Humitos (c/bajadas)	250	5	Ejecutado	✓	✓
Rosario Oeste	La Palmera	370	4	Adjudicado		
Rosario Oeste	Toba I	350	15	Adjudicado		
Rosario Oeste	Toba II	250	10	Adjudicado		
Rosario Oeste	Villa Pororó	1.500	38	Adjudicado		
Rosario Oeste	Villa Banana	600	15	En Licitación		
Rosario Oeste	Puente Gallego	800	20	En Licitación		
Rosario Oeste	El Eucaliptal	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Alvear	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Acindar	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Supercemento	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	La Vincha	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Los Euca	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Latinoamérica	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Hume	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	La Cariñosa	S/D	S/D	2018-2019		
Rosario Oeste	Plata	S/D	S/D	2018-2019		

Estado Proyecto	Usuarios
Ejecutado	9.250
En Ejecución	5.625
Adjudicado	4.320
En Licitación	3.200
2018-2019	S/D

Fuente: Gcia. Comercial



EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

4. Informes de Calidad de Servicio

**INFORME ESTADÍSTICO
DE MEDICIÓN DE LA
CALIDAD DE SERVICIO
PRESTADO POR LA EPESF**

**ENERO 2015 -
ABRIL 2017**



EPE 30 Años
Energía de Santa Fe

**INFORME ESTADÍSTICO
DE MEDICIÓN DE LA
CALIDAD DE SERVICIO
PRESTADO POR LA EPESF**

MAYO-JUNIO 2017



EPE 30 Años
Energía de Santa Fe

**INFORME ESTADÍSTICO
DE MEDICIÓN DE LA
CALIDAD DE SERVICIO
PRESTADO POR LA EPESF**

JULIO-AGOSTO 2017



EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

5. Participar en las mesas de trabajo conformadas por tema: Marco Regulatorio.

EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

6. Plan para la mejora en la eficiencia del alumbrado público.

EPE Santa Fe – Resolución SEE109/2016

7. Difusión del Reglamento de Extensión de Redes (áreas industriales, loteos privados, etc.)

