

Memoria y Balance
Ejercicio Económico y Social
Nº 80
2011-2012



Memoria y Balance General
80° *Ejercicio Económico y Social*

Iniciado el 1° de julio de 2011
Finalizado el 30 de junio de 2012

Raúl B. Díaz 218 - Santa Rosa - LA PAMPA
Actividad principal: Servicio Eléctrico
Matrícula 395



Consejo de Administración 2011-2012

Presidente	Oscar R. Nocetti
Vice Presidente	José C. Piatti
Secretario	Luis Darío Quaglia
Pro Secretaria	María Marcela García
Secretario de Educación Cooperativa	Armando L. Lagarejo
Tesorero	Javier Rodríguez
Pro Tesorero	Manuel Simpson
Vocales Titulares	Martín Weiz; Jorge E. Cervellini; Miguel A. Evangelista; Lorival E. Scholler; Sergio Lobato
Vocales Suplentes	Froilán Gómez, Ema Dieser, Carlos Gutierrez, Roberto de Martini, Abel Vargas, Analía Ponce
<hr/>	
Síndico Titular	Víctor Viano
Síndico Suplente	Raúl Sape

Cuerpo Gerencial

Gerente General	Ing. Ariel O. Martínez
Gerente Técnico	Ing. Mario C. Cortina
Gerente Comercial	Ing. Luis F. Usero
Gerente de Telecomunicaciones	Fabián D. Denda
Gerente de Servicio al Asociado	María Susana Jorge
Gerente de Administración y Finanzas	Cr. Raúl F. Battaglia
Gerente de Recursos Humanos	Javier A. Rojas
Coordinación de Servicios Sociales	José C. Depetris

Delegados electos en la Asamblea Primaria del día 1º de octubre de 2011

Santa Rosa

Titulares:

FERNÁNDEZ, Graciela Noemí
 MONTIGNI, Juan Carlos
 JOUVÉ, Varinia Vilma
 MIRANDA, Henri Reyes Raúl
 SÁNCHEZ, Liliana Marcela
 LOBATO, Sergio Gustavo E.
 JUÁREZ, Leonor V.
 FERNÁNDEZ, Víctor
 PONCE, Analía Beatriz
 KAMBICH, Eugenio
 SÁENZ de SARASOLA, M. Nelly
 RISSO, Francisco Omar
 JUÁREZ, Irene Teresa
 TOBARES, Justo Alberto
 CURBERO, Elvira
 GUZMÁN, Armando Omar
 LUJÁN, María Ines
 SAAVEDRA, Luis Alberto
 GARCÍA, María Marcela
 RAMOS, Néstor Antonio
 BENITO, Margarita
 MORADAS, Eulogio Oscar
 HERBSOMMES, Nérida Catalina
 RAMÍREZ, Bruno Gonzalo
 VENDRAMINI, José Roberto
 REIM, Emilio
 BERTOTTO, Mirta Noelia
 OBERT, Daniel Ángel
 SARAIVIA, Martín Osvaldo
 GODOY, Justo Nicanor

BELTRAMÉ, Florentina
 TÉVES, Luis Alberto
 GIMÉNEZ, Sergio Roberto
 MONTE, Juan B.
 SAPE, Raúl
 ERNST, Andrés R.
 RASCH, Tania
 HERRERO, Raúl Alberto
 RODRÍGUEZ, Elba
 CUBAS, Elbio Lucio
 LUIS, Oscar A.
 ROSSO, Domingo D.
 ALSAMENDI, Ángel A.
 VARGAS, Abel
 OHACO, Gonzalo Martín
 RAUSCH, Juan Enrique
 SCHNELLBACH, Juan Carlos
 TORRES, Ernesto Fabián
 ESPINOSA, Raúl
 FREDES, Hilario Daniel
 MENDIZÁBAL, Ángel Salvador
 CONDE, Rodolfo
 HERNÁNDEZ, Raúl Francisco
 PINEDA OTIÑANO, Ángel O.
 AMOROSO, Adriana Beatriz
 COSTANTINI, Norberto Marcelo
 TUBÁN, María Electra
 CARRIZO SÁNCHEZ, Julieta
 GRANDÓN, Fabio Reinaldo

Suplentes

OHACO, Agustina
 VICCIATTI, Abel
 WILBERGER, Horacio
 SANCHEZ, Juan Carlos
 GUIDO, Carlos Alberto
 BARTEL, Héctor
 FOLMER, José Javier
 KAUS, Analisa
 GALVÁN, Nilda Griselda
 ZABALZA, María Teresa
 CORREA, Hugo Armando
 DISSER, Julio A.
 ORTIZ, Lorenzo Omar
 ASSEL, Marta Adriana
 SEQUEIRA, M. de los Ángeles
 BARGERÓ, Martín Andrés
 GÁTICA VELÁZQUES, Claudia G.
 VENDRAMINI, Pablo R.
 BARABASCHI, Lorena Natalia

DADAN, Oscar Javier
 GONZÁLEZ, Héctor Osmar
 VIÑOLO RODRIGUEZ, Cristian E.
 FERRETJANS, Francisca
 ALONSO, Carlos A.
 SARRIA, Roberto S.
 CANTARIÑO, Martín Andrés
 BOTO, Fernando
 CASTILLO, Mirtha Helda
 SALOMÓN, Edmundo
 BONAFINA, Antonio Vicente

Anguil

Titular:

CIPOLLA Marcelo

Suplente:

MICONE Héctor

Ataliva Roca

Titular:

ORDEN, Eduardo

Suplente:

NICOLETTI, Clelia E.

Catrilo

Titulares:

ABBONA José
 CABANETTES Eduardo

Suplentes:

COZZARÍN Marcelo
 CESTAC Juan

Lonquimay

Titular:

IGLESIAS, Alejandro

Suplente:

LÓPEZ, Oscar T.

Mauricio Mayer

Titular:

ERRECALDE, Andrés H.

Suplente:

RAINHART, Javier

Toay

Titulares:

ALFONSO Francisco
 DUPO Mirta
 GHISONI Mónica

PAREDES Felisa
 OJEDA de BEIERBACH, Hilda
 ACUÑA CORIA, Laura

Suplentes:

DE NIRO Hugo Víctor
 CARABAJAL, Claudia

CORONEL, Cristina I.

Uriburu

Titular:

ROLDÁN, César Oscar

Suplente:

CRIVELLI Nancy

ASAMBLEAS ELECTORALES DE DISTRITOS

Convocatoria a los asociados

Santa Rosa, 8 de septiembre de 2012.

En el cumplimiento de lo establecido en la Ley de Cooperativas N 20.337, Estatuto Social y Reglamento de Elecciones, se convoca a Asociados/as de la Cooperativa Popular de Electricidad, Obras y Servicios Públicos de Santa Rosa Limitada, a las **ASAMBLEAS ELECTORALES DE DISTRITO** a realizarse como a continuación se indica:

SANTA ROSA	29/09/12	08:00 a 19:00 hs.	Hall central CPE (Raúl B. Díaz 218) Enfermería “René Parada” (Pampa 565) Enf. “Héctor Vendramini” (Roque S. Peña 1.135) Sede “Carlos Lorenzo” (José Luro esq. Perú)
TOAY	29/09/12	16:00 a 19:00 hs.	Local de la Cooperativa
ANGUIL	29/09/12	16:00 a 18:00 hs.	Local de la Cooperativa
URIBURU	29/09/12	16:00 a 18.00 hs.	Local de la Cooperativa
LONQUIMAY	29/09/12	16:00 a 18:00 hs.	Local de la Cooperativa
CATRILÓ	29/09/12	16:00 a 18:00 hs.	Local de la Cooperativa
M.MAYER	29/09/12	16:00 a 18:00 hs.	Local de la Cooperativa
ATALIVA ROCA	29/09/12	16:00 a 18:00 hs.	Local de la Cooperativa

Para tratar el siguiente: **ORDEN DEL DÍA**

1. Designación de una Comisión Escrutadora compuesta por 3 (tres) asociados-asambleístas para aprobar y firmar el Acta en conjunto con el Sr. Presidente y Secretario.
2. Elección de Delegados Titulares y Suplentes según el siguiente detalle:

SANTAROSA	Elección de 61 delegados titulares y 31 suplentes
TOAY	Elección de 6 delegados titulares y 3 suplentes
ANGUIL	Elección de 1 delegado titular y 1 suplente
URIBURU	Elección de 1 delegado titular y 1 suplente
LONQUIMAY	Elección de 1 delegado titular y 1 suplente
CATRILÓ	Elección de 3 delegados titulares y 3 suplentes
MAURICIO MAYER	Elección de 1 delegado titular y 1 suplente
ATALIVAROCA	Elección de 1 delegado titular y 1 suplente

Nota: Se recuerda a los asociados que para poder participar de la Asamblea Electoral de Distrito (elección de Delegados), deberán cumplimentar totalmente sus obligaciones (art. 11° del Estatuto y art. 4° del Reglamento de Elecciones).

Luis Darío Quaglia
Secretario

Oscar Ramón Nocetti
Presidente

A los asociados

El Consejo de Administración de la CPE pone en consideración de sus asociados y asociadas la Memoria y Balance donde se detalla la actividad y los resultados obtenidos en el Ejercicio n° 80, desarrollado entre el 1° de julio de 2011 y el 30 de junio de 2012.

Informar es una obligación legal y estatutaria pero en nuestro caso se trata de una convicción política que se ejercita cotidianamente a través de varias y distintas herramientas. Mantener informado al conjunto de la sociedad es una definición que se ha profundizado durante las últimas dos décadas porque, entre otras razones, el crecimiento de la CPE como institución se ha dado en un marco económico y social intenso, no exento de conflictos.

Esta Memoria y Balance es el corolario formal y oficial que complementa el continuo informativo de comunicados de prensa, revista institucional mensual, nueva página de internet (www.cpe.com.ar) y expresiones de la dirigencia a través de los medios de prensa, especialmente locales y provinciales. En este compendio definitivo que es la Memoria y Balance, los asociados -en primera instancia el Cuerpo de Delegados que los representa- pueden evaluar la gestión y el desempeño del conjunto de la CPE. Como cada año, está incluida toda la información sobre la evolución patrimonial y los resultados concretos de los diversos sectores de producción o servicios, en un Ejercicio donde hubo importantes inversiones en todas las áreas.

Cada Ejercicio representa un desafío donde consolidarse significa -obligatoriamente- crecer. En este sentido, es bueno decir que la Cooperativa ha crecido ratificando su objetivo

central de prestar servicios de calidad y eficientes, con tarifas justas, respondiendo a las necesidades de la comunidad.

Las cooperativas no tienen fin de lucro. Sus excedentes se reinvierten en forma sistemática en el mejoramiento de los servicios o en la creación de otros. En el Ejercicio n° 80, ahora en consideración, se invirtieron cerca de 22 millones de pesos, de los cuales, más de 10,5 millones se destinaron al Servicio Eléctrico y Alumbrado Público, y 7 millones a Telefonía, Internet y Televisión por Cable.

Este último servicio amerita su propia evaluación porque representa mucho más que un nuevo servicio y obligaciones lógicas de inversión: es por sí mismo el emblema de una puja de diez años de la CPE que atravesó varias etapas, desde el repudio original a la Ley de Radiodifusión de la Dictadura hasta la licencia aprobada por la AFSCA en diciembre de 2011 a favor de nuestra Cooperativa, en el marco de la Ley 26522 de Servicios de Comunicación Audiovisual. La nueva etapa está marcada por la expectativa de los asociados y la necesidad de avanzar en las distintas áreas que componen CPEtv, pero desde lo simbólico la puesta en marcha de la televisión digital por cable resume el espíritu tenaz y la comunidad de intereses que subyacen como puente entre los asociados, el Consejo de Administración y el Cuerpo de Delegados de la CPE.

Consejo de Administración





Inicio de actividades:
1º de octubre 1935

Ubicación: Raúl B. Díaz 218
y localidades interconectadas

Datos generales de la distribución de energía y alumbrado público

Superficie atendida por la CPE: 930.000 has.

Localidades donde se presta el servicio:

Santa Rosa	150.000 Has
Ataliva Roca	212.500 Has
Toay	227.500 Has
Anguil	85.000 Has
Uriburu	72.500 Has
Lonquimay	60.000 Has
Catriló	72.500 Has
Mauricio Mayer	50.000 Has

Sistema argentino de interconexión

Existen en servicio dos ternas de 132 kV provenientes de la Estación Transformadora Macachín que rebaja la tensión de 500 a 132 kV. Se mantiene además el vínculo anterior al sistema interconectado en Puelches desde donde parte una línea de aproximadamente 240 kms. Todas estas redes de 132 kV llegan a la estación principal de Santa Rosa –la Este– desde donde se abastece la CPE.

La Estación Transformadora de Rebaje 132/33/13,2 kV. Este posee tres (3) transformadores de 30/30/10 MVA, pertenece a la APELP igual que las líneas de 132 kV mencionadas del sistema provincial de transporte. En la actualidad está en construcción por parte de APE en el nivel de 132/33/13,2 kV una nueva estación transformadora al Sur de la ciudad de Santa Rosa. Se espera que pueda brindar mayor seguridad al servicio además de disponer de otras posibilidades en la distribución y en la sub-transmisión de energía a la ciudad capital y localidades vecinas.

Sistema eléctrico de la CPE

El sistema eléctrico atendido por la CPE es el siguiente:

1) Líneas de Media Tensión en 33 kV

Líneas de 33 kV	158,720 kms
Cantidad de transformadores en 33 kV	21 (*)
Potencia Instalada	89,780 MVA

(*) De los 21 transformadores en funcionamiento, catorce (14) pertenecen a la CPE, cinco (5) a la APELP, entregados a la CPE en uso y tenencia, dos (2) a la empresa Gente de La Pampa de Catriló (se mide en media tensión).

En el Ejercicio se agregaron dos ternas de 1013 mts cada una a la red de 33 kV en Santa Rosa con motivo de la futura habilitación de la SET Este.

2) Líneas de Media Tensión en 13,2 kV

Longitud de líneas urb. y suburb.:	234,02 kms
Longitud de líneas rurales:	2.095,22 kms
Total de líneas en 13,2 kV:	2.329,24 kms

SET de distribución urb. y suburb.:	523
SET de distribución rural:	922
Total de SET de distribución:	1.445

Potencia instalada en SET urb. y suburb.:	139.115 kVA
Potencia instalada en SET rurales	19.849,50 kVA
Total de potencia instalada	158.964,50 kVA

3) Sistema de distribución urbana y suburbana en Santa Rosa y localidades interconectadas:

Localidad	LMT 13,2 kV Urbanas (en km)	Cant. de Transf. Zona Urbana (nº)	Potencia Total Transf. Urbanos (kVA)
Santa Rosa	168.059	382	118.688
Toay	31.281	69	10.145
Ataliva Roca	5.161	8	902
Anguil	4.704	9	1.931
Uriburu - La Gloria	7.814	14	1.815
Lonquimay	5.491	13	1.428
Catriló	9.574	25	3.703
Mauricio Mayer	1.940	3	430
Totales	234.024	523	139.042

4) Otros datos de interés del sistema eléctrico de Santa Rosa y Toay (Disponibilidad de potencia en sub-estaciones y en 13,2 kV):

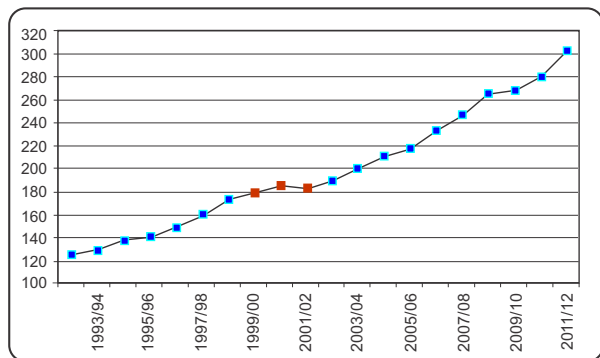
- SET Norte: ___ 2 x 8 MVA en estrella ONAN
- SET Sur: ___ 3 x 8 MVA en estrella ONAF (uno de ellos instalado provisoriamente)
- SET Este: ___ 1 x 8 MVA en estrella ONAF (no conectado al finalizar el ejercicio)
- SET Oeste: ___ 1x 8 MVA en estrella, en ONAF (5,6 MVA ONAN).
- SET Mansilla: ___ 1x 8 MVA en estrella, en ONAF (5,6 MVA ONAN)
- SET Yapay: ___ 1x 8 MVA en estrella (Equipo provisorio, ex equipo de la SET Norte de S. Rosa)
- SET Toay: ___ 1x 8 MVA en estrella (Equipo provisorio, ex equipo de la SET Norte de S. Rosa)
- ETAPE Este: ___ 3 x 10 MVA (Para los distribuidores desde la ET la potencia real disponible es determinada por el despacho de cargas de APELP, según la carga simultánea en 33 kV)

La demanda máxima de potencia calculada en el sistema eléctrico de la CPE del conglomerado Santa Rosa - Toay, para el Ejercicio fue de 77,03 MVA y ocurrió el día 9 de enero de 2012. Este valor se calculó en base a datos suministrados y los medidos de corrientes máximas registradas en distintos distribuidores del sistema atendido por la CPE.

Servicio Eléctrico

Durante el Ejercicio la compra de energía alcanzó 302,26 millones de kWh lo que significó un crecimiento del 7,6 % con respecto al ejercicio 2010-11 siendo al mismo tiempo el décimo período de crecimiento después de la disminución registrada a consecuencia de la crisis del año 2001.

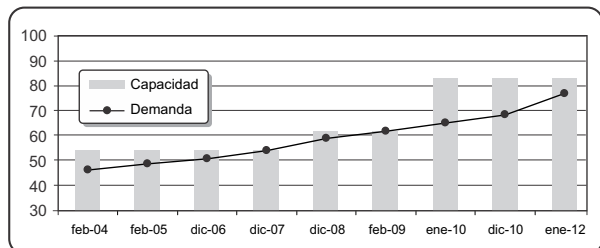
Compra de energía kWh



Con tasas de crecimiento como las registradas en los últimos cinco años, la demanda de energía se duplica cada 15 años.

La demanda de potencia, en el sistema Santa Rosa-Toay registró un máximo de 77 MVA el día 9 de enero de 2012, creciendo casi el 12,4 % sobre la máxima registrada en el verano anterior, que ocurrió en diciembre de 2010.

Capacidad y demanda de potencia en MVA

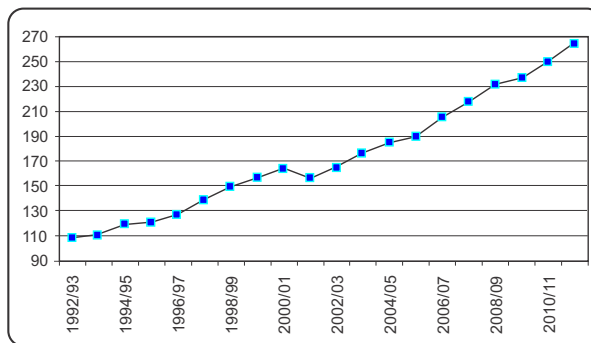


Tasas de crecimiento del 8,6 % como las registradas en los últimos cinco años, duplican la demanda de potencia en nueve años.

Una de las características del servicio eléctrico es la relación instantánea que debe haber entre generación y consumo, de manera que todas las instalaciones deben ser capaces de responder satisfactoriamente en el momento de la máxima demanda. Esta exigencia obliga a realizar inversiones en forma permanente.

La energía eléctrica facturada como Servicio Eléctrico y Peaje, más la que demanda el Servicio de Alumbrado Público y el consumo interno, aumentó 5,6 % llegando a 264,24 millones de kWh.

Energía distribuida en millones de kWh



En los registros de energía comprada y distribuida, se considera la correspondiente a los tres usuarios que compran energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, dado que independientemente de la transacción económica, la labor técnica y administrativa-comercial del servicio se realiza como al resto de los usuarios.

Energía distribuida

Ejercicio	Compra (en kWh)	Distribuida (en kWh)
2006/7	232.326.039	205.287.127
2007/8	247.500.113	217.751.047
2008/9	265.024.511	232.023.131
2009/10	267.826.013	236.882.358
2010/11	280.853.481	250.214.400
2011/12	302.264.461	264.246.886

Manteniendo la composición histórica de toda la energía adquirida, se ha destinado el 94,8 % al Servicio de Distribución de Energía y el 5,2 % restante al Servicio de Alumbrado Público.

Costo de la energía

Durante el Ejercicio no hubo cambios significativos en el costo de la energía adquirida por la CPE. Para el último mes del Ejercicio, el costo promedio de toda la energía adquirida fue de 0,10219 \$/kWh. Para el Servicio Eléctrico, el costo promedio fue de 0,10367 \$/kWh y para el de Alumbrado Público de 0,09288 \$/kWh. Para los grupos en que se divide la demanda de energía, el costo promedio que resultó en junio de 2012 fue:

Tipo de demanda	Costo en \$/kWh
Residencial menor de 500 kWh/mes	0,08223
Residencial de 501 a 700 kWh/mes	0,08601
Residencial de 701 a 1400 kWh/mes	0,08744
Residencial mas de 1.400 kWh/mes	0,09039
General menor de 4.000 kWh/mes	0,11686
General más de 4.000 kWh/mes	0,12976
Gran Usuario menor de 300 kW	0,13264
Gran Usuario desde 300 kW	0,16250

En el presente Ejercicio, la compra de energía de la CPE alcanzó la suma de 33,086 millones de pesos. Este monto contiene bonificaciones financiadas por el Fondo Nacional de la Energía Eléctrica por 2,745 millones de pesos y Subsidio del Estado Nacional por 65,78 millones de pesos.

Precio del Servicio de Distribución de Energía

Durante el Ejercicio, las tarifas del Servicio Eléctrico se modificaron en los meses de agosto, octubre y noviembre de 2011 y en mayo y junio de 2012. En agosto de 2010 se aplicó la primera reducción del subsidio del Estado Nacional, para los meses de invierno a los consumos residencial por encima de 500 kWh/mes. En octubre de 2010 se completó la reducción prevista del subsidio del Estado Nacional para los usuarios residenciales con consumos mayores a 500 kWh/mes. En noviembre de 2011 se incrementan los precios en 2,6 %.

En mayo de 2011 se incrementaron los cargos variables en porcentajes variables entre el 12 y 15% para todas las categorías, dejando sin variación los cargos fijos. En junio de 2011 se incrementó el subsidio del Estado Nacional para los consumos residenciales por encima de los 500 kWh como ocurrió en el comienzo del invierno de años anteriores.

Los grandes usuarios que adquieren energía en el Mercado Eléctrico Mayorista siguieron siendo tres, Alpargatas Calzados S.A. (titular de Calzar), Importadora y Exportadora de la Patagonia S.A. (titular de Supermercados La Anónima) y Walmart (titular de Chango Más) y sobre esta operatoria, debemos insistir sobre el perjuicio que provoca la forma que APE utiliza para determinar el peaje, es decir, la remuneración que percibe la CPE por el uso de sus líneas para el abastecimiento de esos usuarios. Los valores que se perciben son inferiores a los que resultarían por aplicación del cuadro tarifario si no comprarán energía al Mercado Mayorista.

El precio promedio de los 1.000 kWh para el Ejercicio fue de \$ 408,10 incrementándose un 21,4 % al correspondiente al Ejercicio anterior.

Durante este Ejercicio, se mantuvo vigente el esquema de sobrecostos hacia los grandes usuarios con potencia desde 300 kW, dispuesto por la Secretaría de Energía de Nación a través de la Resolución 1281/06 y de aplicación en todo el ámbito nacional. En efecto, la energía que se demande por encima del consumo en los mismos meses del año 2005, tiene un sobrecosto que lo establece directamente la Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista, CAMMESA. La particularidad es que se estableció un precio diferenciado -muy superior- para usuarios que adquieren energía a distribuidores -como es nuestro caso- y al mismo tiempo, el valor se ha incrementado notablemente. A junio de 2011 fue de 0,455 \$/kWh que casi duplicó el valor con el que se inició.

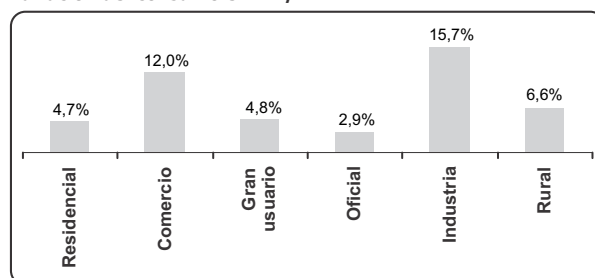
Por un lado, aumentó el valor unitario del sobrecosto y por otro, no se modificó el año de referencia que sigue siendo el 2005. En consecuencia, aquellas empresas que han experimentado crecimiento de su demanda de energía, se ven doblemente afectadas. Para el caso de nuevos consumos, este esquema alienta la compra en el Mercado Eléctrico Mayorista y esto, como se explicó al abordar el tema de la compra de energía, perjudica a la CPE.

Comportamiento de la demanda de energía

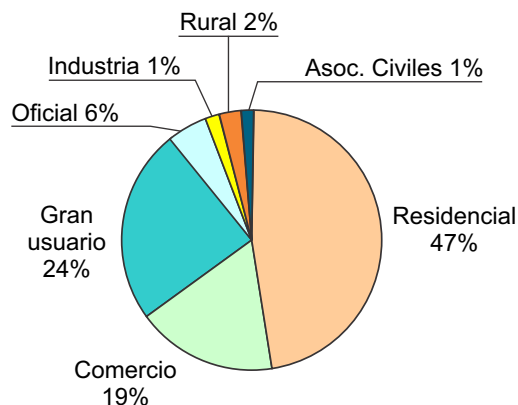
La energía facturada por el Servicio de Distribución de Energía llegó a 247,06 millones de kWh y creció el 6 % respecto al Ejercicio anterior. Este indicador ha aumentado y al resultado aportaron principalmente la demanda de usuarios comerciales, industriales y rurales como muestra el gráfico.

La participación en la demanda total por categoría tarifaria es la que se ilustra, manteniendo la alta participación los consumos residenciales, comerciales y de grandes usuarios.

Variación del consumo en kWh/h



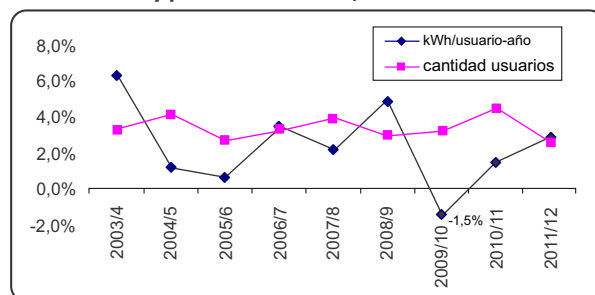
Demanda por categoría



Consumo por usuario

En el Ejercicio el consumo anual por usuario aumentó 2,8% llegando a 4.412 kWh/año-usuario, marcadamente superior al comportamiento del Ejercicio previo.

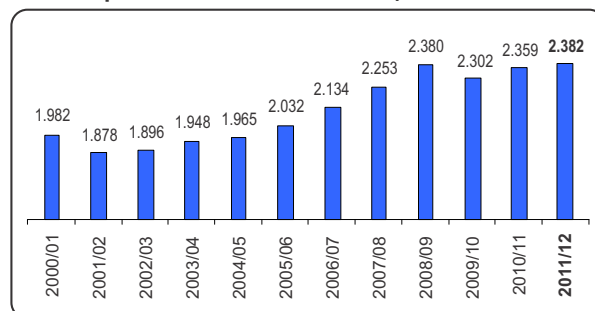
Consumo total y por usuario en kWh/año



El aumento del consumo anual por usuario y el crecimiento de 2,5% del número de usuarios justifican la mayor energía total facturada que, como se dijo, creció 6%.

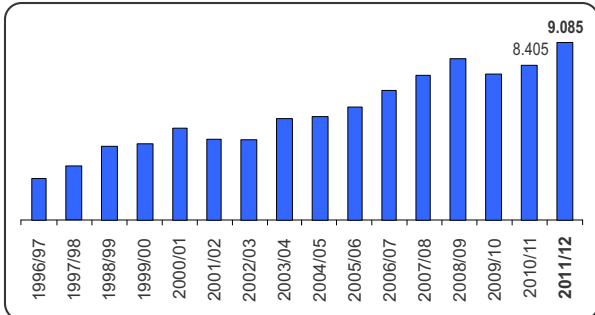
Demanda residencial: El número de usuarios creció 2,5% y la energía consumida por usuario aumentó 1% -ubicándose en 2.382 kWh/año- de manera tal que la cantidad de energía facturada tuvo un importante crecimiento del 4,7 %.

Consumo por usuario residencial en kWh/año



Demanda del comercio: La demanda de energía anual individual del pequeño y mediano comercio aumentó 8,1 % llegando a 9.085 kWh/año-usuario, el número de usuarios en el período 06-2012 llegó a 5.143 creciendo 4 % y de esta forma, la demanda total creció 12 %.

Consumo por usuario comercial en kWh/año



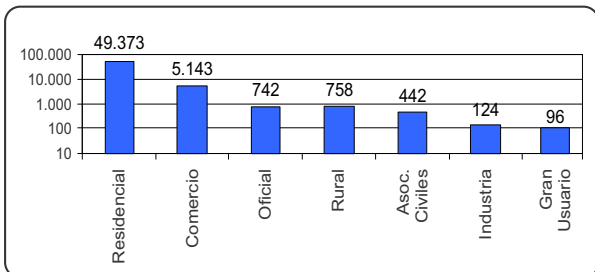
Es particularmente significativo el aumento del consumo por usuario comercial que ha duplicado su valor en los últimos dieciséis años.

Demanda de los grandes usuarios: los grandes usuarios son, junto con los residenciales y comerciales, responsables del 89% de la energía facturada. Para estos grandes usuarios la cantidad de energía facturada en el Ejercicio creció un 4,8 % respecto al anterior.

Usuarios del servicio

Los usuarios del Servicio de Distribución de Energía al cierre del Ejercicio fueron 56.678 que, respecto a junio de 2011, significó un incremento de 2,5 %. La composición por tipo es la ilustrada en el gráfico siguiente.

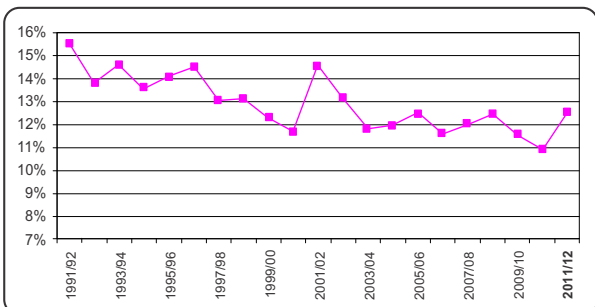
Usuarios del Servicio Eléctrico



Pérdida de energía

La pérdida total de energía, es decir la parte que la Cooperativa no factura habiéndola comprado, sea a consecuencia del proceso natural de transmisión y transformación, como también a consecuencia de problemas administrativos, fraude y hurto de energía, ha crecido ubicándose en 12,6 %.

Pérdidas totales de energía



Subestaciones de Potencia

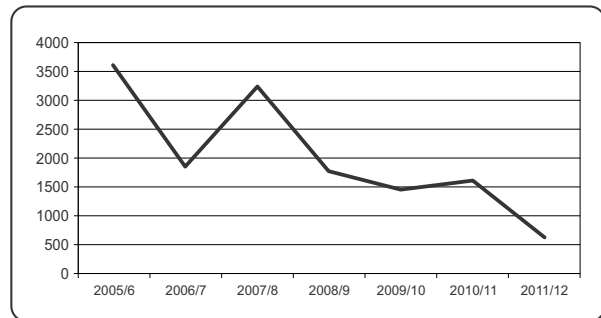
Como se informaba en la Memoria del Ejercicio anterior, se estaba construyendo la Subestación Este, de 8 MVA 33/13,2 kV para cubrir la demanda del sector sureste de Santa Rosa, donde se habilitaron 700 viviendas en los primeros meses de 2011, se construyen 608 más y hay factibilidad dada por un número similar.

Al final del Ejercicio, la nueva subestación se encuentra lista, con planes de habilitación para el mes de julio.

Los gastos por mantenimiento de las subestaciones de potencia se mantuvieron bajos y resulta demostrativo de la calidad de las instalaciones, el análisis de los gastos directos en personal en los últimos siete Ejercicios. En el gráfico se ilustra el costo de la mano de obra directa por MVA instalado (unidad de potencia).

Los importes son expresados en \$/MVA y han sido corregidos en base a la evolución de los salarios, tomando como referencia los vigentes al final del Ejercicio 2011/12.

Gastos por mantenimiento de las subestaciones en \$/MVA

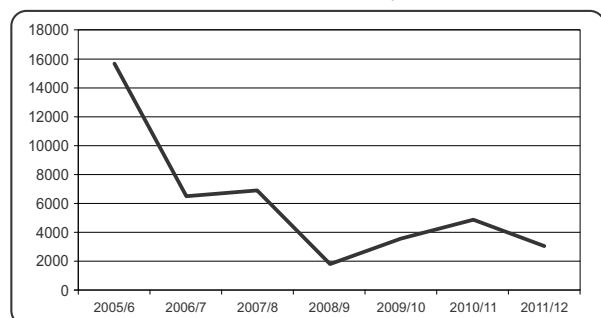


Las nuevas subestaciones construidas con tecnología de bajo mantenimiento y mayor confiabilidad, explican la fuerte disminución de los gastos en personal. A la evolución favorable que muestra el gráfico en términos de ahorro en horas-hombre debe agregarse el hecho que en los dos últimos Ejercicios, las erogaciones en concepto de materiales fueron del orden del 10 % del total, siendo que en los cinco Ejercicios previos fue del 46 % promedio.

Subestaciones de distribución

El programa de remodelación de subestaciones de distribución subterráneas y a nivel iniciado en el año 2004, como la construcción de otras nuevas subestaciones para atender el creciente incremento de la demanda de energía, utilizando la mejor tecnología, han reducido el gasto en mano de obra directa para el mantenimiento de las instalaciones, incrementándose al mismo tiempo las condiciones de seguridad para el personal y la continuidad del servicio.

Gastos por mano de obra para mantenimiento de las subestaciones en \$/MVA



El gráfico muestra los importes expresados en \$/MVA y han sido corregidos en base a la evolución de los salarios, tomando como referencia los vigentes al final del Ejercicio 2011/12.

Operación del Servicio Eléctrico

Evaluación del sistema eléctrico Santa Rosa-Toay

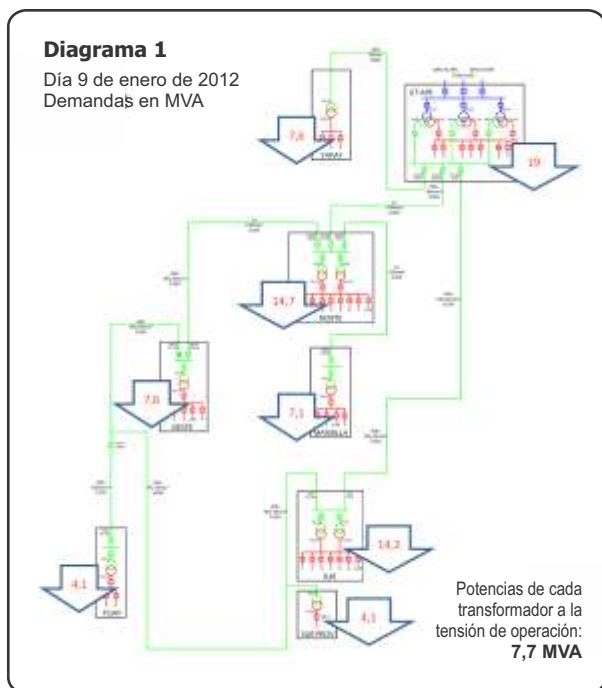
En el verano de 2011/2012 se presentó una situación que repercutirá sin dudas en la próxima temporada estival. Se hizo una evaluación de la demanda de potencia en el sistema conglomerado Santa Rosa-Toay

Antecedentes

En el ámbito de concesión de la CPE la energía adquirida registra, en los últimos diez años, tasas de crecimientos positivas. La tasa anual acumulada de los últimos cinco años -considerando este último Ejercicio- fue del 5,4 por ciento. El 85 % de la energía comprada se destina al conglomerado Santa Rosa-Toay, el que, por sus características socio-económicas, justifica la dinámica del servicio de distribución de energía eléctrica.

En el sistema bajo estudio, las demandas máximas de potencia se registran en el período estival, sea diciembre, enero o febrero.

En el sistema Santa Rosa-Toay, la tasa de crecimiento anual acumulada de la demanda de potencia, en los últimos cinco años, fue del 8,6%, habiéndose registrado el último máximo no simultáneo el día 9 de enero de 2012 con 77,03 MVA. En tres de los últimos cinco veranos, el crecimiento de la demanda máxima de potencia ha estado por encima de la tasa anual acumulada, siendo significativos los registros de diciembre de 2011 con 11% y enero de 2012 con 12,4%.



El consumo de energía comercial, que caracteriza fuertemente el tipo de demandas del microcentro de Santa

Rosa, registra tasas de crecimiento superiores al promedio. En el último verano, el sistema del de abastecimiento conjunto Santa Rosa-Toay registró las cargas indicadas en el diagrama 1.

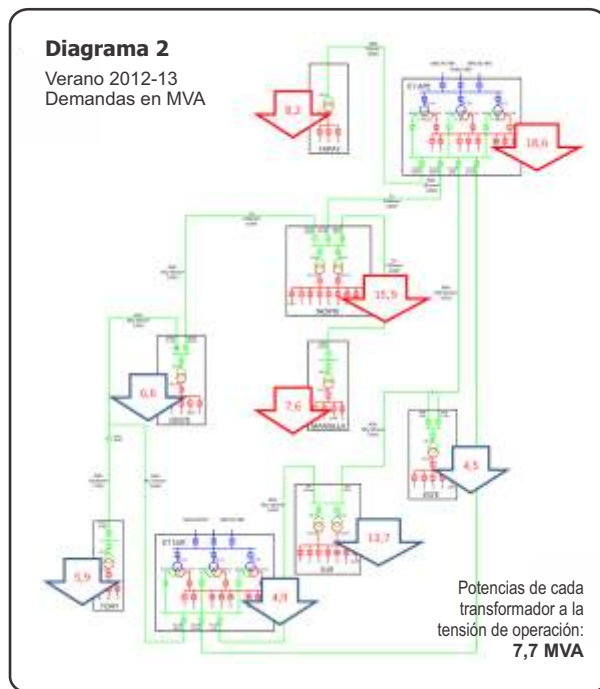
Proyección de la demanda

Teniendo en cuenta las demandas máximas de años anteriores se ha trabajado con una hipótesis de incremento en la demanda de potencia para 2013 de un 10%. Con esa premisa, se ha simulado el estado de carga de cada distribuidor de 13,2 kV de la ET APE Este y cada subestación de potencia 33/13,2 kV operada por la CPE, tomando como base el día de máxima carga no simultánea que -como se dijo- ocurrió el 9 de enero de 2012. Se ha tomado en cuenta la entrada en servicio de la ET APE Sur, con su aporte de potencia en 33 y 13,2 kV a partir de diciembre de 2012.

A los fines de lograr equilibrio en las cargas de cada distribuidor en 13,2 kV sea de la ET APE como de las subestaciones 33/13,2 kV, y para alcanzar una operación óptima, minimizando pérdidas y aumentando la confiabilidad, se han proyectado diversas obras que en el transcurso del corriente año (incluira parte del Ejercicio económico siguiente) se vienen ejecutando, como construcción de redes de MT, instalación de equipos de maniobra y remodelación de redes ampliando su capacidad de transporte.

Operación del sistema en el verano 2012-13

La operación del sistema Santa Rosa-Toay se ha simulado con la hipótesis de crecimiento adoptada, asumiendo como realizadas las obras proyectadas y disponiendo de la ET APE Sur. El resultado es el ilustrado en el **diagrama 2**.



El sistema, operando en estas condiciones, se caracteriza por las subestaciones Norte y Yapay soportarán sobrecarga, siendo particularmente grave en el caso de ésta última por la antigüedad de su transformador. La subestación Mansilla y el aporte en 13,2 kV de la ET APE Este están al límite de capacidad.

Una falla en la compensación capacitiva en la subestación Norte en el momento de máxima exigencia, elevaría la sobrecarga de los transformadores pudiendo llegar al 7%. Una falla en la compensación capacitiva en la subestación Mansilla en el momento de máxima exigencia, expondría al transformador en una sobrecarga del 5%. Por lo expuesto es desaconsejable la operación en esas circunstancias exponiendo la integridad de los transformadores y de los equipos de la red toda vez que obligará a maniobras en condiciones de máxima exigencia pudiendo llegar a interrupciones del servicio para procurar la estabilidad del sistema.

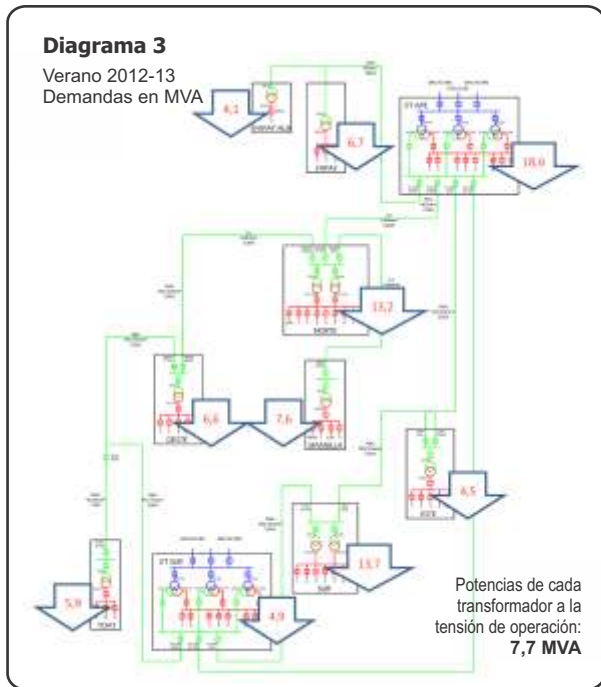
Las subestaciones Oeste y Sur estarán cargadas al 85% y 88% respectivamente. En la subestación Este -recientemente habilitada- se estima un estado de carga del 57% y su capacidad remanente permitirá hacer frente a necesidades de reducción de la demanda desde la ETAPE Este y/o tomar carga de la subestación Sur.

Propuesta elevada a la APE

Resulta evidente la necesidad de contar con mayor capacidad en el norte de la ciudad; la disponibilidad de 8 MVA adicionales permitiría una operación que, bajo los supuestos adoptados, cubriría razonablemente el consumo del próximo verano. Estudios propios de la CPE del año 2009, respecto a la evolución de la demanda, han sido confirmados y en esta oportunidad consideramos necesario construir la subestación Yapay con los dos transformadores que su proyecto admite. La situación planteada permitiría operar el sistema en las condiciones de carga indicadas en el Diagrama 3.

En la nueva conformación del sistema se reconocen los siguientes aspectos: no hay transformadores en sobrecarga; la capacidad remanente en las subestaciones Yapay y Norte permitirá cubrir déficit provocados por fallas en el sistema de compensación capacitivo de las subestaciones Norte y Mansilla. Las necesidades de redu-

cir los aportes de la ETAPE Este podrán ser resueltos por la capacidad remanente de las Subestaciones Yapay, Norte y Este.



Principales tareas para mejorar la operación durante el Ejercicio

Con motivo de contar con mayor disponibilidad de potencia en la zona Sur de la ciudad capital al retrasarse las obras de la subestación Este que estaba realizando la CPE (motivado en la demora de las obras de las contratistas de IPAV de las nuevas 608 viviendas), se decidió -durante el Ejercicio- para evitar roturas, no instalar el



cableado subterráneo del semianillo de 33 kV hasta que se terminaran todos los trabajos principales de movimientos de tierra en esa zona.

Al mismo tiempo, para suplir la falta de la subestación, se decidió la colocación de un transformador adicional provisorio de 33/13,2 kV de 8 MVA tipo ONAF en la SET Sur que se comunicó con el SCADA a través de un reconnector de 13,2 kV, y de esa manera en forma operativa se cubrió en el verano de 2011-2012 la demanda total de uno de los distribuidores de la SET Sur, logrando una mejor operación del sistema, despejando la posibilidad de fallas.

Con esa acertada acción en el verano pasado, el transformador adicional evitó cortes importantes del suministro que se hubieran dado en la zona Sur de Santa Rosa.

Para el Ejercicio siguiente se prevé, tal como se propuso a la APE, hacer lo mismo trasladando ese transformador hacia la zona Norte de la ciudad, repotenciando la SET provisoria Yapay.

Una vez terminada de instalar la SET Este, con personal propio se ajustaron y programaron las protecciones en 33kV y 13,2kV de manera de poder coordinar dichas protecciones ante fallas en líneas de media tensión. También se habilitó el conmutador automático de tensión. Se colocaron cámaras de seguridad internas y externas.

Al cambiar el diseño del semianillo Sur en 33 kV se habilitó con éxito, con personal propio, un reconnector en 33kV marca Nulec en un nuevo punto de la red de 33 kV a Toay (esquina de Bertón y Felice). Este reconnector es utilizado como protección de la línea de 33 kV que alimenta a la SET Toay de manera de despejar fallas en la línea, manteniendo el servicio "aguas arriba" del alimentador en 33kV, proveniente de SET Sur o SET Oeste y dependiendo de la configuración del anillo de 33 kV. Está vinculado con el sistema SCADA mediante enlace de fibra óptica.

Se reparó y recuperó un reconnector en 33kV unidireccional marca Cooper que presentaba una falla de aislación en bornes. Para comprobar el nivel de aislación se trabajó en conjunto con el laboratorio de alta tensión de la Universidad Nacional de Córdoba, donde se ensayó dicho reconnector.

El lógico movimiento de puntos desde donde se telecomanda la extensa red de 13,2 kV en Santa Rosa llevó a habilitar un reconnector sobre la línea troncal ubicada sobre calle Tomás Mason intersección Tierra del Fuego. También se habilitó un reconnector sobre la línea troncal de 13,2 kV ubicada sobre la calle Antártida Argentina intersección Río de la Plata. Estos elementos mejoran las protecciones y maniobrabilidad de las redes de media tensión asociadas.

Se continuó con el sistema del canal de comunicación GPRS/GSM/RS232, se agregaron 4 reectoresores al sistema SCADA. Esto elevó el número de enlaces a 6 con excelente resultado.

Se comunicó al sistema SCADA un reconnector ubicado detrás del frigorífico de Toay incluido en el distribuidor Oeste de SET Toay. Este reconnector utiliza tecnología GPRS/GSM/RS232 para comunicarse con el sistema SCADA.

Se comunicó al sistema SCADA un reconnector incluido en el distribuidor 7 de ET APE. Este reconnector utiliza tecnología GPRS/GSM/RS232 para comunicarse con el sistema SCADA.

Se realizó un enlace de fibra óptica en la SET Toay con el sistema SCADA. Esto permitirá la colocación de cámaras de seguridad y comunicación con futuros equipos.

Una tarea de ingeniería de la operación fue la de reconfigurar los distribuidores de 13,2 kV utilizando el perfil de

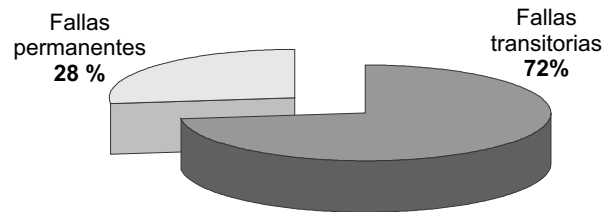
carga que genera el sistema SCADA, de manera de equilibrar la corriente de los mismos y en definitiva lograr la estabilidad del sistema.

Como una manera de evitar problemas en la época de verano se aisló y refrigeró la sala de servidores del sistema SCADA ubicada en un reducto del edificio del centro de control anexo a la SET Norte de Santa Rosa.

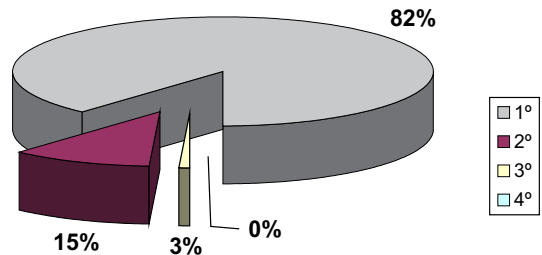
Comportamiento de las protecciones en el sistema de media tensión

La adecuación de las protecciones y las instalaciones se realizó como es habitual de acuerdo a la expansión del sistema y del SCADA. Los datos recabados son similares a los de años anteriores y se encuentran dentro de los parámetros reconocidos como estándar a nivel nacional y referido al total de las averías producidas en el sistema. En el gráfico donde se indican las fallas transitorias, se observa que la mayoría se solucionaron en el primer intento de recierre, mucho menos en el segundo, sólo el 3% en el tercero y nada en el cuarto.

Eficiencia total en averías



Fallas transitorias



Construcción de Redes y Mantenimiento del Servicio Eléctrico

Líneas de Baja Tensión

Las nuevas líneas de baja tensión construidas en toda el área atendida por la CPE fueron 20.342 mts. En Santa Rosa se realizaron 9.641 mts y 10.701 mts en las distintas localidades interconectadas.

Cuadro comparativo de los últimos seis (6) ejercicios en Santa Rosa.

EJERCICIO N°	PREENSAMBLADO CONSTRUIDO (mts)
75 (06/07)	29.774
76 (07/08)	29.537
77 (08/09)	28.693
78 (09/10)	21.663
79 (10/11)	28.044
80 (11/12)	20.342

A su vez, otros 12.607 mts fueron por remodelaciones de cable convencional y preensamblado, es decir, que entre extensiones y remodelaciones de línea se tendieron 32.949 mts. Por otro lado, por extensiones propias del servicio y junto al cable preensamblado de baja tensión se tendieron 5.645 mts de línea para el sistema de alumbrado público. Un total de 13.695 mts de cables fueron retirados del sistema, entre ellos 6.883 mts corresponden a cables del sistema convencional, 2.654 mts a cables de secciones menores y 4.158 mts a cables de preensamblado.

Principales obras de preensamblado

Dentro de las obras nuevas más importantes que se construyeron con líneas en preensamblado para atender nuevos usuarios en Santa Rosa e interconectadas se detallan trabajos importantes de baja tensión en Santa Rosa.

Remodelación de líneas convencionales. Se trata del reemplazo de redes al límite de su vida útil o por rediseño del sistema de distribución de baja tensión, se indican por zonas geográficas.

● Zona de quintas de Av. Perón

Zona comprendida entre Av. Perón, Mussio, Larralde y D'Atri. En vereda Sur de Mussio e/Perón y Larralde, se colocaron 2 columnas de H^oA^o, 8 postes, 2 riendas y se tendieron 306 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 50 mts de convencional monofásico, 135 mts de convencional trifásico y 65 mts de preensamblado 3x35/50/25 mm². En vereda Este de Larralde e/Mussio y D'Atri se colocaron 2 postes, 1 columna de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 114 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², se desarmaron 80 mts en cobre 4x6 mm² y 59 mts en cobre (Cu) 2x6 mm² de alumbrado público. En vereda Norte de D'Atri e/Perón y Larralde se colocaron 5 columnas de H^oA^o, 9 postes y 2 riendas, se tendieron 347 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Se realizó cruce de 25 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² para alimentar dicha línea con la SET, se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. en SET. Se desarmaron 35 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 300 mts de línea convencional trifásica y 25 mts de convencional monofásico. En vereda Este de Onischuk e/D'Atri y Mussio se colocaron 2 columnas de H^oA^o y 2 riendas, se tendieron 137 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², se desarmaron 30 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 78 mts de línea convencional trifásico, se reemplazó cruce de 15 mts de línea convencional por Cu 2x6 mm². También se colocaron 4 columnas de H^oA^o y se tendieron 128 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 98 mts de línea convencional trifásica y 30 mts en Cu 2x6 mm². En vereda Oeste de Lebenshon e/D'Atri y Mussio se colocaron 2 columnas de H^oA^o y 2 riendas, se tendieron 101 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², se desarmaron 12 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 113 mts de línea convencional trifásica. En vereda Norte de A. de Primavera e/Perón y Saitúa se colocaron 6 columnas de H^oA^o, 6 postes y se tendieron 462 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 10 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 118 mts de línea convencional trifásica y 357 mts de línea convencio-

nal monofásica. En A. de Primavera e/Perón y Onischuk se reemplazó cruce de 13 mts en Cu 1x6/6+4x6 mm² por preensamblado 3x35/50/25 mm². En A. de Primavera y Larralde se abrió línea. En vereda Sur de L. Argentino e/Perón y Larralde se colocó 1 columna de H^oA^o con rienda, 7 postes y se tendieron 272 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 13 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 272 mts de línea convencional trifásica. En L. Argentino e/Perón y Onischuk se cambió poste del cruce existente. En L. Argentino e/Onischuk y Larralde se colocó 1 columna de H^oA^o y cruce de 13 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de cruce convencional trifásico. En L. Argentino e/Larralde y Onischuk se colocó 1 columna de H^oA^o y cruce de 13 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de un cruce en Cu 2x6+4x6 mm². En L. Argentino y Perón se tendieron cable Cu 1x6/6 mm² desde línea existente que viene por Perón al preensamblado nuevo para anillar neutro. En Colonia Santa María e/D'Atri y L. Argentino se agregaron 2 columnas de H^oA^o para achicar vano en preensamblado existente. En vereda Este de Q. Quemú e/Utracán y Borges se colocaron 8 columnas de H^oA^o más 2 de CPETel, 10 postes, 1 rienda y se tendieron 600 mts en preensamblado de 3/35/50/25 mm². Se desarmaron 70 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 510 mts convencional trifásico (faltan sacar 6 postes e/Quiroga y Borges). Socios beneficiados: 26. En Q. Quemú e/Utracán y A.M. de Justo se reemplazó cruce convencional monofásico por 18 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² a poste existente. En Q. Quemú e/A.M. de Justo y F. Quiroga se reemplazó cruce convencional monofásico por 18 mts en Cu 2x6 mm² a poste existente. En vereda Este de colectora Av. Perón e/A.M. de Justo y H. Dunant. En colectora Av. Perón e/A.M. de Justo y Balbín se colocaron 12 postes y 3 columnas de H^oA^o. En Av. Perón e/A. M. de Justo y H. Dunant se colocaron 7 columnas de H^oA^o más 3 de CPETel, 9 postes y se tendieron 1.350 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En Perón y Alemán se realizó ochava de 12 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se desarmaron 1.089 mts de línea convencional trifásica, 25 mts de preensamblado 3x95/50/25 mm², 12 mts preensamblado 1x35/50/25 mm². (faltan sacar 35 postes). Se realizaron 34 acometidas domiciliarias. En vereda Norte de Muñoz e/ Azurduy y Bertón se colocaron 9 postes, 2 riendas y se tendieron 213 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 143 mts de convencional monofásico y 8 mts en Cu 2x6 mm². En vereda Este de Bertón e/Muñoz y Ñandú se colocaron 2 postes y se tendieron 65 mts en Cu 4x6 mm². En vereda Norte de Siete Colores y Catrilo se colocó 1 columna de H^oA^o con rienda para reemplazar poste con rienda. Se realizó ochava americana de 5 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 10 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 78 mts de línea convencional trifásica. En vereda Oeste de Catrilo e/Siete Colores y Túpac Amaru se colocaron 2 columnas de H^oA^o, 1 rienda y se tendieron 44 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² para reemplazar convencional trifásica. Calle Felice e/Perón y vías del FFCC, en vereda Sur se colocaron 3 postes, 1 columna de H^oA^o, 1 rienda y se tendieron 84 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 84 mts de línea convencional trifásica. Se colocó 1 poste y se tendieron cruce de 20



mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² en reemplazo de 35 mts en Cu 2x6+2x6 (A.P.).

• En el Norte de Santa Rosa

En vereda Norte de Padre Grzesik e/Giachino y Dorrego. Se tendieron 148 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre 2 columnas de H^oA^o, 5 postes, 2 riendas (colocados para CPETel) en reemplazo de 34 mts de línea convencional monofásica y 22 mts en Cu 1x6/6 mm². En vereda Oeste de Serafini e/Grzesik y Farinatti sobre columnas de alumbrado público existentes, más 2 columnas de H^oA^o y 4 postes colocados para CPETel, se tendieron 258 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Socios beneficiados: 5. En Serafini e/Farinatti y Salesianos se realizó cruce de 12 mts en Cu 4x6 mm², 1 poste. Se colocó 1 poste y cruce de 16 mts en Cu 2x6 mm². En Serafini y Farinatti se tendió un cruce de 19 mts en Cu 2x6 mm² para alumbrado público. En vereda Norte de Salesianos e/Serafini y Salveire se colocó 1 rienda y sobre postación existente se tendieron 58 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Socios beneficiados: 1. Se realizó cruce de 10 mts en Cu 1x6/6 mm² sobre postes existentes. Se desarmaron 12 mts de preensamblado 3x35/50/25 mm², 150 mts de convencional trifásico, 218 mts de convencional monofásico, 68 mts en Cu 1x6/6 mm², 22 mts en Cu 2x6 mm² de alumbrado público y 65 mts cable neutro para alumbrado público. En vereda Este de Dorrego e/Valerga y Payné se colocaron 8 columnas de H^oA^o, 6 postes, 2 riendas y se tendieron 410 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se realizaron 15 acometas

domiciliarias. Se colocaron 8 postes y se realizaron 9 cruces en preensamblado 1x35/50/25 mm², 132 mts Se desarmaron 67 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm², 190 mts convencional trifásico, 232 mts convencional monofásico, 41 mts en Cu 2x6 mm², 14 mts en Cu 2x(2x6 mm²) y 85 mts en Cu 1x6/6 mm² (faltan sacar 13 postes). En vereda Este de Vaira e/Valerga y Osés se colocó 1 columna de H^oA^o con rienda, 3 postes y se tendieron 150 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². (se desarmará la misma cantidad de mts en la vereda Oeste). En Dorrego esq. Payné se colocó 1 poste y se realizó cruce de 14 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En Dorrego e/Callaqueo y Osés se colocaron 2 postes y se tendieron 2 cruces en Cu 1x6/6 mm², 32 mts Se tendieron 10 mts en Cu 2x6 mm² para alimentar luminaria existente y sobre columna agregada en nueva línea se colocó 1 luminaria IEP Atria con sodio de 150 W. En vereda Norte de Osés e/Dorrego y Vaira se colocó 1 columna de H^oA^o y se tendieron 45 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y se colocó 1 poste y cruce de 14 mts en Cu 2x6 mm² en reemplazo de 40 mts de línea convencional monofásica y 19 mts en Cu 2x6 mm². Socios beneficiados: 1. En Vaira e/Osés y Montaldo se colocaron 6 postes y se realizaron 6 cruces en preensamblado 1x35/50/25 mm², 79 mts se desarmó 220 mts de línea convencional trifásica, 30 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm², 30 mts en Cu 2x6 mm² y 14 mts en Cu 1x6/6 mm². En Vaira e/Montaldo y Valerga se colocó 1 poste y cruce de 11 mts en Cu 1x6/6 mm². En esquina de Vaira y Montaldo se retiró artefacto MN 22 con sodio de 70 W. y sobre columna existente

se colocó 1 luminaria IEP Atria con sodio de 150 W. y se tendieron 17 mts en Cu 1x6/6 mm² para alimentarla. En esquina de Vaira y Osés se retiró armadura MN 22 con sodio de 70 W. y sobre columna existente se colocó 1 luminaria IEP Atria con sodio de 150 W. En Montaldo y Dorrego se tendió cruce de 12 mts en Cu 2x6 mm² para alimentar luminaria existente. En vereda Sur de Salesianos e/Díaz y Dorrego se colocó 1 columna de H⁰A⁰ más 5 de CPETel y se tendieron 280 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En Salesianos e/Díaz y Giachino se realizó cruce de 13 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² a poste existente. En Salesianos e/Díaz y Giachino se realizó cruce de 13 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² a poste existente. En Salesianos e/Díaz y Giachino se colocó 1 poste y cruce de 15 mts en Cu 2x(1x6/6 mm²) y se continuó 7 mts uno de los cables de 1x6/6 mm² hasta poste existente. En vereda Norte de Caseros e/A. Argentina y Stieben se colocaron 6 columnas de H⁰A⁰, 7 postes, 2 riendas y se tendieron 435 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 32 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 33 mts línea convencional monofásica y 290 mts convencional trifásica. En vereda Sur de Caseros e/Pavón y Tacuarí sobre postación existente se tendieron 50 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 24 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 13 mts en Cu 2x6 mm² y 13 mts en Cu 2x(1x6/6 mm²). En vereda Oeste de Tacuarí e/Caseros y Yapeyú se colocó 1 columna de H⁰A⁰, 1 poste y se tendieron 50 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se tendieron 10 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y se desarmaron 60 mts de línea convencional monofásica. Se reemplazó cruce de 12 mts en Cu 4x6 mm² por preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 columna de H⁰A⁰. En vereda Este de Chacabuco e/Caseros y Yapeyú se colocó 1 columna de H⁰A⁰, 1 poste, 2 riendas y se tendieron 76 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 25 mts en Cu 1x6/6+2x6+4x6 mm² y 43 mts en Cu 2x6 mm². En Caseros e/Stieben y Pavón se reemplazó cruce convencional por 15 mts en Cu 1x6/6 mm², 1 poste. En Chacabuco e/Caseros y Yapeyú se reemplazó cruce de 12 mts en Cu 4x6 mm² por preensamblado 3x35/50/25 mm², se colocó 1 columna de H⁰A⁰. En Neuquén e/Pavón y Stieben. Se cambio poste quebrado y desplazó línea en vereda Norte. En línea de cordón se colocaron 2 postes, 2 riendas y se tendieron 92 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 100 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² que estaba en línea municipal. En vereda Este de Salta e/Buenos Aires y M. Argentinas, sobre columnas existentes y 1 columna de CPETel, se tendieron 98 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de cruces de 14 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 14 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm², 16 mts en Cu 4x6 mm², 30 mts en Cu 1x6/6 mm² y 14 mts en Cu 2x(1x6/6 mm²). En vereda Oeste de Salta e/Santa Cruz y M. Argentinas se colocaron 15 columnas de H⁰A⁰ y se tendieron 381 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² en reemplazo de 145 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 220 mts de línea convencional trifásica.

● En el Este de Santa Rosa

En vereda Norte de Sansinenea e/Kardec y S. Marzo. Se colocaron 2 columnas de H⁰A⁰ más 1 colum-

na de CPETel, 1 rienda y se tendieron 65 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 52 mts de línea convencional trifásica y 13 mts en Cu 2x6 mm². En calle Calegaris y Constituyentes. En vereda Norte de Calegaris e/Márquez y L. King se colocaron 9 columnas de H⁰A⁰, 1 rienda y se tendieron 370 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² en reemplazo de 325 mts de línea convencional trifásica. En vereda Oeste de Constituyentes e/Tierno y Gentili se colocó 1 columna de H⁰A⁰ y sobre columnas existentes se tendieron 210 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 18 mts en Cu 2x6 mm², 58 mts convencional monofásico, 104 mts convencional trifásico, 20 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 20 mts en Cu 1x6/6+2x6 mm². En Constituyentes e/Tierno y Calegaris se reemplazó cruce convencional monofásico por 11 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En futura SET a construir en Grassi y Palacios. Desde la estructura de la SET se tendió ochava de 13 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² para alimentar preensamblado existente de la Av. Palacios y se conectó a los seccionadores APR. En vereda Este de Grassi e/Palacios y Plumerillo se colocaron 2 columnas de H⁰A⁰, se sacó rienda y se corrió 1 columna existente a la medianera y desde la SET se tendió nueva salida en preensamblado 3x95/50/25 mm², 95 mts Se sacaron 23 mts cable Cu 1x6/6 mm² de alumbrado público. En Palacios y Schmidt se abrió la línea de 3x95/50/25 mm², quedando hacia el Este alimentado de la SET de Palacios y Pérez, el otro tramo hacia el Oeste quedó alimentado de la nueva SET. En vereda Sur de Palacios e/Toscano y Schmidt se pasaron las bajadas del cable preensamblado de 3x35/50/25 mm² al preensamblado de 3x95/50/25 mm² y se desarmó la terna de preensamblado 3x35/50/25 mm², 250 mts En Palacios 1.535 se cambió poste quebrado por columna de H⁰A⁰ y el cruce de 19 mts en Cu 4x6 mm² fue reemplazado por preensamblado 3x35/50/25 mm².

En el Oeste de Santa Rosa

Vereda Oeste de Civit e/S. Marzo y Álvarez. Se reemplazó 1 poste por columna de H⁰A⁰ con rienda y sobre columnas de alumbrado público existentes se tendieron 116 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 42 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 74 mts en convencional trifásico. En vereda Oeste de Wilde e/S. Marzo y Ferrando. Remodelación de línea entre las plantas. Se colocaron 3 columnas de H⁰A⁰, 2 postes, 2 riendas y se tendieron 135 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 77 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 42 mts convencional trifásico y 16 mts en Cu 4x6 mm².

Remodelación de líneas por problemas de baja tensión

- En Montaldo al 400. En vereda Norte de Montaldo e/Giachino y Jones se colocaron 12 columnas de H⁰A⁰ y 1 rienda para remodelar línea convencional por preensamblado, se tendieron 282 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². En Montaldo e/Giachino y Vaira se colocó 1 poste y cruce de 14 mts en Cu 1x6/6 mm². En Montaldo e/Vaira y Dorrego se colocó 1 poste y cruce de 14 mts en Cu 1x6/6 mm² y otro cruce de 14 mts en preensamblado

3x35/50/25 mm² a poste existente. Se desarmaron 30 mts en Cu 2x(2x6) mm², 54 mts en Cu 2x6 mm² y 119 mts en Cu 1x6/6 mm². En Av. Perón al 1900. En vereda Este de Perón e/Acha y Unanue se reemplazaron 76 mts en Cu 2x16 mm² por preensablado 3x35/50/25 mm² para distribuir las acometidas. En Perón al 4000. En vereda Este de Perón e/Colón y Tupac Amaru sobre 2 columnas de CPETel existentes se tendieron 74 mts en preensablado 3x35/50/25 mm², quedando alimentado desde la SET de Catriló y Colón. Se abrió línea en Perón y T. Amaru. En vereda Oeste de Jujuy e/M. Argentinas y A. del Paraguay. Se reemplazaron 104 mts en preensablado 1x35/50/25 mm² por preensablado 3x35/50/25 mm². En Catriló al 4400. En vereda Norte de Siete Colores e/Q. Quemú y Catriló se colocaron 3 postes, 1 rienda y se tendieron 104 mts en preensablado 3x95/50/25 mm². Se abrió línea en Hornero y Siete Colores. En RN35 -zona Aeropuertos Argentina 2000-, desde SET ex planta láctea de la CPE hasta el acceso al Aeropuerto se tendieron 208 mts en preensablado 3x95/50/25 mm² sobre postación existente. Se desarmaron 152 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². En zona comprendida entre S. Marzo-Constituyentes-Gaich-Río V y Gentili. En vereda Oeste de L. King e/S. Marzo y Gaich se colocó 1 columna de H⁰A⁰ con rienda y sobre postación existente se tendieron 191 mts en preensablado 3x95/50/25 mm², nueva salida de la SET para reemplazar la existente de 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 191 mts de preensablado 3x35/50/25 mm². En L. King e/Gaich y Marzo se reemplazaron 12 mts de línea convencional monofásica y 12 mts en Cu 2x6 mm² por 1 cruce de 13 mts en Cu 1x6/6 mm² y otro de 15 mts en Cu 2x6 mm² a postes existentes. En vereda Oeste de Savioli e/Gaich y C. Martínez se colocó 1 columna de H⁰A⁰ con rienda, 1 poste y sobre postación existente se tendieron 104 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 10 mts en preensablado 3x35/50/25 mm², 20 mts convencional trifásico y 15 mts en Cu 4x6+2x6+2x(1x6/6) mm². Se desarmó cruce de 18 mts en Cu 1x6/6 mm². En vereda Norte de Gaich e/Constituyentes y Savioli se colocaron 5 columnas de H⁰A⁰, 4 postes, 2 riendas y se tendieron 198 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² y ochava de 14 mts en preensablado 1x35/50/25 mm², se desarmaron 40 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² y 200 mts convencional trifásico. En vereda Este de Río V e/Gentili y Cavero se colocó 1 poste, 2 columnas de H⁰A⁰ y en vereda Oeste de Río V e/Cavero y S. López se colocó 1 columna de H⁰A⁰, 1 poste, 1 rienda y se tendieron 181 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 34 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² y 147 mts convencional trifásico.

Refuerzo de líneas en preensablado

- En vereda Oeste de Toscano e/L. Rosas y S. López se habilitó línea de 3/95/50/25 mm². Se desarmaron 419 mts en preensablado 3x35/50/25 mm², se colocaron 2 columnas de H⁰A⁰ con base en Toscano y Rosas y en Toscano y López en reemplazo de una columna con rienda y 1 poste con rienda. Se pasaron las bajadas al preensablado de 3x95/50/25 mm². Curacó y J. Azurduy. Se sacó carga a la SET ubicada en Felice y Altolaquirre. En Azurduy y Felice se colocó 1 columna de H⁰A⁰ de 7,50/150/3. En vereda Sur

de Felice e/Azurduy e Imaz se colocaron 9 columnas de H⁰A⁰ 2 con riendas y se tendieron 238 mts en preensablado 3x95/50/25 mm². Se desarmaron 23 mts en Cu (1x6/6+2x6 mm²), 20 mts en Cu 2x (1x6/6 mm²), 20 mts en Cu 2x6 mm², 87 mts en Cu 4x6 mm² y 20 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². Vereda Sur de J. Ingenieros e/Venezuela y Autonomista. Se colocó 1 columna de H⁰A⁰ y se tendieron 36 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 25 mts en Cu (2x2x6 mm²). En nueva SET construida en A. Argentina y Río Bermejo. En vereda Oeste de A. Argentina e/A. del Paraguay y Pilcomayo se colocaron 7 columnas de H⁰A⁰ en línea de cordón y se tendieron 475 mts en preensablado 3x95/50/25 mm². Se pasaron los cruces, las bajadas y las luminarias a la nueva línea. Se desarmaron 462 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². En vereda Este de A. Argentina e/Río Bermejo y A. del Paraguay se colocaron 5 columnas de H⁰A⁰ recuperadas de la vereda de enfrente. En nueva SET construida en Av. Palacios e/Nicanoff y F. Mendía. Desde la SET por vereda Sur de Palacios e/Nicanoff y Evangelista se colocaron 7 columnas de H⁰A⁰, 1 rienda y se tendieron 200 mts en preensablado 3x95/50/25 mm². Se desarmaron aproximadamente 100 mts. En la SET se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. En Palacios e/Nicanoff y nueva SET se corrieron 2 columnas a línea de cordón. En vereda Sur de Palacios y Evangelista se realizó ochava de 12 mts en preensablado 1x35/50/25 mm² y se desarmó cruce de la Av. Palacios que alimentaba la zona Sur en preensablado 1x35/50/25 mm², 27 mts En Palacios e/SET y F. Mendía se desarmaron 80 mts en preensablado 3x35/50/25 mm² y 16 mts en Cu 1x6/6 mm².

Extensiones de líneas para nuevos servicios

- Para brindar servicio al usuario Lopuklov, Yevgeniy. En vereda Este de Imaz e/Felice y Curacó se colocaron 6 columnas de H⁰A⁰, 2 riendas y se tendieron 150 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Tueros-Morán Arquitectos Asociados. Suministro de 29 kVA en Alsina y Stieben. En vereda Sur de Alsina e/Stieben y Ávila se colocaron 3 postes, 2 riendas y se tendieron 63 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². En vereda Este de Stieben e/Sarmiento y Alsina se colocaron 2 columnas de H⁰A⁰ y 1 columna en vereda Oeste (al lado de la SET). Desde la SET se tendieron 145 mts en preensablado 3x95/50/25 mm² en vereda Este de Stieben e/Sarmiento y Alsina en reemplazo de 93 mts en preensablado 1x35/50/25 mm². Para la Municipalidad de Santa Rosa. Suministro de 186 kW en SET Relleno Sanitario (ex ASEO S.A.). En la SET se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. y dentro del predio, desde la SET hasta el galpón, se construyó línea interna 154 mts en preensablado 3x95/50/25 mm², 2 columnas de H⁰A⁰, 4 postes y 2 riendas. En Gdor. Duval e/Suipacha y SET Estación de Bombeo, se retiraron 236 mts en preensablado 3x95/50/25 mm² sin uso. Para brindar servicio a la usuaria Becker, Melina Vanesa, en Posta de Yatasto 1837. En vereda Oeste de P. de Yatasto e/Bonnet y Acuña se colocaron 3 columnas de H⁰A⁰, 1 rienda y se tendieron 80 mts en preensablado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Pongibobe, Darío, en Virgen de Fátima 2880. En vereda Oeste de V. de Fátima e/San José y calle s/n hacia el Norte se colocaron 10 columnas de H⁰A⁰, 2 riendas y se ten-

dieron 231 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Valverde, Alejandro, en Hernández 742. En vereda Norte de Hernández e/calle s/n y Bertón se colocaron 9 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 230 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Rivera, Osvaldo. Línea trifásica en M. Alemán 229. Se colocó 1 columna de H^oA^o con rienda en esquina de Alemán y Rucanelo y 1 rienda en esquina de Alemán y Quemú. Sobre columnas existentes por vereda Norte de Alemán e/Quemú y Rucanelo se tendieron 130 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 80 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 130 mts en Cu 2x6 mm² de alumbrado público. Para brindar servicio al usuario Potita S.R.L. Suministro de 50 kVA en Catamarca 574. Desde SET ubicada en J. Ferro y Catamarca por vereda Norte de Catamarca e/Ferro y Díaz se tendió nueva terna de 117 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² sobre columnas existentes. Se colocaron frente al edificio un juego de seccionadores APR de 160 A. Para Sucursal Banco de La Pampa. Suministro de 28 kVA provisorio en R. B. Díaz 1.835. Desde SET ubicada en Giachino y Bonnet donde se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. se tendió línea en preensamblado 3x95/50/25 mm², 141 mts sobre postación existente por vereda Norte de Bonnet hasta la nueva sucursal ubicada en terrenos del Hospital Lucio Molas. Para brindar servicio a la usuaria Abraham, Marcela Elizabeth. Red de Baja Tensión loteo "Los Retoños". Trabajos realizados: en vereda Este de Toscano e/Neveu y Fiorucci se colocaron 4 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 85 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En vereda Norte de Neveu e/Rubio y Grassi se colocaron 8 columnas de H^oA^o se tendieron 188 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². En Toscano y Neveu se tendieron 25 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se sacó 1 poste que había quedado en la mitad de la calle y se colocó en vereda Noreste de Rubio y Neveu. Se agregó otro en Rubio e/Neveu y Fiorucci para achicar el vano. Para brindar servicio a la usuaria Moreyra, Luciana Vanesa, en A. M. de Justo 1.267. Consorcio Nueva Vista. En vereda Norte de M. de Justo e/Pasteur y Pestalozzi se colocaron 8 postes, 1 rienda y se tendieron 240 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Para brindar servicio a la usuaria Espinal, María Teresa, en Wilde 2.365. En vereda Este de Wilde e/Utracán y M. de Justo se colocaron 7 postes y 2 riendas. Luego se tendieron 190 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Bedatou, Emilio. Línea trifásica en Toscano e/Ávila y Tellez. En vereda Este de Toscano e/Ávila y Tellez se colocaron 7 postes y 2 riendas se tendieron 219 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 41 mts en Cu 1x6/6+2x6 mm². En Toscano e/Andrada y Tellez se realizó cruce de 18 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Toledo, Joaquín Horacio, en Utracán 1.302. En vereda Sur de Utracán e/Pasteur y Pestalozzi se colocaron 8 postes, 2 riendas y se tendieron 244 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Sombra, Sandra Mónica. Vereda Este de Toscano Sur e/Ávila y Andrada. Se colocaron 4 postes y 2 riendas y se tendieron 100 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario De la Arada, María Cecilia. En vereda Este de Toscano Sur e/Andrada y B. Tellez se colocaron 4



postes, 1 rienda y se tendieron 118 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Rodríguez, Claudia Andrea, en San Luis 1.031. En vereda Norte de San Luis e/Alberdi y Lope de Vega se colocaron 9 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 255 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se desarmaron 17 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² y 55 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Regojo, Sergio Ariel, en Ferrando 1.218. En vereda Sur de Ferrando e/Wilde y Pasteur se colocó 1 columna, se corrió otra a la ochava y bajo la línea de media tensión sobre dichas columnas se tendieron 117 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Se desarmaron 14 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 13 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y 13 mts en Cu 1x6/6 mm². Para brindar servicio al usuario Sardiña, Marcelo Javier en B° Los Hornos. Loteo frente SET La Escuela. Por vereda Oeste de calle s/n e/Av. Uruguay y calle s/n hacia el Norte se colocaron 7 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 191 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Para Goycochea, Leonardo Martín. Calle s/n Loteo B° Los Hornos. Se colocaron 3 columnas H^oA^o, 1 rienda y se tendieron 68 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para completar el tendido de líneas de baja tensión en B° Butaló II. Se comenzó con una tarea compleja que fue diseñada para solucionar el tema las redes de baja tensión del complejo Butaló II y III, se decidió el reemplazo por preensamblado con partes en H^o A^o y otras en columnas de caño de hierro ante la dificultad de ingreso a partes internas del B°, se trabajó en conjunto con la comisión vecinal. En los pasajes internos se colocaron 4 columnas de hierro. En Las Jarillas e/Unanue y Macachín se colocaron 7 columnas de H^oA^o. En Pardou e/Unanue y Las Jarillas se colocaron 4 columnas de H^oA^o. En Unanue e/Pardou y Las Jarillas se colocaron 2 columnas de H^oA^o. En vereda Suroeste de Las Jarillas e/Unanue y Pardou se tendieron 178 mts en preen-

samblado 3x35/50/25 mm² sobre las 5 columnas de H^oA^o colocadas más 1 de CPETel. Socios beneficiados: 11. En pasaje peatonal entre Macachín y Pardou desde Las Jarillas se tendieron 51 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre 2 columnas de hierro colocadas y se agregó 1 columna de H^oA^o. Socios beneficiados: 4. En vereda Norte de Las Jarillas e/Macachín y Pardou se tendieron 35 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre las 2 columnas de H^oA^o colocadas. Socios beneficiados: 4. En pasaje peatonal e/Lagos y Las Jarillas desde Unanue se tendieron 39 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre 1 columna de H^oA^o y 1 de hierro colocadas. Socios beneficiados: 4. En pasaje peatonal e/Pardou y Lagos desde Unanue se tendieron 32 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre 1 columna de H^oA^o y 1 de hierro colocadas. Socios beneficiados: 4. En pasaje peatonal e/Macachín y Pardou desde Unanue se tendieron 26 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², se colocó 1 columna de H^oA^o y 1 de hierro. Socios beneficiados: 4. En Pardou e/Unanue y Las Jarillas se realizaron 4 cruces, de 37 mt, en preensamblado 1x35/50/25 mm² sobre las 4 columnas de H^oA^o colocadas. Socios beneficiados: 9. En vereda Este de Macachín e/Unanue y S. Álvarez se realizaron 27 acometidas desde el preensamblado realizado anteriormente. En vereda Sur de S. Álvarez e/Macachín y Gatica se realizaron 4 acometidas desde el preensamblado realizado anteriormente. En pasaje peatonal e/Gatica y SET se colocaron 2 acometidas y entre SET y Gatica otras 2 acometidas. En pasaje peatonal ubicado entre Macachín-Álvarez-Gatica se colocaron 4 acometidas antifraudes. En pasaje peatonal e/SET interna y Macachín se armaron y colocaron 4 acometidas hasta caja del medidor. En vereda Sur de Amesgaray e/Gatica y La Chilladora se colocaron 3 columnas de H^oA^o. En La Chilladora e/Gatica y Asmegaray se colocaron 2 columnas de H^oA^o y se tendieron 32 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se realizaron 4 bajadas domiciliarias. En vereda Norte de Gatica e/Gatica y La Chilladora se colocaron 3 columnas de H^oA^o. En pasaje peatonal e/Gatica y Macachín se colocó 1 columna de hierro y se tendieron 21 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se realizaron 4 bajadas domiciliarias. En pasaje peatonal e/Gatica y Asmegaray se colocó 1 columna de hierro y se tendieron 17 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se realizaron 4 acometidas domiciliarias. En Pardou N. e/Pardou O. y La Chilladora se colocaron 2 columnas y 1 cruce de 16 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y otro cruce de 14 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se realizaron 4 bajadas domiciliarias. En La Chilladora e/Pardou y Gatica se colocaron 2 columnas de H^oA^o. En pasaje peatonal e/Gatica y La Chilladora se colocaron 4 columnas de hierro. En La Chilladora e/Pardou y Gatica y por pasaje peatonal desde La Chilladora al Oeste se tendieron 84 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre las 2 columnas de H^oA^o y 2 de hierro colocadas. Socios beneficiados: 6. En dicho pasaje hasta la vieja SET se tendieron 31 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre las 2 columnas de hierro colocadas. Socios beneficiados: 6. Para brindar servicio al usuario Berutto, Marcelo Javier. Desplazar línea en J. Verne 1.376. En vereda Sur de J. Verne e/Rubio y Toscano se colocó 1 poste con rienda y sobre 2 postes de CPETel y columnas de alumbrado público existentes se tendieron 132 mts en preensamblado

3x35/50/25 mm² sobre línea de cordón. Se desarmó 132 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² que estaba en línea municipal.

Mejora de la postación y mantenimiento de redes de baja tensión

Entre Santa Rosa y las interconectadas se realizaron tareas de cambios, corrimientos, reparaciones y extensiones de soportes por un total de 524 postes de madera y 827 columnas de Hormigón Armado, de los cuales 312 postes y 461 columnas se colocaron en Santa Rosa, y 212 postes y 366 columnas en las interconectadas. Para el servicio de alumbrado público entre Santa Rosa y las localidades se realizaron en concepto de cambios, corrimientos, reparaciones y extensiones de soportes, un total de 28 postes de madera y 388 columnas de hormigón armado, de los cuales 8 postes y 39 columnas se colocaron en la ciudad de Santa Rosa, correspondiendo al resto de las localidades interconectadas 20 postes y 349 columnas. En cuanto a las columnas de hierro y acero, solo 38 fueron colocadas en este Ejercicio, la mayoría para la ampliación y renovación del sistema de alumbrado público de las localidades de Santa Rosa, Toay y Uriburu. Como siempre, se efectuaron podas y algunos cambios de conectores en las redes de preensamblado y/o bases portafusiles, remodelaciones de pequeños tramos de red preensamblada afectada por sobrecargas estacionales, como así también se reemplazaron acometidas domiciliarias con problemas de aislación.

Robo de líneas

Como en años anteriores, debe mencionarse la reposición de líneas robadas. Por ello se han reintegrado redes sustraídas en la vía pública por un total de 164 mts. Correspondieron a líneas de secciones menores. Como es habitual, en todos los casos y con el auxilio de Asesoría Legal de la CPE se hicieron las denuncias correspondientes.

Obras para Telecomunicaciones

Con personal y equipos del servicio eléctrico se realizaron diversos trabajos para el tendido de redes, requeridos por el sector de telecomunicaciones de la CPE, entre ellas podemos mencionar: columnas para comunicaciones en Zona Norte -trabajos realizados en julio de 2011-: En Stieben e/Neuquén y Río Negro se colocó 1 columna de H^oA^o. En Stieben e/Yapeyú y Santa Cruz se colocaron 2 columnas. En Stieben e/Caseros y Reconquista se colocaron 2 columnas. En Reconquista esq. Stieben se colocó 1 columna. En Pavón esq. As. del Paraguay se colocó 1 columna. Columnas para comunicaciones en zonas varias: En Onischuk e/L. Argentino y D'Atri se colocaron 3 columnas de H^oA^o. En Caverro y Tello se colocó columna de H^oA^o con rienda. En R. Pereyra e/S. López y Caverro se colocaron 2 columnas de H^oA^o. En Toscano y Caverro se colocó 1 columna de H^oA^o de 7,50/1200. En la zona Inti Hué: en Tulipanes e/Perón y vías del F.F.C.C. se colocaron 2 columnas H^oA^o. En Onischuk e/Mariani y Curacó se colocó 1 columna de H^oA^o. En Onischuk e/Isla Soledad y Domínguez se colocaron 2 columnas H^oA^o. En Avda. J.D. Perón e/Hernández y Curacó se colocaron 4 columnas. En Z. Mariani y J.D. Perón se colocó 1 columna con rienda. En Lebeshon e/Robustelli y A. de Primavera se colocaron 2 columnas. En Evangelista e/Muñoz y Festa se colocaron 5 columnas. En J. Muñoz e/Evangelista y Larralde se colocaron 3 columnas. En N. Festa y Larralde

se colocó 1 columna. En Isla Soledad y J.D. Perón se colocó 1 columna.

Remodelación de líneas por cambios en predios de la CPE

En zona del predio de la ex Planta Láctea, para alimentar a la Cooperativa Haillare Hué y readecuar las instalaciones para nuevos usos, se colocaron 3 columnas de H^oA^o. Se tendieron 46 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y se conectó el alumbrado público del tablero existente al lado de la SET. Se pasó farola a columna de H^oA^o. Se desarmaron 90 mts en preensamblado 3x95/50 mm², el cual se desprendió del tablero dentro de la planta. Se realizó el tendido de 20 mts cable Cu 1x6/6 mm² para alimentar 2 farolas dentro del predio. Se realizó el tendido de 42 mts en Cu 1x6/6 mm² desde gabinete de medidores hasta la casa del cuidador. Se sacó 1 poste y se enderezó otro con luminaria. Se colocó seccionador APR de 630 A. en la SET. Se tendieron 66 mts para alimentar y habilitar el alumbrado interno. Se colocó tablero para la medición del alumbrado. Se tendieron 35 mts en Cu 1x6/6 mm² que faltaban hasta la casa del cuidador. Se desarmó alimentación al tablero fábrica de chacinados. Se conectó en la SET los fusibles APR que alimenta dicha planta. Se desarmó tablero con medidor trifásico.

Trabajos importantes de redes de baja tensión en localidades

Anguil

Para brindar servicio al usuario Bellosa, Fabio José. Salida rural. Desde SET de V. Sánchez hasta poste existente se tendió cruce de 30 mts en Cu 2x6 mm² y por vereda Oeste por calle San Martín hacia el Sur se colocaron 2 postes y se tendieron 54 mts en Cu 2x6 mm². Para brindar servicio al usuario INARCO S.A. Yrigoyen e/Castex y Sarmiento. Se colocaron 2 postes, 1 rienda y se tendieron 45 mts en Cu 4x6 mm². En calle Pincén y Estrada se cambió 1 poste y la ochava de 10 mts por preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Gracia, Walter Andrés en Mitre 950. Cruce de calle de 20 mts en Cu 2x6 mm², 1 poste. En Pozos Agua 1 y 2 se cambió 1 poste, se tensó rienda y se repararon 2 cables. Para brindar servicio a la usuaria Boyero, Laura Raquel. Curcci e/M. Argentinas e/H. Irigoyen. Se colocaron 2 postes y se tendieron 35 mts en Cu 2x6 mm². En calle Sarmiento e/Pincén y Pose Rodríguez se cambiaron 2 postes en mal estado por columnas de H^oA^o. En calles Malvinas Argentinas y Oliver se reemplazaron 60 mts en Cu 2x6 mm² por preensamblado 1x35/50/25 mm². Por el IPAV. Habilitación red de baja tensión y alumbrado público Plan Federal Plurianual 34 Viviendas (II Etapa - 24 viviendas) ubicadas entre calle Castex-Av. San Martín-Curci y Zeballos. La red eléctrica del barrio fue construida por empresa particular. En vereda Oeste de San Martín e/Castex y Curci se colocaron 2 columnas de H^oA^o y se tendieron 104 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². (faltan desarmar 38 mts. Cu 4x6). Se colocaron 2 artefactos STRAND equipados con sodio de 150 W. En vereda Sur de Curcci e/San Martín y Zeballos se colocaron 4 columnas de H^oA^o y se tendieron 114 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se colocaron 2 artefactos. En ambas veredas de pasaje s/n ubicado entre dichas calles se colocaron 8 columnas de H^oA^o y se tendieron 200 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se colocaron 2 artefactos STRAND con sodio de 150 W. Municipalidad de Anguil. Suministro de 26 kVA para brindar servicio al Club Anguilense: En Sar-

miento e/San Martín y Pincén se reemplazaron 2 postes por columnas de H^oA^o y se colocó 1 rienda. Desde SET ubicada en S. Martín e/Castex y Sarmiento por vereda Este de S. Martín y luego por vereda Sur de Sarmiento hasta Pincén se tendieron 210 mts de preensamblado 3x95/50/25 mm² y entre Pincén y P. Rodríguez se tendieron 120 mts de preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio a la usuaria Dieser, Griselda Anahí en Sarmiento 42. Se colocó 1 poste y se tendieron 20 mts en Cu 1x6/6 mm². Para brindar servicio a la usuaria Rosane, Daniela Andrea, en Mitre e/Caumo y Rodríguez, se colocó 1 poste y se tendieron 20 mts en Cu 1x6/6 mm². Para brindar servicio a la usuaria Brignone, Nélica Rosa en Pincén e/Curcci y Castex. Cruce de 20 mts en Cu 1x6/6 mm², 1 poste. Para brindar servicio a la usuaria González, Hilda Esther en Sarmiento 419 se colocó 1 poste y se tendieron 20 mts cable Cu 1x6/6 mm². Para brindar servicio al usuario Pereyra, Hilario en Morettini 663 se colocó 1 poste y se tendieron 35 mts en Cu 1x6/6 mm².

Ataliva Roca

Para brindar servicio al usuario Periga, Darío César. Desde SET ubicada en Matheu y Chiclana por vereda Oeste de Chiclana e/Matheu y Castelli se colocaron 13 postes, 2 riendas y se tendieron 375 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En la SET se colocaron 2 juegos de seccionadores APR de 160 A. Dirección Nacional de Vialidad -por convenio- remodelación de línea de baja tensión por pavimentación de colectoras en Av. Colón-colectora RN35. En vereda Oeste de Colón e/Larrea y Vélez se colocó 1 columna de H^oA^o en línea de cordón, se reubicaron 2 columnas y sobre columnas de media tensión se tendieron 232 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 270 mts en preensamblado de 3x35/50/25 mm². En vereda Oeste de Colón e/Las Heras y Rivadavia se colocaron 2 columnas de H^oA^o y se tendieron 102 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Municipalidad de Ataliva Roca. Díaz Vélez y Belgrano. Cruce de 20 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 columna de H^oA^o con seccionadores APR de 160 A. En vereda Este de Av. Colón e/Roca y Díaz Vélez se reemplazaron 90 mts de línea convencional monofásica por preensamblado 1x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Pares Ingratta, Juan José. En vereda Este de Comercio e/Brown y Viamonte se colocaron 3 postes, 1 rienda y se tendieron 70 mts en Cu 1x6/6 mm².

Catriló

Consorcio red de baja tensión para 22 usuarios. Desde SET en Piombi y El Indio por vereda Oeste de Piombi e/El Indio y RN5 se colocó 1 columna de H^oA^o en base, 9 postes, 1 rienda y se tendieron 290 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Agro Energía S.A. Estación de servicio GNC sobre RN5 (Km. 526,5). Se construyó línea desde el puesto de medición ubicado en la SET hasta el compresor. Se colocó 1 poste con 2 contra postes, 1 poste con 1 contra poste, 1 poste con rienda, 2 de pasada y se tendieron 120 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². En vereda Sur de M. Belgrano e/Marconi y Santa Rosa se desarmaron 140 mts de línea convencional a pedido de la Municipalidad para poder realizar extracción de olmos y en su reemplazo se reubicó 1 columna de H^oA^o, 1 poste y se realizaron 2 cruces de 20 mts c/uno en Cu. Red de baja tensión para consorcio de 22 usuarios. En vereda Norte de calle s/n (paralela a El Indio e/acceso Piombi y calle s/n hacia el Oeste se colocó 1 columna de H^oA^o, 8 postes de pasada, 1 poste de contra

poste en el arranque de la derivación y se tendieron 270 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En vereda Norte de Italia e/Marconi y San Martín se reemplazó línea convencional en mal estado ubicada en línea municipal sobre ménsulas por nueva línea en preensamblado 3x35/50/25 mm² sobre línea de cordón donde se colocaron 8 columnas de H^oA^o y se tendieron 230 mts. Para brindar servicio al usuario Segura, Ignacio, en Almaraz e/Irigoyen y España, se colocaron 2 columnas de H^oA^o 7,50/ 400/3, se reubicó 1 columna existente y se tendieron 60 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Corrimiento de línea en vereda Este de San Martín e/Estrada y Acha. En línea de cordón se colocaron 4 columnas de H^oA^o y se tendieron 120 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² para reemplazar línea ubicada en línea municipal. Se colocaron 3 brazos y se pasaron los artefactos a las nuevas columnas. Se pasaron las acometidas a la nueva línea y se desarmaron 200 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en San Martín e/Acha y Av. del Trabajo.

Lonquimay

Para brindar servicio al usuario González Arabaolaza, Martín Adolfo. En M. de Martín e/Palmieri y Altube se colocaron 3 columnas de H^oA^o y se tendieron 65 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm².

Mauricio Mayer

Por el IPAV. Se habilitó red de baja tensión y alumbrado público Plan Federal Plurianual 4 viviendas ubicadas en Llamas e/García y Ezquerra. La obra fue realizada por empresa contratista del IPAV. En SET ubicada en Llamas y Giordana se instalaron seccionadores APR de 630 A. y por vereda Norte de Llamas e/Giordana y García se tendieron 250 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm², 6 columnas de H^oA^o. Se desarmó 50 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En dicha SET se colocó tablero de Alumbrado público y 1 juego de seccionadores APR de 160A.

Uriburu

Para brindar servicio a la usuaria Mesquida, María Marcela en La Gloria. En vereda Norte de San Martín e/Lavalle y La Gloria se colocaron 2 postes y se tendieron 50 mts en Cu 2x6 mm². Renovar línea convencional en mal estado en Dr. Folz e/Amaya y Mitre y en Scala e/Dr. Folz y España. En vereda Oeste de Scala e/Folz y España se reemplazó 1 poste que estaba quebrado, se cambió 1 poste terminal por columna de H^oA^o con base y se tendieron 70 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se realizaron bajadas domiciliarias y se desarmó la línea convencional. En vereda Sur de Dr. Folz e/Amaya y Mitre se cambió 1 poste y se tendieron 216 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Se realizaron bajadas domiciliarias y se desarmó la línea convencional. En SET ubicada en Dr. Folz e/Mitre y Scala se cambiaron los seccionadores APR de 160 A. por APR de 630 A. Municipalidad de Uriburu. Suministro de energía cancha Club Deportivo Uriburu, desde SET ubicada en Dr. Folz e/Scala y Mitre por vereda Norte de Folz hasta Mitre se tendieron 80 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² sobre columnas existentes. En vereda Este de B. Mitre e/Folz e/Yrigoyen se colocaron 5 columnas de H^oA^o y se tendieron 135 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de 100 mts de línea convencional. En vereda Este de Mitre e/Yrigoyen y Castex se tendieron 25 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² para unir la nueva línea con la existente.

Renovar línea convencional en vereda Este de Scala e/España y Castex. Se reemplazaron 2 postes y 2 columnas de acero por 4 columnas de H^oA^o y sobre postación existente se tendieron 330 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de línea convencional. Se retiraron otras 2 columnas tubulares de acero y 5 luminarias en sodio de 150 W y en su reemplazo se colocaron 5 luminarias IEP Atria con sodio de 150 W. Roldán, Carlos Alberto. Línea monofásica en Expedicionarios al Desierto y Pueyrredón. En vereda Este de C. Verna e/Primeros Pobladores y Expedicionarios al Desierto se colocaron 2 postes, 1 rienda y se tendieron 47 mts más ochava de 10 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y por vereda Sur de Expedicionarios al Desierto e/Verna y Pueyrredón se colocaron 2 columnas de H^oA^o, 3 postes y se tendieron 126 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm².

Toay

Consorcio red de baja tensión n° 49. En vereda Oeste de Namuncurá e/Tucumán y Moreno se colocaron 8 columnas de H^oA^o y se tendieron 215 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio al usuario Dueñas, Rolando en Independencia e/Alvear y Catamarca se colocaron 2 postes, 1 rienda y se tendieron 67 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² y cruce de 15 mts en Cu 1x6/6 mm², 1 poste. Para brindar servicio al usuario Pérez Habiaga, Adrián, en calle s/n e/García y s/n (Parque Industrial). Cruce de calle de 19 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 poste. Para brindar servicio al usuario Gómez, Alejandro Daniel, en San Lorenzo e/Independencia y 13 de Caballería. Cruce de 22 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 columna de H^oA^o. Para brindar servicio a la usuaria Saravia, María Virginia. Línea trifásica en vereda Oeste de España e/Catamarca y Alvear. Se colocaron 2 riendas y sobre postación existente se tendieron 112 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² en reemplazo de cable Cu 1x6/6 mm². En calle San Luis e/Beruti y Moreno se colocaron 2 postes y se tendieron 60 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² en reemplazo de línea convencional en muy mal estado. Para brindar servicio al usuario Fiks, Rodolfo y Tapia, Ariel. C. Namuncurá y Tucumán. En SET ubicada en Av. 13 de Caballería y Tucumán se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. y por vereda Norte de Tucumán e/13 de Caballería y Namuncurá se colocaron 3 columnas de H^oA^o y se tendieron 91 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². En vereda Oeste de Namuncurá e/Tucumán y 13 de Caballería se colocaron 8 columnas de H^oA^o, 1 rienda y se tendieron 233 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Renovar línea por preensamblado en vereda Norte de Bolívar e/España y 13 de Caballería. Se colocaron 9 columnas de H^oA^o, 1 rienda y desde la SET existente ubicada en Bolívar y España donde se colocó 1 juego de seccionadores APR de 630 A. se tendieron 290 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² hasta el límite del espacio verde de Bolívar e/Av. 13 de Caballería e/Independencia. Se desarmaron 45 mts Cu 2x6 mm² y 70 mts en Cu 1x6/6 mm². Renovar línea convencional en vereda Este de Independencia e/9 de Julio y 25 de Mayo. Se colocaron 4 columnas de H^oA^o, se realizaron 2 cruces de 20 mts c/uno en Cu 4x6 mm², 1 cruce de 24 mts en Cu 2x6 mm² y otro de 24 mts en Cu 4x6 mm². Se desarmaron 140 mts de línea convencional. Escobar, Omar Jorge Luis en Mattiauda e/Av. Perón y Carro sobre postación existente se tendieron 63 mts en Cu 4x6 mm². Para brindar servicio a la usuaria Martínez, Liliana Ester en vereda Sur de Aurorita e/Tero y Eje Histórico se colocaron 4 postes, 1 rienda y se tendieron 101 mts en preen-

samblado 3x35/50/25 mm². Se colocó 1 poste y se realizó cruce de 15 mts en Cu 4x6 mm². Para brindar servicio al usuario Hernández, Oscar Antonio en San Juan 460 se repusieron 37 mts cable Cu 1x6/6 mm² que fuera robado luego de que un camión lo cortara. Para brindar servicio a la usuaria González Orfila, Benjamín en vereda Norte de 13 de Caballería e/Tero y Eje Histórico se colocaron 6 postes, 1 rienda y se tendieron 154 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². En Tero y 13 de Caballería se realizó ochava de 18 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm² hasta la nueva SET. Construir línea de baja tensión para el Cementerio de Toay. En acuerdo con APE, desde la SET hacia el interior del predio se colocaron 2 columnas de H^oA^o, 7 postes y se tendieron 201 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm². Se colocó gabinete rural, medidor monofásico, disyuntor y llave térmica. Para brindar a Cajinal Canepa, Ivana, en Churrinche 4.513. Cruce de 17 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 poste. En vereda Sur de Paloma Torcaza e/Chuñá y vías del FFCC se cambió 1 poste quebrado y se reemplazaron 21 mts de línea convencional por preensamblado 3x35/50/25 mm². (S.R.) Para brindar servicio a Pérez y Dalmaso, en Delfín 274. Cruce de 21 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 columna de H^oA^o. Para brindar servicio a Sape, Andrea Cecilia en Búho 288. Extensión de 17 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm², 1 poste. Para brindar servicio a Martins, Mercedes en Tero 6.579, se reemplazó cruce de 18 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² por 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio a Eleno Arrola y Araldo Ariel. Loteo Villa Emilio. En calle Treken Kimei se colocaron 2 postes y se tendieron 50 mts en Cu 4x6 mm². Para brindar servicio a Cuellar, Ana Paula en Av. Perón e/Mariani y Mattiauda. Sobre postación existente se tendieron 56 mts en Cu 1x6/6 mm². En Brasita de Fuego e/Martineta y Tijereta se desmontaron 101 mts de línea en preensamblado 3x35/50/25 mm², quedan pendientes de retiro 4 postes sin uso. (S.R.) Para brindar servicio a Lucero, Raúl Casimiro. Línea trifásica en acceso Toay (al lado del Frigorífico). En línea convencional existente se agregó 1 fase en Al/Al 25 mm² en un tramo de 95 mts. Para brindar servicio a los usuarios Sardiña, Eduardo y Giménez, Eduardo. En vereda Este de Saavedra e/13 de Caballería y Jujuy se colocaron 8 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 220 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². En vereda Norte de Jujuy e/Saavedra y Cabildo se colocaron 3 postes y se tendieron 91 mts en Cu 4x6 mm² para el usuario E. Sardiña. En Saavedra esquina Jujuy se colocó 1 poste y cruce de 22 mts en Cu 4x6 mm² para E. Giménez. Para brindar servicio a Costa, Andrés. Línea trifásica en Martineta 569: En vereda Sur de Martineta e/Tero y vías del FFCC se reemplazaron 102 mts en preensamblado 1x35/50/25 mm² por 92 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Sobre postación existente se tendieron 35 mts en Cu 4x6 mm² en reemplazo del cruce de 30 mts de Cu 1x6/6 mm² en diagonal. Para Bosio, Néstor y Oriani, Carlos. Suministro de energía eléctrica para 46 lotes ubicados e/calles Paloma Torcaza-Eje Histórico y vías del FFCC. La obra fue realizada por empresa particular y consistió en el tendido de 1.214 mts cable subterráneo unipolar aluminio PVC del siguiente tipo: 166 mts 3x150/70 mm²; 97 mts 3x150/50 mm²; 50 mts 3x120/70 mm²; 48 mts 3x95/50 mm²; 183 mts 3x70/35 mm²; 46 mts 4x50 mm²; 92 mts 3x50/35 mm²; 245 mts 3x50/25 mm²; 61 mts 4x35 mm² y 226 mts 3x35/16 mm². Para brindar mejor servicio a Ávila, María del Carmen. Línea trifásica en Aurorita 257 en vereda Sur de Aurorita e/Zorzal y vías del FFCC se reemplazó línea convencional por 85 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio a Alcaraz,

César Horacio en Carancho 5.026. En vereda Oeste de Carancho e/C. Amarillo y Misto se colocó 1 columna de H^oA^o con rienda y se tendieron 25 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm² en reemplazo del poste y de 25 mts en Cu 2x (1x6/6)+2x (4x6) mm². Para brindar servicio a Steillin, Germán Pablo en Tero 6.305 se colocaron 3 postes, 1 columna de H^oA^o, 3 riendas y se tendieron 102 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para brindar servicio a Lallana, Eusebio en San Lorenzo 365. Extensión de 50 mts en Cu 1x6/6 mm², 2 postes. Sobre postación existente se tendieron 53 mts en Cu 2x6 mm². Telefónica Móviles (suministro de línea trifásica). Continuación calle Halcón e/Chuñá y Tero. En vereda Este de Chuñá desde la SET hasta continuación Halcón se colocó 1 columna de H^oA^o, se desplazó la columna de alumbrado público a línea de media tensión y se tendieron 60 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². En vereda Norte de continuación Halcón e/Chuñá y Tero se colocaron 4 columnas de H^oA^o, 2 riendas y se tendieron 120 mts en preensamblado 3x95/50/25 mm². Se retiraron 60 mts cable de alumbrado público de Cu 2x6 mm². Para brindar servicio a Echeverría, Néstor. Continuación Aurorita 804. Cruce de 15 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 poste. Para brindar servicio al usuario Aldama, Angel Rodrigo en Moreno 131. Cruce de 17 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm², 1 poste.

Construcción de líneas de media tensión 13,2 kV (Ver Cuadro I:2)

Entre las líneas de las zonas urbana, suburbana y rural se construyeron en total 31.441 mts de línea de media tensión. Como es habitual el mayor crecimiento se dio en el sistema rural con 28.491 mts, de los cuales 13.484 mts fueron en la zona de Toay, 839 mts en Santa Rosa, 2.881 mts en Anguil y 11.287 mts en Ataliva Roca.

En zona urbana se construyeron 2.950 mts, de los cuales 2.682 se realizaron en Santa Rosa. Entre las distintas disposiciones, la línea aérea convencional fue la más utilizada, tanto en sus variantes de conductor desnudo y protegido. En Santa Rosa y Toay o áreas muy arboladas el objetivo es tender en zonas urbanas, a mayor cantidad de líneas del tipo compacto para mejorar las distancias eléctricas a la línea municipal.

Obras urbanas en 13,2 kV (Ver Cuadro I, Columna 2-a)

La Cooperativa posee alrededor de 234.024 mts de línea de media tensión en zona urbana de Santa Rosa y localidades interconectas. En el Ejercicio se construyeron 2.950 mts de línea, de los cuales 2.682 mts se realizaron en la ciudad capital y los restantes 268 mts en Toay.

Entre los trabajos más destacados en 13,2 kV, se mencionan:

En Santa Rosa

Alimentación nueva sucursal de Supermercados La Anónima S.A., se tendieron 97 mts de cable subterráneo desde estructura tipo "A" ubicada en Pilcomayo y Stieben hasta SET a nivel.

En acuerdo con APE, se realizó ampliación de red de media tensión en calles internas del Parque Industrial: en vereda Norte, de calle s/nombre, entre línea de 13,2 kV que alimenta al Depósito Judicial y calle s/nombre hacia el Este, se tendieron 327 mts en 13,2 kV en conductor de Al/Al 3x70 mm². En vereda Sur

de calle s/ nombre n° 2, entre calle del Depósito Judicial y calle que desemboca al Cementerio Parque, se tendieron 788 mts de línea de 13,2 kV en Al/Al 3x70 mm². En vereda Oeste de calle de Depósito Judicial, entre la SET existente y calle Balbín, se tendieron 632 mts de línea de 13,2 kV en Al/Al 3x70 mm². En vereda Sur de calle sin nombre n°3, entre calle del Depósito Judicial y calle sin nombre al Este, 367 mts de línea de 13,2 kV en Al/Al 3x70 mm².

Se construyó línea nueva para destinarla a futuro distribuidor de 13,2 kV que une la nueva ET Sur y alimenta la antena de Televisión Digital para ArSat. Acceso al Cementerio Parque. Sobre columnas nuevas, se tendieron 727 mts LMT 13,2 kV en Al/Ac 3x95/15 mm². Se desarmó LMT 13,2 kV en acero galvanizado tipo rural que alimentaba al Cementerio Parque.

En Colonia Penal Unidad 4 de Santa Rosa se reemplazó línea de 13,2 kV aérea por subterránea. Desde la estructura tipo "A" existente ubicada en calle Pueyrredón hasta estructura tipo "A" existente dentro del predio de la Colonia Penal, se tendieron 250 mts LMT 13,2 kV subterráneo 3x1x35/50 mm². Se desmanteló LMT aérea 13,2 kV en Al protegido 3x35 mm².

Para alimentar nueva SET propia a nivel en Aguas del Colorado SAPEM se tendieron 22 mts LMT 13,2 kV subterránea 3x1x95/50 mm², desde línea aérea de Av. Palacios hasta la celda de medición de tensión en la nueva SET de Aguas del Colorado SAPEM.

Para cubrir demanda de ampliación del Hotel Lihuel Calel, se realizó tendido de 187 mts LMT 13,2 kV Al protegido 3x95 mm² desde L. King y S. López hasta estructura tipo "A" armada nueva en la esquina sur de L. King y Marzo.

Para alimentar el nuevo edificio Verbenas III, Escalante 57, se realizó tendido de 195 mts LMT 13,2 kV subterráneo 3x1x95/50 mm² desde SET J. B. Justo y Mitre.

Para alimentar el nuevo edificio Caraman II, ubicado

en Villegas 36, se realizó tendido de 99 mts LMT 13,2 kV subterráneo 3x1x95/50 mm² desde SET ubicada en Alsina y Villegas hasta SET subterránea del edificio.

Por remodelación de líneas por construcción de barrios IPAV, se realizó tendido de 482 mts de LMT 13,2 kV Al protegido 3x95 mm² (compacta) sobre vereda sur de Calegaris entre R. Pereyra y Gazia. Este reemplazó un tramo de LMT 13,2 kV preensamblado 3x25/50 mm² y permitió cambiar el diseño anterior del sistema de doble terna que unía la ET Este de APE con la SET Sur. Esta línea también permitió abastecer el nuevo barrio de 720 viviendas mientras se construía el nuevo sistema de 13,2 kV de la nueva SET Este.

Continuando con la remodelación de líneas debido a la construcción de barrios IPAV y el rediseño de la distribución en 13,2 kv en el sudeste de la ciudad, se realizó apertura de LMT doble terna 13,2 kV mencionada en el párrafo anterior en R. Pereyra. En R. Pereyra y Gaich y R. Pereyra y López, se realizaron estructuras tipo "A" y se retuvo doble terna. Entre Gaich y López se desmanteló un tramo de línea que quedaba en la calle debido a la nueva división catastral por los barrios nuevos.

Con el mismo destino mencionado por la nueva SET Este se tendieron 110 mts LMT 13,2 kV subterránea 3x1x95/50 mm² para habilitar los alimentadores 1 y 2 de la SET Este.

En Toay

Para suministro de energía eléctrica de loteo ubicado entre las calles Paloma Torcaza-Eje Histórico y vías del FFCC, se realizó tendido de 268 mts LMT 13,2 kV subterránea 3x1x50/6 mm² desde SET ubicada en vereda Sur de Paloma Torcaza e/Tero y Eje Histórico hasta columna de H°A° ubicada en el loteo. Trabajos realizados por empresa particular.

Detalle de las tareas más importantes del servicio eléctrico (Cuadro I)

LOCALIDAD	1) Líneas de Baja Tensión			2) L. de Media Tensión		3) Subestaciones					
	(a) Nuevas Líneas mts	(b) Renovación Líneas mts	(c) Alumbrado Público	(a) Urbanas mts	(b) Rurales mts	Nuevas SET				Reemplazadas	
						Urbanas		Rurales		Urbanas Cant.	Rurales Cant.
						Nº	Pot. KVA	Nº	Pot. KVA		
Santa Rosa	9.641	11.120	8.043	2.682	839	17	5.398	2	200	20	6
Toay	6.226	329	3.746	268	13.484	3	420	7	954	4	2
Anguil	1.057	70	768	0	2.881	0	0	2	26	0	4
Uriburu	416	751	1.039	0	0	0	0	0	0	1	1
La Gloria	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Lonquimay	65	0	65	0	0	0	0	0	0	0	0
Catrilo	1.562	247	985	0	0	0	0	0	0	1	1
M. Mayer	250	0	250	0	0	0	0	0	0	0	0
Ataliva Roca	1.125	90	729	0	11.287	-1	40	4	88	0	2
Sub.Total 1	20.342	12.607	15.625	2.950	28.491	19	5.858	15	1.268	26	16
Sub.Total 2	32.949		15.625	31.441		34		7.126		42	
Total General	Baja Tensión: 32.949 m.			Media Tensión: 31.441 m.		Variación de la Potencia Urbana y Rural: 9.060 kVA.					

En Ataliva Roca

Por repavimentación realizada por Vialidad Nacional y nuevas colectoras en Av. Colón-Colectora RN 35, se realizó tendido de 604 mts LMT 13,2 kV en Al/Al 3x35 mm² en reemplazo de una línea suburbana que debía desplazarse por las nuevas obras.

Obras rurales en 13,2 kV (ver Cuadro I, Columna 2-b)

La Cooperativa posee 2.098.520 mts de línea de media tensión en toda la zona rural atendida por la ciudad capital y localidades interconectadas. Las mismas están repartidas en: 514.893 mts de líneas construidas en disposición trifásica en acero, 1.261.793 mts en disposición trifásica en aleación de aluminio, 374 mts de líneas en disposición trifásica subterráneas, 129.527 mts de líneas construidas en disposición bifásica en acero, 123.786 mts en disposición bifásica en aleación de aluminio y 67.947 mts en disposición monofilar retorno por tierra.

En este Ejercicio se realizaron 28.491 mts de líneas rurales. La extensión más importante fue en la zona atendida por la localidad de Toay, con 13.484 mts de línea, Ataliva Roca, con 11.287 mts de línea y Anguil, con 2.881 mts de línea. La mayoría de ellas realizadas por empresas contratistas del medio a propuesta de los propios asociados y con inspección y recepción posterior en uso y tenencia por la Cooperativa. Dentro de las obras más importantes se mencionan:

En Toay, por acuerdo con APE, para Cementerio de Toay se construyó línea de media tensión:

- 1º) En banquina Este de Ruta Provincial 9, entre LMT troncal Molas-Laresca y otros. y Cementerio de Toay, se colocaron 5 columnas de H°A° 9/150/3, 18 columnas de H°A° de 12/200/3, 2 riendas y se tendieron 1.920 mts LMT 13,2 kV. Trifásica en Al/Al 3x25/4 mm².
- 2º) Se colocó 1 columna de H°A° de 10,50/400/3 con rienda y hasta primera columna de la nueva línea donde se colocaron seccionadores tipo XS se tendieron 52 mts LMT 13,2 kV. En Al/Ac 3x25/4 mm² y se puenteó con línea rural.

En Toay, realizada por empresa contratista para la APE con destino al nuevo Autódromo Provincial de La Pampa ubicado en zona rural en la Ruta Provincial 14 y RN35, se construyó línea de media tensión; se tendieron 9.159 mts LMT 13,2 kV. Trifásica en Al/Al 3x35 mm² y 320 mts conductor Cu subterráneo 4x1x35 mm² dentro del predio del autódromo.

Dentro de los nuevos usuarios rurales más importantes, se destacan los siguientes tramos de líneas: Santa Rosa 246 mts, Toay 12.289 mts, Ataliva Roca 11.287 mts, Anguil 2.874 mts.

Extensiones en redes de 33 kV (urbanas y rurales)

En este Ejercicio la Cooperativa también construyó redes de 33 kV. En Santa Rosa se realizó la vinculación eléctrica en 33 kv ente SET Este y un nuevo pórtico que se ubicó en la red de 33 kV existente entre la Set Sur y la ET Este de Santa Rosa en la continuación de la calle Benito Calo, precisamente en el piquete 41 de línea existente ubicado en Calo y continuación de calle Enriqueta Schmidt se armó pórtico 33 kv para acometida subterránea a SET Este. Se realizaron los herrajes y se colocaron, los elementos de comando.

Desde ese punto de apertura del semianillo Sur de 33 kV, hasta la nueva SET Este se realizó el tendido de dos ternas de 33 kV de 1013 mts. El tendido se hizo encañado en caños peat marca Tuboloc de 150 mm de diámetro en todo su recorrido se hizo por la calle Enriqueta Schmidt dado la imposibilidad de hacerlo por angostas veredas y a una profundidad de 2 mts para evitar interferencias. Se usó conductor de cobre subterráneo para 33 kV categoría 1 de 240 mm² de sección. En los extremos se dejaron armados los terminales para las celdas y las botellas terminales tipo Euomold. Las ternas se dejaron energizadas para prueba. De esta manera el semianillo ahora entra hasta la Set Este y vuelve a salir luego de pasar por una celda comando y protección de 33 kV de entrada y otra de salida. En todo el trayecto se tendió también 1 bitubo de 40 mm para en el futuro tender la fibra óptica del Scada.

Mantenimiento de redes eléctricas en 33 y 13,2 kV (urbanas y rurales)

Como es habitual se atendieron reclamos rurales y urbanos, se calibraron elementos fusibles, se limpiaron líneas con nidos y barriletes, se repararon cables cortados, se cambiaron aisladores convencionales por antivandálicos, se repararon conductores deshinchados, se cambiaron y reemplazaron seccionadores MN 241 por seccionadores tipo XS, se cambiaron ataduras y maneas, se agregaron flexibles en los puentes y seccionadores cuchillas. Se colocaron conectores a cuña (con excelente resultado) y al mismo tiempo se realizan puentes nuevos en los distribuidores de media tensión. La intensificación de esta tarea en todas las redes de media tensión depende de la oportunidad de cortar la energía dado que se trata de distribuidores donde no siempre son posibles largos cortes para trabajar. Se enderezaron postes de madera, ajustaron pernos fijos, colocaron brazos que faltaban, cambiaron aisladores de suspensión y postes por otros postes o por columnas en las redes rurales.

Parte de las tareas fueron realizadas por personal del grupo de redes de la Cooperativa, tanto de las localidades interconectadas como de Santa Rosa, más la poda anual programada que se realiza con la Cuadrilla Trabajos con Tensión (TcT) con el método a distancia. La CPE cuenta con personal capacitado, herramientas aisladas y un hidroelevador aislado de 15 mts de altura y doble barquilla, lo que brinda un excelente resultado.

En forma mas especifica, entre los trabajos más importantes realizados en redes de 33 y 13,2 kV, se pueden mencionar los siguientes:

En 33kV. El cambio de aisladores de suspensión en la línea de 33 kV entre la SET Sur de Santa Rosa y la SET Toay. Se realizó desde el piquete n° 1 al 27. Los aisladores habían cumplido su vida útil y es la segunda vez que son reemplazados por la CPE. Originalmente la red - propiedad de APE- era de aisladores de cerámica que eran atacados en actos de vandalismo. En línea e/Uriburu y Lonquimay se reparó hilo de guarda cortado y desmanado en varios vanos. Esta situación de reparación es compleja por cuanto no siempre es posible ingresar a esta red de subtransmisión que está montada en el interior de los campos.

En Santa Rosa en cumplimiento acuerdo con la APE, sobre R. Pereyra e/López y Gaich, se desarmó tramo de red que no se utiliza y de conductor Al/Ac 95/15 mm².

Se hizo un mantenimiento completo y colocaron tuercas en pernos MN 41 b que se salen producto de la vibra-

ción en línea frigorífico (distribuidor n° 7 13,2 kV de la ET Este APE). Se cambió descargador línea 33 kV frente al ex Molino Werner. Se reparó hilo de guarda y se cambiaron 2 aisladores en línea Santa Rosa-Toay. Se cambió descargador en línea 33 kV de la SET Norte a la Set Oeste.

En 13,2 kV. Se hizo mantenimiento completo y colocaron tuercas en pernos MN 41 b. Se cambió descargador roto en reconectador 139 del sistema SCADA de Santa Rosa. Se cambiaron baterías en reconectores 114, 109 y 111 del sistema Scada. Se reparó línea bifásica que abastece campo de Batistoni en zona rural Colonia Lagos. Se colocaron postes para achicar los vanos y crucetas nuevas. Se maneó y se tensó la línea. Esta línea rural muy antigua fue hecha durante la etapa de reglamentación del uso de alambres de acero y en esta ocasión se readecuó para hacerla más confiable.

En zona Rural adyacente a Naicó se reemplazaron San Miguel-Rivero se cambiaron 16 postes quebrados con nuevas crucetas de hierro galvanizado, se repararon cables cortados y se maneó la línea. Hubo reparaciones por tormenta en LMT troncal Ataliva Roca. Se reemplazaron 8 postes, 5 de estos por columnas.

En zona Rural adyacente a Naicó se reemplazaron 4 postes de retención en mal estado por columnas. En LMT troncal entre A. Roca y La Escuelita se cambiaron 17 postes en mal estado por columnas. En zona rural Cachirulo a 2.000 mts de RP 9 se repuso 1 vano de 100 mts en Al/Al 3x35 mm² que se había quemado por incendio. En zona rural Colonia Inés y Carlota se cambiaron 15 postes quebrados por fuerte tormenta.

Obras de aumento de potencia, remodelaciones y mantenimiento en subestaciones de distribución de las zonas urbanas y rurales 13,2/0,400/0,231 (ver cuadro I.3)

Se instalaron 34 nuevas subestaciones de distribución entre urbanas y rurales dentro del sistema eléctrico de Santa Rosa y localidades interconectadas. La potencia incorporada al sistema de 13,2 kV fue de 7.126 kVA. Del total 17 corresponden a Santa Rosa, 3 a Toay. Con el reemplazo de 26 transformadores de zona urbana y 16 en zona rural suman 42 máquinas en el Ejercicio. En jurisdicción de Santa Rosa se dio el mayor número de reemplazos por mantenimiento, 20 en la zona urbana y 6 en la rural. En su conjunto la variación de potencia instalada representa un incremento de 1.934 kVA en subestaciones de distribución en el Ejercicio.

En subestaciones de distribución urbanas aéreas

Entre los trabajos más importantes de mantenimiento y remodelaciones se mencionan los siguientes:

En SET Morales, Santos, en J. Calo 860 se cambió transformador bifásico de 5 kVA por uno de 10 kVA. En SET Viniegra y Pérez se cambió transformador de 400 kVA y se reemplazó por uno de 315 kVA. En SET Selva e Illia se cambió transformador de 350 kVA por uno de 400

kVA. En SET Lope de Vega y San Luís se reemplazó transformador de 315 kVA con pérdida de aceite en borne de baja tensión por otro de 315 kVA. En SET A. Argentina y Reconquista se cambió transformador de 250 kVA por uno de 315 kVA. En SET Domínguez y Lebenshon se cambió transformador de 100 kVA por uno de 160 kVA. En SET Felgueras y Evangelista se cambió transformador de 160 kVA por uno de 250 kVA. En SET IPESA se reemplazó el transformador de 200 kVA por mantenimiento. Se colocó otro de 200 kVA. En SET Felice y Altolaguirre se cambió transformador con pérdida de aceite de 160 kVA por otro de igual potencia. En SET Juan XXIII y Ameghino se realizaron soldaduras en ménsula para APR de 630 A, se colocaron 2 juegos de seccionadores APR de 630 A. y se puentearon al transformador. Se abrió salida Roja de SET Ameghino y Juan XXIII (salida que pasó a la SET aleña). En SET Zola y Juan XXIII se cambió transformador de 315 kVA con pérdida de aceite por uno de 400 kVA. Suministro de 186 kW en SET Relleno Sanitario. Se construyó SET tipo pórtico en reemplazo de la SET monoposte, se colocó 1 columna de H^ºA^º de 7,50 mts al lado de la columna terminal de MT con plataforma de hierro y un transformador de 200 kVA en reemplazo del transformador de 25 kVA. En SET Giachino y Montaldo se desmanteló antena de BT, colocación 3 juegos de seccionadores APR de 630 A., subterráneo de 1x120 mm² y el preensablado de 3x95/50/25 mm² para la alimentación de los APR. Se montó barra de cobre para el neutro. En tablero de alumbrado público se instalaron seccionadores APR de 160 A. Se desplazó transformador permitiendo alejar un cable de MT del tanque de expansión. Se cambiaron 3 descargadores. SET de Civit y Alighieri se verificaron todas las salidas de BT. En SET Giachino y Río Colorado se eliminó la antena de BT, se colocaron dos salidas con cable subterráneo de cobre unipolar 1x120 mm², las salidas de un solo lado y se repartieron los públicos, nuevos descargadores y 1 juego de seccionadores APR de 630 A. En SET Mason y Santa Cruz se verificaron los bornes de 2 salidas de BT. En SET Colonia Penal Unidad 4, en columna de H^ºA^º terminal de línea existente se colocó plataforma monoposte con nuevo transformador de 100 kVA, cruceta con soporte para los descargadores y seccionadores XS, conexión de puentes al transformador y descargadores, armado de BT y colocación de 1 juego de seccionadores APR de 630 A. Zanjeo para puesta a tierra, picado de base columna y el piso de SET para conexión a la perforación. Se conectó la tierra a la cuba, descargadores y transformador, las chapas cubrecables, tapado de zanja puesta a tierra, retiro de transformador 100 kVA y desarme de la SET a nivel. En SET Río Negro y Ferro mantenimiento. En SET Virgen de Fátima y Sansinanea reforma, colocación de 1 juego de seccionadores APR de 630 A., cambio de puentes entre APR y salidas nuevas independientes de BT desde el transformador eliminando la antena. Se colocó nuevo seccionamiento para el alumbrado público, 3 descargadores inorgánicos, reparación de puentes de MT, limpieza de transformador y filtro de silicagel nuevo. En SET zona Oeste (detrás laguna Don Tomás): reforma de la parte de BT, salida del transformador y se colocaron 2 juegos de seccionadores APR de 630 A. Se cambiaron los 3 seccionadores por XS.

Por aumento de potencia en subestaciones aéreas

SET Pasteur y Juan XXIII: se reemplazó transformador de 315 kVA por uno de 400 kVA y se realizó limpieza del tablero de BT. SET Italia y Beto Lara: se reemplazó transformador de 500 kVA por uno de 630 kVA. Argentina Global S.A. Zona Industrial (ex. Indumentaria Argenti-

na): se construyó SET fuera del predio, se colocó 1 columna de H^ºA^º de 11/600/3 con ménsula y plataforma para SET monoposte, se retiró cruceta y seccionadores fusibles MN 241 en desuso. Se cortó columna de MT a la altura del preensablado convirtiéndose en columna de BT. Se colocaron un transformador de 100 kVA, cruceta de hierro con descargadores, seccionadores XS y 1 juego de seccionadores APR de 160 A. realizándose la salida de BT con conductor de 95 mm². Se retiró el transformador de 350 kVA ubicado dentro del predio. SET Namuncurá y Rosas: se reemplazó transformador de 315 kVA por uno de 500 kVA. SET Río Negro y Formosa: se realizó cambio del transformador de 315 kVA por uno de 500 kVA. SET Viniegras y Pérez: se retiró transformador de 250 kVA y en su reemplazo se colocó de 315 kVA. En SET Viniegras y Pérez (para aumento de potencia y habilitar nueva salida): se cambió transformador de 315 kVA pasado de carga por uno de 400 kVA. SET Acha y Bernasconi: se reemplazó transformador de 315 kVA por uno de 500 kVA.

Tueros-Morán Arquitectos Asociados: suministro de 29 kVA en Alsina esquina Stieben. SET Stieben e/Alsina y Sarmiento: se reemplazó transformador de 100 kVA por uno de 150 kVA, se colocaron 2 salidas de 95 mm² para los seccionadores APR, se modificaron los puentes de MT y conexión de la puesta a tierra. INARCO SA (Plan Pro.Me.Ba. en Villa Germinal): remodelación y ampliación de potencia SET Errecalde y Donatti. El 04/04/11 la empresa entregó a la CPE el transformador existente de 315 kVA y en su reemplazo colocó uno de 400 kVA.

Incorporaciones de nuevas subestaciones aéreas

SET monoposte en vereda Este de Grassi y Palacios: se reemplazó columna de H^ºA^º de 10,50/200/3 con rienda por otra de 12/1000/3 con base, se armó SET con cruceta de hierro, descargadores, seccionadores XS y se colocó plataforma monoposte con transformador de 200 kVA. Se realizó la conexión de puesta a tierra de los descargadores y del transformador. SET del B^º Butaló I: en estructura tipo "A" ubicada en vereda Oeste de Trenel y Ferrando se armó nueva SET de 250 kVA sobre plataforma de hierro con descargadores, seccionadores XS y 1 juego de APR de 630 A. Se retiró el transformador de 250 kVA de la SET Los Molles. AR-SAT S.A construyó SET para Antena Televisión Digital.

Acceso al Cementerio Parque (predio de Canal 3). Sobre columna de H^ºA^º 12/1000/3 se armó SET monoposte, con descargadores, seccionadores XS 15 kV. 100 A., 1 juego de seccionadores APR de 630 A. y transformador de 250 kVA. Sobre la nueva columna de H^ºA^º colocada para la línea de MT se rehizo la SET de Claro con nuevos descargadores, seccionadores XS 15 kV. 100 A. y 3 juegos de seccionadores APR de 160 A. en reemplazo de los mismos elementos. Se cambió transformador de 40 kVA con pérdida de aceite por otro de igual potencia. SET vereda Sur de Av. Palacios e/Nicanoff y F. Mendía: se reemplazó columna de MT por una de H^ºA^º 11/800/3 con crucetas de hierro, plataforma monoposte, seccionadores XS, descargadores y se montó transformador de 250 kVA. SET en vereda Noroeste de A. Argentina esquina Río Bermejo: bajo la línea de MT se colocó 1 columna de H^ºA^º de 10,50/400/3 con plataforma monoposte y transformador de 200 kVA. Se armó SET con cruceta de hierro, descargadores, seccionadores XS y 2 juegos de APR de 630 A. Se zanjeó y colocó cable Cu 50 mm² para puesta a tierra de la SET. SET en Curacó y J. Azurduy: se colocó 1 columna de H^ºA^º de 12/1000/3 con plataforma grande y cruceta de retención de H^ºA^º. Se colocó un transformador de 160 kVA y 2 juegos de seccionadores APR de 160 A.

Subestaciones de distribución rurales

En Santa Rosa

SET Ferrero, Víctor en zona rural B. Coloradas, se reconstruyó SET. Se cambió poste por columna de H^ºA^º, los 3 descargadores, los 3 seccionadores MN 241 y MN 230 por 3 seccionadores XS 15 kV. 100 A. y juego de APR de 160 A. En reemplazo del transformador de 16 kVA se colocó uno de 10 kVA. SET La Campiña en RN5 (para aumento de potencia): se reemplazó transformador de 200 kVA por uno de 315 kVA. Se cambió salida de BT del trafo por uno de Cu de 120 mm², se colocó barra de neutro y se puso en paralelo línea nueva con la existente. SET Mon Mapú S.A. en Potrillo Oscuro (para aumento de potencia): se cambiaron los descargadores, los seccionadores fusibles MN 241 por XS y los seccionadores MN 230 por seccionadores APR de 160 A. Se reemplazó el transformador de 16 kVA por uno de 40 kVA.

En Toay

SET Calandria y Hurón en Cuesta del Sur se remodeló la SET, se cambiaron los seccionadores viejos por 2 juegos de APR de 160 A., se desarmó la antena de BT y se dejaron dos salidas independientes de preensablado. Se cambió el transformador de 63 kVA por uno de 125 kVA. (S.R.) Pérez Habiaga-Beascochea-Ziauriz. Suministro de 20 kVA para basurero de Toay. En SET Reiner, Magdalena, se cambió el transformador de 16 kVA por uno de 40 kVA. Se replanteó el sistema Scada y en una primera etapa se ha decidido retirar reconectores para su reparación y reubicación en la zona rural de Toay. SET Bajo Losada: se retiró reconector y comando. Se desmanteló la SET, se sacó el transformador de 0,5 kVA, la cruceta con los seccionadores XS, los APR y la línea de BT. SET Ruta Provincial 11 derivación Chapalcó: se retiró reconector y comando, se desmanteló la SET, se sacó



el transformador de 0,5 kVA, los seccionadores XS y la línea de BT.

Al construir línea de MT, SET y línea de BT para el Cementerio de Toay se armó SET Bifásica de 10 kVA, con descargadores, seccionadores XS 15 kV. 100A. y 1 juego de APR de 160A.

SET Moreno y Saavedra: se reemplazó salida de BT dañada. SET Quiroga y Juárez: se cambió transformador de 40 kVA por uno de 63 kVA. SET Perón y Pecho Colorado: se reemplazó transformador de 300 kVA por uno de 500 kVA. SET Cruz del Sur y Delfín, Villa Angela, se cambió transformador de 50 kVA por uno de 100 kVA. SET Dubié, Higinio Leonardo "La Porfia", Chapalcó Sur, se cambió transformador trifásico de 10 kVA por otro de 10 kVA y los 3 descargadores. SET Belgrano e/ Independencia (para aumento de potencia), se cambió transformador de 100 kVA por uno de 160 kVA. SET Rivera e/Italia: se cambió transformador de 100 kVA por otro de 100 kVA. SET El Charo S.C. de Ricardo Souto, zona rural Chapalcó, se cambiaron los descargadores y el transformador de 25 kVA dañado por rayo por otro de 25 kVA.

En Lonquimay

Se cambiaron transformadores por mantenimiento y con pérdidas de aceite. Transformador bifásico de 5 kVA en campo de Francisco Macrino y otro de 5 kVA bifásico en campo de Alberto Camiletti. Se cambió transformador monofásico retorno por tierra de 5 kVA en campo de Jorge Bruno. Se cambió transformador de 250 kVA en SET Alem y Estrada. SET Ducca, Francisco (ex. Escuela 90), Colonia "La Indiana", se levantó SET y se reemplazó poste por columna de H°A°, se cambiaron los 2 descargadores y los 2 seccionadores fusibles MN 241 por XS. Se instaló el mismo transformador de 5 kVA.

En Catrilló

García Pascual, Jorge. Suministro de 10 kVA, zona suburbana, se desarmó la SET de 315 kVA tipo pórtico de Jubete, Omar que alimentaba en forma provisoria a la Planta Elaboradora de Asfalto Repavimentación Ruta Provincial 1 y sobre la columna terminal existente se armó SET monoposte de 10 kVA trifásica. SET Díaz, Tomás, estancia "La Elvira", se cambió transformador por aumento de potencia a pedido de Díaz, Nora Patricia. Se cambió el transformador de 25 kVA por uno de 50 kVA, los 3 seccionadores MN 241 por XS y se colocaron 2 juegos de APR de 160 A. SET San Joaquín S.C.A., zona rural Suroeste, se cambió transformador dañado de 25 kVA por otro de igual potencia. SET Santa Rosa y P. Harris, Plan Federal Plurianual 80 Viviendas, para contratista del IPAV se colocó transformador de 200 kVA y se retiró el de 100 kVA. SET Giamello, Rubén, estancia "La Laurita", zona rural Catrilló Sur, se cambió transformador bifásico de 5 kVA quemado por rayo por otro de 5 kVA. Se cambiaron los seccionadores MN 241 por XS y los descargadores.

En Anguil

SET Revilla, Bernardino e Hijo "La Nélida", Colonia Anguil. Se remodeló la SET trifásica, se reemplazó el poste por columna de H°A°, se colocó nueva rienda, se cambiaron los descargadores, se colocaron nuevos seccionadores XS y 1 juego de APR de 160 A. en reemplazo de los seccionadores fusibles MN 241 y MN 230. SET Carro, José y Fossaceca, Walter, Colonia El Indio. Se cambió transformador bifásico de 10 kVA por otro de 10 kVA por problema en bornera de BT. SET Guinter, Daniel

(ex Herrero, Santiago), Colonia Inés y Carlota, Ruta Provincial 7. Se cambió transformador de 16 kVA dañado por rayo y se reemplazó con uno de 25 kVA. SET Transcrecer S.A. (ex ISPA), zona rural Anguil. Se cambió transformador trifásico de 10 kVA quemado por otro de 10 kVA. SET APA Pozo 31. Se cambió transformador averiado de 25 kVA por otro de 25 kVA. SET Gebruers, A. y Diharse, B., Colonia El Indio. Se cambió transformador trifásico de 10 kVA dañado por tormenta por otro de 10 kVA. SET Fernández, Ubaldo, Colonia El Indio. Se reemplazó transformador trifásico quemado de 10 kVA por uno de 16 kVA. SET Club Social y Escuela, Colonia Inés y Carlota. Se cambió transformador trifásico quemado de 15 kVA por uno de 16 kVA, los 3 descargadores y los seccionadores MN 230 por 1 juego de seccionadores APR de 160 A. SET INTA (Administración), RN5 (para aumento de potencia). Se cambió transformador de 160 kVA por uno de 315 kVA. Asociación Centro Recreativo Juventud Unida Colonia Inés y Carlota. Se cambió transformador de 16 kVA por uno de 25 kVA (para aumento de potencia).

En Ataliva Roca

Para Vialidad Nacional por nuevas obras en RN35. Se corrieron dos SET a línea de cordón por remodelación pavimentación de Av. Colón-colectora de RN 35. En vereda Oeste de Colón e/Larrea y Alberdi se reemplazó SET monoposte de H°A° de 160 kVA por nueva SET de 200 kVA sobre estructura tipo "A" de H°A° en Colón e/Larrea y Matheu. Se colocaron descargadores, seccionadores XS y 2 juegos de seccionadores APR de 160 A. En Colón e/Rivadavia y Las Heras se reemplazó SET monoposte de H°A° de 25 kVA por nueva SET monoposte de H°A° de 50 kVA, con descargadores, seccionadores XS y 2 juegos de APR de 160 A. En Colón y Las Heras se desarmó SET monoposte de H°A° de 25 kVA. SET Masson, Alejandro, RN35. Se remodeló SET y se reemplazó el poste sostén SET por columna de H°A°, los descargadores, los seccionadores fusibles MN 241 y MN 233 por seccionadores XS y APR de 160 A. SET La Tregua S.A para aumento de potencia se reemplazó el transformador de 16 kVA por otro de 40 kVA.

Subestaciones de distribución urbanas a nivel y subterráneas

El programa de remodelación de subestaciones de distribución subterráneas y a nivel iniciado en 2004 en Santa Rosa, y la construcción de otras nuevas para atender el creciente incremento de la demanda de energía, utilizando la mejor tecnología, han reducido el gasto en mano de obra directa para el mantenimiento de las instalaciones, incrementándose al mismo tiempo las condiciones de seguridad para el personal y la continuidad del servicio.

Principales obras realizadas en subestaciones a nivel y subterráneas

SET de Vialidad Nacional ubicada en J. B. Justo e/Villegas y González. Se montó un transformador de 500 kVA en reemplazo del de 315 kVA. Heguy Agropecuaria, zona industrial. Se construyó SET. En caseta construida por Heguy se instaló un transformador de 315 kVA, sobre pedestal se colocaron 2 celdas modulares (entrada-salida) compactas tipo Bauen 17,5 kV, 630 A. Se armó bandeja portacable. Se conectó sistema de puesta a tierra. Se realizó instalación eléctrica interna y montaje gabi-



nete puesto de medición. Edificio Verbenas III, Escalante 57, se construyó SET. Se instalaron 2 celdas a la SET del edificio. Se instaló transformador de 500 kVA. Se instalaron rejillas y tapas para la SET. Se realizó la instalación eléctrica interna con cañería metálica a la vista, montaje de artefactos IP65, dispositivo golpe de puño con accionamiento en celda de MT. Se construyó el cableado de BT, tablero de BT con interruptor de 250 A. y se conectó el sistema de puesta a tierra. En playa de la SET Norte: sobre plataforma de hormigón se instaló transformador de 400 kVA para uso interno de la CPE. Aún no ha sido habilitado. Edificio INAS, Alem 234, se construyó SET a nivel para abastecer de energía al edificio. Se instaló un transformador de 160 kVA en baño de silicona y 2 celdas Schneider para 13,2 kV. Las celdas fueron montadas sobre un pedestal construido para alojar otras dos celdas. Se realizó montaje de bandejas portacables de Baja y MT. Se armó e instaló gabinete de BT con protección de un interruptor de 250 A. Se armó el sistema de puesta a tierra, se realizó la instalación eléctrica del recinto con interruptor de golpe de puño, artefactos IP65, luz de emergencia, señal eléctrica y montaje de cartelería. Se construyó centro de transformación subterráneo Edificio Caraman II en Villegas 36. Se realizó el montaje del transformador de 500 kVA con cobertor. Se colocó pedestal de celdas de MT. Se instalaron 2 celdas modulares compactas tipo IS y CIS. Montaje del tablero de BT con interruptor de 200 A. para alimentación del edificio. Conexión del sistema de puesta a tierra. Ejecución de la instalación eléctrica del recinto. ILKA Construcciones S.R.L. Se habilitó centro de transformación alimentación bombeo cloacal B° Santa María de La Pampa. El trabajo fue realizado por empresa particular: en columna de suspensión existente, paralela a la calle Arriaga se colocaron descargadores y seccionadores XS hasta la SET a nivel construida en predio de Vialidad Provincial, aledaña a vías del FFCC, y se tendieron 18 mts LMT 13,2 kV. Al subterráneo 3x1x35 mm². Dentro del recinto se colocó un transformador de 63 kVA. OSDE,

Av. San Martín 525. Montaje y puesta en marcha SET a nivel. Se realizó el montaje de 3 celdas Schneider y un transformador de 500 kVA. Se efectuó instalación eléctrica del recinto. Se realizó el montaje de los cables de media tensión entre las celdas y el transformador y los terminales correspondientes.

Obras y mantenimiento de subestaciones de potencia 33/13,2 kV

Como se informaba en la Memoria anterior, se estaba construyendo la Subestación Este, de 8 MVA 33/13,2 kV para cubrir la demanda del sector sur-este de Santa Rosa. Al final del Ejercicio, la nueva subestación estaba lista con estimaciones de habilitación para el mes de julio. El retraso se debió al importante movimiento de suelos producidos en la zona donde con destino a emplazar más de 2.000 nuevas viviendas que se agregan a las ya construidas en la zona Sur Este.

En los aspectos generales de mantenimiento de subestaciones similares de 33/13,2 kV que atiende la CPE, los gastos por mantenimiento se han mantenido bajos y resulta demostrativo de la calidad de las instalaciones el análisis de los gastos directos en personal en los últimos siete ejercicios.

Las nuevas subestaciones construidas con tecnología de bajo mantenimiento y mayor confiabilidad (prácticamente casi todas de aislación integral), explican la fuerte disminución de los gastos en personal. A la evolución favorable que muestra el gráfico en términos de ahorro en horas-hombre debe agregarse el hecho que en los dos últimos ejercicios, las erogaciones en concepto de materiales fueron del orden del 10% del total, siendo que en los cinco ejercicios previos fueron del 46% promedio.

Como proyecto, para el nuevo Ejercicio, está la reubicación provisoria del transformador que se había instalado en el Sur de la ciudad para ubicarlo en la zona Norte en predios de la futura SET Yapay definitiva cuyo acuerdo con APE para su construcción definitiva y seguramente con 16 MVA se sigue tramitando.

Servicio de alumbrado público

Construcción de líneas

En Santa Rosa y localidades interconectadas se instalaron 15.625 mts de línea con alumbrado público. De este total, 5.645 mts se construyeron por extensiones propias del servicio y los restantes 9.980 mts fueron con la modalidad cable preensamblado con alumbrado público.

Algunas de las tareas de remodelación realizadas por la CPE en Santa Rosa fueron:

En B° Río Atuel se realizaron obras de extensión del AP. sobre columnas existentes se colocaron 18 luminarias STRAND con sodio 100 W se retiraron 12 armaduras MN 22 también con sodio 100 w. También se retiraron 4 luminarias de columnas tubulares de acero y se colocaron sobre columnas de H^oA^o existentes. En distintos lugares del B° se retiraron 300 mts de cable 4x6 mm² por existir líneas de preensamblado.

En B° Expedicionarios del Desierto se remplazaron 2 columnas de hierro en mal estado por 2 columnas de H^o A^o y 2 artefactos destrozados por 2 luminarias IEP Atria con sodio de 150 W

Se continuaron las reparaciones de luminarias y farolas de alumbrado público dañadas por vandalismo en el Par-

que Recreativo Don Tomás. Se soldaron alargues a las columnas de hierro y se repararon farolas en planta. En la Isla de los Niños se reacondicionaron luminarias con sodio 70 W y se reemplazaron acrílicos rotos.

En Santa Rosa. Operatorias por contribución de mejoras.

La Municipalidad de Santa Rosa colocó 1 columna de H° A° con 3 artefactos con lámparas de sodio 150 W en espacio verde ubicado en Quiroga y Perón. Se tendieron 26 mts de subterráneo 2x6 mm².

En Parque Oliver la CPE habilitó 4 luminarias con sodio 150 W colocadas por la Municipalidad.

En calle Torroba e/Juncal y Marzo se conectaron y habilitaron 2 luminarias con sodio 150 W, colocadas por la Municipalidad.

En Av. Belgrano e/P. Buodo e Illia se conectaron y habilitaron 3 luminarias con sodio 150 W.

En calle Niotti e/Ilia y Palacios se habilitaron 10 luminarias con sodio de 150 W instaladas sobre columnas de hierro colocadas por la Municipalidad. Para esta habilitación, la CPE colocó 7 postes y tendió 460 mts de conductor 1x6/6 mm².

En calle Salta e/Paraná y Río de la Plata se conectaron 4 luminarias y en Río de La Plata y Sgo. del Estero 1 luminaria. Estos artefactos fueron colocados por la Municipalidad con lámparas de sodio de 150 W.

Operatorias por consorcios de alumbrado público realizados en Santa Rosa y Toay, organizados por la Cooperativa

Se formaron 47 consorcios de adherentes a través de los cuales se colocaron 74 nuevas luminarias en sodio de 150 W (ver cuadro detalle).

Cuadro de consorcios de alumbrado público realizados en Santa Rosa y Toay

FECHA	LUMINARIAS	UBICACIÓN
05/07/11	3	Tulipanes e/Azurduy y Altolaguirre
12/07/11	1	Catriló e/Armesto y R. Balbín
12/07/11	1	P. Imaz e/Curacó y Haití
12/07/11	1	M. Alemán e/Rucanelo y Trenes
12/07/11	1	Av. Perón e/Gugliota y París
12/08/11	3	Sansinanea e/G. Vivas y Kardec
24/08/11	3	Curaco e/P. Imaz y Azurduy
29/08/11	1	S. Álvarez e/México y Pascual
29/08/11	2	Alberdi e/A. M. de Justo y Utracán
30/08/11	2	R. Saitúa e/Muñoz y Ñandú
31/08/11	1	Cnia. Sta. María e/Muñoz y Ñandú
29/09/11	1	Jujuy e/Río Bermejo y Paraná
04/10/11	1	Sin Nombre e/Robustelli y A. de Primavera
04/10/11	1	Ñandú e/Larralde y Evangelista
13/10/11	2	Dorrego e/Tupungato y Aconcagua
13/10/11	1	Clavelinas e/Av. Perón y Vías FF.CC
13/10/11	1	R. Balbín e/Guatraché y Victorica
14/10/11	2	San Roque e/sin nombre y San José
14/10/11	1	E. Castex e/ Lope de Vega y E. Civit
02/11/11	1	S. Álvarez e/Pestalozzi y E. Zola
26/11/11	1	Hernández e/Azurduy y P. Imaz
15/12/11	1	Savioli e/Sansinanea y Gaich
29/12/11	5	Independencia e/Moreno y Rondeau
31/01/12	2	Alberdi e/S. Álvarez y S. Marzo Sur

FECHA	LUMINARIAS	UBICACIÓN
31/01/12	1	Utracán e/Lope de Vega y Pasteur
01/02/12	2	Donati e/Callaqueo y Tito Fuertes
01/02/12	1	Callaqueo e/Donati y A. Argentina
02/02/12	3	Alelíos e/Azurduy y Altolaguirre
09/02/12	3	Evangelista e/Muñoz y Ñandú
02/03/12	2	Italia e/Catamarca y Alvear
20/03/12	1	13 de Caballería e/Lechuza y Eje Histórico
03/04/12	1	Haití e/sin nombre y s/nombre
04/04/12	1	Rubio e/Pueyrredón y Gavazza
20/04/12	3	Pasteur e/Utracán y A. M. de Justo
15/05/12	1	Sin Nombre e/ Felice y Haití
18/05/12	2	A.M. de Justo e/Wilde y Pasteur
23/05/12	1	A.M. de Justo e/Lope de Vega y Pasteur
28/05/12	1	Batistoni e/Escuela Normal y Eva Perón
28/05/12	2	Selva Sur e/Gentili y Cavero
30/05/12	1	A.M. de Justo e/E. Civit y Alberdi
30/05/12	1	E. Carro e/Av. del Trabajador y Mariani
15/06/12	1	Alvear e/13 de Caballería e Independencia
18/06/12	2	J. Vaira e/Valerga y Osés
26/06/12	2	Colombato e/Rubio y Grassi
28/06/12	1	Sin nombre 1 e/colect. Ruta 35 y San Roque
28/06/12	1	P. Imaz e/Felice y Haití
28/06/12	1	Savioli Sur e/Sansinanea y San Pablo
47	74	Distintas zonas de Sta. Rosa y Toay
consorcios	luminarias	

En Toay, en B° Lowo Che. Operatoria por contribución de mejoras a través de acuerdo entre la Municipalidad de Toay y la CPE.

En octubre de 2010, la Municipalidad de Toay promulgó la Ordenanza 52/2010 por la cual el Concejo Deliberante aprobó el proyecto elaborado por la CPE, declarando de interés público la obra y el pago obligatorio para todos los frentistas. En los primeros meses de 2011 se dio inicio a la obra de ampliación del alumbrado público con la gestión de compra de materiales. Esta zona es un vasto sector de la zona de quintas, de gran desarrollo urbanístico. En los últimos dos años se incrementaron en 34% las conexiones a la red eléctrica. Son unos 2.400 lotes.

El objetivo de la obra es dotar de alumbrado público a todas las calles, proyectando una luminaria cada 60 mts promedio, montadas en columnas de hormigón armado, con sus instalaciones asociadas, líneas y gabinetes. Al final de los trabajos, se habrán instalado 714 luminarias, 502 columnas de hormigón armado y tendido 6.420 mts de líneas eléctricas. Al 30 de junio del 2012, se habilitó el 60% de las luminarias proyectadas, invirtiendo aproximadamente \$ 800.000 en tanto se ha facturado la cuota nro. 20 sobre 29, dando curso al plan de recupero de la obra definido originalmente. Descontando los montos reconocidos a anteriores consorcistas, hasta el período 04-2012 se ha facturado \$ 738.387.

Para los asociados titulares de los casi 1.600 medidores de energía habilitadas en esa zona esta obra ha permitido mejorar su calidad de vida y revalorizar sus propiedades. Para la CPE, ha sido la oportunidad de poder materializar, una vez más las legítimas aspiraciones de sus asociados.

Municipalidad de Toay. Extensión en Falucho e/ Italia y España se colocaron 2 luminarias y en 13 de Caballería y Rivera se colocaron 2 luminarias, todas con lámparas de sodio de 150 W y sobre columnas existentes. Otras 23 luminarias con lámparas de sodio de 150 W fueron colo-



Inauguración del alumbrado público en Villa Amalia el 20 de septiembre de 2011.

cadadas, por una empresa contratista, en el loteo ubicado entre las calles Paloma Torcaza-Eje Histórico y vías del FFCC; perteneciente a Bosio, Néstor y Oriani, Carlos. Estas luminarias fueron colocadas sobre 22 columnas tubulares de acero y para la alimentación de las mismas se tendieron 1.246 mts de cable subterráneo 2x6 mm² y 30 mts de cable subterráneo 4x6 mm². Se colocaron 2 tableros para su comando.

En Toay. Entre las obras más destacadas se mencionan: La del Cementerio de esta localidad, donde se colocaron 6 luminarias IEP Atria con lámparas de sodio de 150 W. en un acuerdo a través de la APE. En el club de campo La Cuesta del Sur se colocaron 5 luminarias en distintas ubicaciones (Yarará esquina Mara, Carancho e/Mara y Zorzal, Zorro Plateado e/ Mara y Zorzal, Zorro esquina Mara, y s/nombre e/Mara y Zorzal).

En Ataliva Roca. Con motivo de la remodelación y pavimentación de la calle Colón-colectora RN35 se tendieron 770 mts en preensamblado 3x35/50/25 mm². Para realizar este tendido se utilizaron columnas existentes y se colocaron 11 columnas de H^ºA^º y 10 postes. Cabe destacar que al cierre del Ejercicio la obra no había sido terminada por lo que no se da detalle de cantidad de luminarias colocadas, conductores de secciones menores, etc.

Municipalidad de Ataliva Roca. Operatorias por contribución de mejoras. En cantero central de Av. San Martín e/S. Peña y Alvear, la Municipalidad colocó 4 columnas de hierro con 4 globos ornamentales Lampen AL 410. Las lámparas colocadas son de sodio de 70 W y para la alimentación se colocaron 100 mts de subterráneo de 2x4 mm².

Municipalidad de Ataliva Roca. Otras tareas. En calle 25 de Mayo e/Matheu y Díaz Vélez se colocaron 2 luminarias sobre columnas existentes. Estas luminarias fueron reacondicionadas. En Victoria e/Viamonte y Brown se colocaron 2 columnas de H^ºA^º y 2 luminarias. En Viamonte e/Victoria y 9 de Julio se colocaron 2 luminarias. En Viamonte e/ Victoria y Belgrano se colocaron 4 luminarias y se tendieron 72 mts de conductor 1x6/6 mm². En Matheu e/Belgrano y Libertad se colocó 1 luminaria. En Victoria e/Roca y Viamonte se colocaron 2 luminarias. En A. Brown e/Industria y Victoria se colocaron 5 luminarias y para alimentarlas se tendieron 100 mts de conductor 1x6/6 mm². En Av. Roca e/9 de Julio y Victoria se colocó 1 luminaria. En Victoria e/Brown y Pueyrredón se colocó 1 columna de H^ºA^º y 1 luminaria. En Pueyrredón e/Victoria

y 9 de Julio se colocó 1 columna de H^ºA^º, 1 luminaria y se tendieron 40 mts de conductor 1x6/6 mm². En Pueyrredón e/9 de Julio y Belgrano se colocaron 2 luminarias. En Libertad e/Pueyrredón y Brown se colocaron 2 luminarias. En Matheu e/Sarmiento y RN 35 se colocó 1 columna de H^ºA^º y 1 luminaria. En Larrea e/Sarmiento y RN 35 se colocó 1 columna de H^ºA^º y 1 luminaria. En todas estas luminarias se colocaron lámparas de sodio de 150 W.

En Anguil. Por el IPAV, Plan Federal Plurianual, se habilitó alumbrado público del plan. La obra fue realizada por empresa particular. Se colocaron 6 artefactos STRAND sobre columnas de H^ºA^º nuevas con lámparas de 150 W.

En Uriburu. Por Municipalidad. En Parque "Aurelio Molina" se colocó 1 columna de H^ºA^º con 2 luminarias Strand con sodio de 150 W. Se alimentó mediante 30 mts de conductor 1x6/6 mm². En acceso Gdor. Carlos Verna se reemplazaron 14 luminarias Strand rotas por 14 IEP Atria nuevas con sodio de 150 W.

En Catrilló. IPAV, Plan Federal Plurianual. Se habilitó alumbrado público del plan. La obra fue realizada por empresa particular y se colocaron 6 artefactos Strand sobre columnas de H^ºA^º nuevas con lámparas de sodio de 150 W.

Mantenimiento del Servicio de Alumbrado Público

Durante todo el Ejercicio se realizaron tareas de mantenimiento como cambios de ignitores, balastos, fotocélulas, disyuntores, llaves térmicas y acrílicos. Se repararon cables cortados tanto aéreos y subterráneos. Es destacable la tarea de reposición y adecuación de lámparas rotas y agotadas. Solo en Santa Rosa se repusieron un total de 1.472 unidades. Dentro de las tareas de Mantenimiento y Mejoramiento se pueden citar: retiro de 14 luminarias fuera de uso en Av. Santiago Marzo e/Palacios y Rotonda Sur. Se continuó con el mejoramiento de la iluminación en Av. Luro e/España y rotonda El Mate, donde se reemplazaron 20 luminarias Strand con sodio de 150 W por luminarias FEMAL 441 con sodio de 250 W.

Luminarias instaladas en Santa Rosa

Luminarias al final del Ejercicio 10/2011	12.877
Luminarias al final del Ejercicio 11/2012	12.974
Diferencia entre ambos Ejercicios	97
Crecimiento cant. luminarias en el último Ejercicio	0.75%

Luminarias en mantenimiento en localidades interconectadas:

Localidad	Reacondicionadas	Coloc. nuevas
Anguil	0	6
Ataliva Roca	2	29
Catrilló	0	6
Lonquimay	6	0
Mauricio Mayer	0	0
Santa Rosa	50	97
Toay	2	552
Uriburu	22	2
Total	82	692

Telecomunicaciones



Inicio de actividades:
 CPENet, diciembre de 1998
 CPETel, julio de 2002
Ubicación: 1º de Mayo 530
 Tel.: (02954) 412201 - 412299

Consideraciones generales

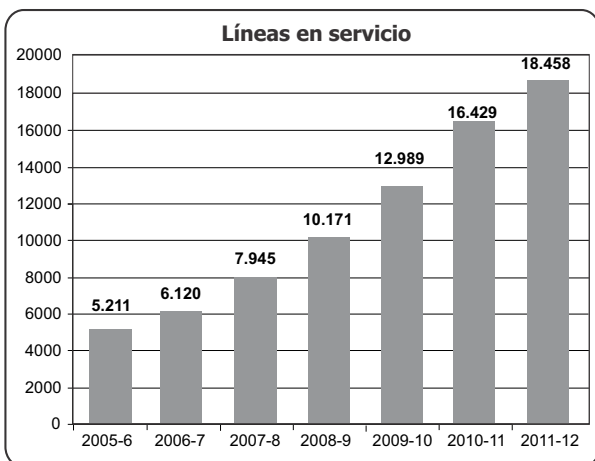
Los servicios de telecomunicaciones de la Cooperativa muestran, al cierre del Ejercicio, un sostenido crecimiento tanto en su base de usuarios como en los niveles de facturación. Muestra de ello es que, a junio del 2011 se totalizaban 30.540 servicios activos, en tanto al cierre de este periodo ascendían a 35.503, lo que significa una incremento porcentual del 16%. Crecimiento que también se refleja en los ingresos (netos de impuestos, bonificaciones y CPP) que alcanzaron los \$ 20.953.522 (un 28% mayor a los del pasado año), en tanto que los excedentes sumaron \$ 3.784.286, siendo en éste caso superior en un 107% al registrado el pasado Ejercicio.

Servicio de Telefonía CPETel

Líneas en servicio

La base de usuarios del servicio de telefonía se vio incrementada en 2.029 líneas, alcanzando un parque total de 18.458, con un crecimiento interanual del 13%.

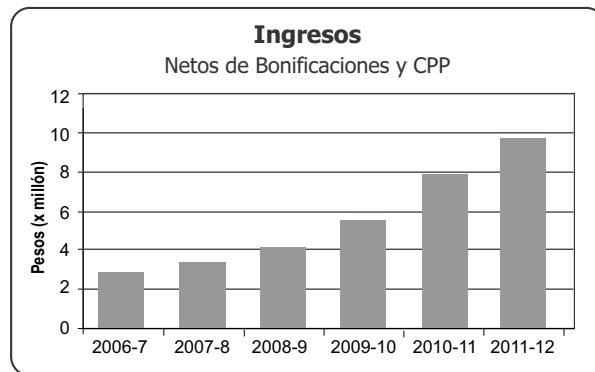
A continuación se detalla las líneas en servicio de los últimos siete ejercicios:



Datos económicos de la actividad

Ingresos

Los ingresos globales por servicios de telefonía alcanzaron la suma de \$ 14.717.952 que, netos de bonificaciones y CPP, resultan \$ 9.772.461; suma que representa un incremento porcentual del 22%. El excedente final alcanzó los \$ 569.701.

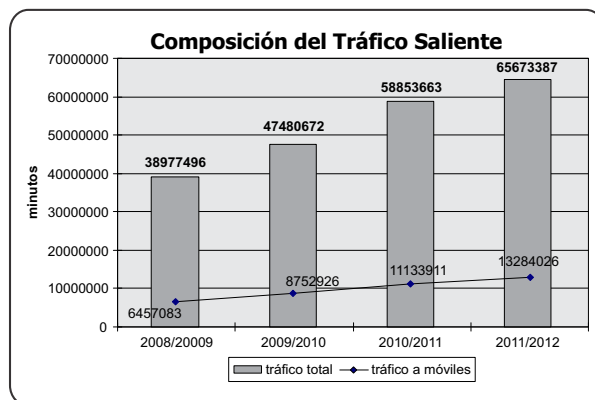


Costos directos

Los costos directos porcentuales del servicio de telefonía se redujeron a un 39% contra un 45% de años anteriores, a pesar que el valor de costo de minuto de comunicación se vio incrementado por la aplicación del CER (para las llamadas Larga Distancia) y de dólar (para las llamadas de Larga Distancia Internacional). Estos aumentos fueron compensados por un eficiente enrutamiento y por el importante incremento del tráfico local propio (ver gráfico), producto del crecimiento de la base de líneas en servicio y de la aplicación de planes de tarifa plana para las llamadas urbanas.

Tráfico

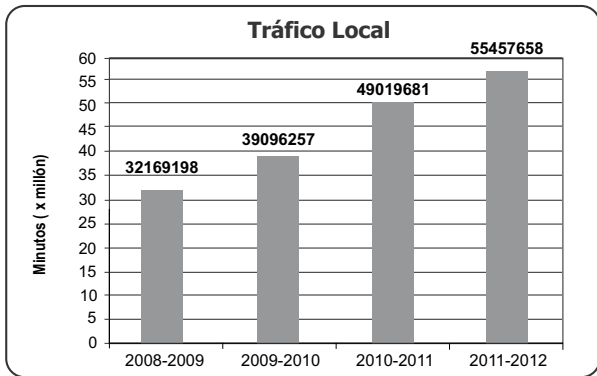
El tráfico cursado por la Cooperativa sumó en el presente Ejercicio más de 6,5 millones de minutos, alcanzando un total de 65.673.387 minutos, con un crecimiento porcentual respecto al anterior ejercicio del 11%. Del total del tráfico cursado, un 20% tuvo por destino una línea celular (contra un 19% del año anterior).



A continuación se desagrega lo ocurrido con cada uno de ellos:

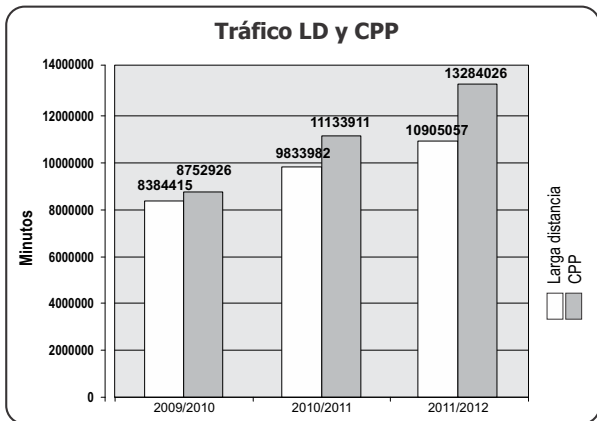
Local - Urbano

La aplicación de tarifas planas locales a través de los planes Comunidad, Seguro y CPETel, ha potenciado un interesante crecimiento del tráfico local, sumando cerca de 5.500.000 minutos de incremento respecto al anterior Ejercicio.



Larga Distancia Nacional y Calling Party Pays

Tanto el tráfico de Larga Distancia Nacional como el dirigido a móviles, también concretaron un incremento destacado de un 10% y 19%, respectivamente. No obstante, como se advirtió en anteriores ejercicios, el tráfico de voz, en parte, se ha trasladado a los sistemas de mensajería y/o a las aplicaciones gratuitas de comunicación sobre internet. Asimismo, dada la alta penetración de los servicios móviles, se ha mantenido un crecimiento del tráfico dirigido a los mismos.



Planes comerciales

Se mantuvo la oferta del Plan Juntos (telefonía con llamadas locales planas - Plan Comunidad - más acceso a Internet en una única factura). Su éxito queda expuesto a la fecha de cierre de este ejercicio, donde se observan más de 7.600 líneas con este Plan.

Guía Telefónica CPETEL

Entre agosto y setiembre de 2011 se emitieron y distribuyeron 40.000 ejemplares de la segunda edición de la Guía CPETel, respetando el formato del año anterior, que tan bien fuera recepcionado por los asociados al servicio.

Centro de Llamadas CPETel

En el segundo año de nuestro Centro de Llamadas, se reforzó el sector con incorporación de 2 nuevos agentes (totalizando 8). Se le sumaron nuevas gestiones de recupero de equipos dados en comodato, así como también gestiones de deuda. La cantidad promedio de llamadas diarias se ha mantenido en 450, con una

efectividad de respuesta superior al 90% y con un porcentaje superior al 85% de atención de demora (atención de cada llamada en menos de 10 segundos).

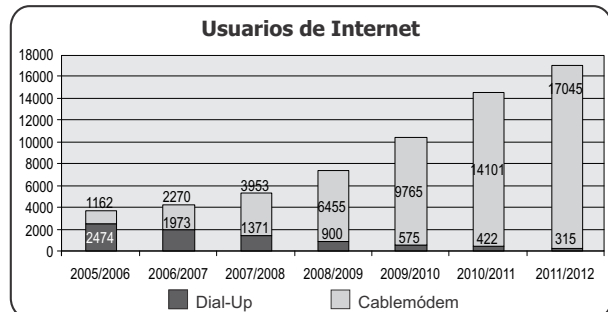
Servicio de internet - CPENet

Este servicio se ha caracterizado por sostener altas tasas de crecimiento en los últimos años, alcanzando un nivel de penetración sobre el parque de líneas telefónicas instaladas, inaudito para el registrado por el resto de los prestadores de telecomunicaciones del país.

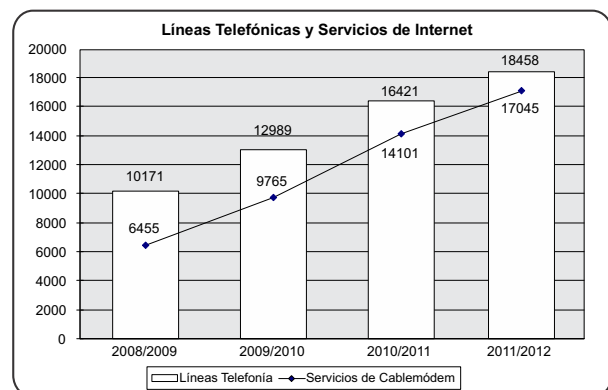
La situación descrita en el párrafo precedente es consecuencia directa de un enfoque de servicio diferente al practicado por el común de los operadores. Inversiones constantes, precio justo y el objetivo de lograr la satisfacción de los asociados ha sido el horizonte de estos 13 años de CPENet.

Si bien en los años precedentes (y porque así lo indicaban la mayoría de las consultoras de telecomunicaciones) se preveía un crecimiento moderado en las ventas del servicio de Internet por banda ancha, nuestra Cooperativa ha sumado 2.950 nuevas conexiones, alcanzado las 17.045 instalaciones activas, con un crecimiento porcentual de 31% en comparación al 30/6/11. En tanto los servicios dial up disminuyeron de 422 a 315, como consecuencia lógica de reemplazo en la tecnología de acceso.

En el siguiente gráfico, se muestra la evolución de los usuarios de Internet en los últimos 7 ejercicios, observándose con claridad la notable curva de crecimiento de los últimos 4 años:



Por otra parte, en el presente período se repitió la constante de los últimos 3 años, en cuanto a que las ventas de banda ancha superaron a las de líneas telefónicas. Como consecuencia de ello, la penetración de banda ancha sobre líneas alcanza un registros porcentual del 92% (en el resto del país este guarismo es del 45%).



Datos económicos de la actividad

Los ingresos alcanzaron la suma de \$11.181.061, superiores en un 32% a los registrados el pasado ejercicio, en tanto que los costos directos (ancho de banda y tramas de acceso) alcanzaron la suma de \$ 2.413.483 (reducción de un 20%). Esto se debió a que, en los últimos meses del Ejercicio pasado, se logró una disminución del precio del mega de ancho de banda, a partir de una ardua negociación con nuestro proveedor de acceso, asentada en ser hoy por hoy uno de sus más importantes clientes en nuestro país.

Producto de las variables mencionadas en el párrafo anterior, los excedentes treparon a la suma de \$ 3.214.585. En tanto las inversiones activadas en el ejercicio para el servicio de internet alcanzaron la suma de 2.143.735.

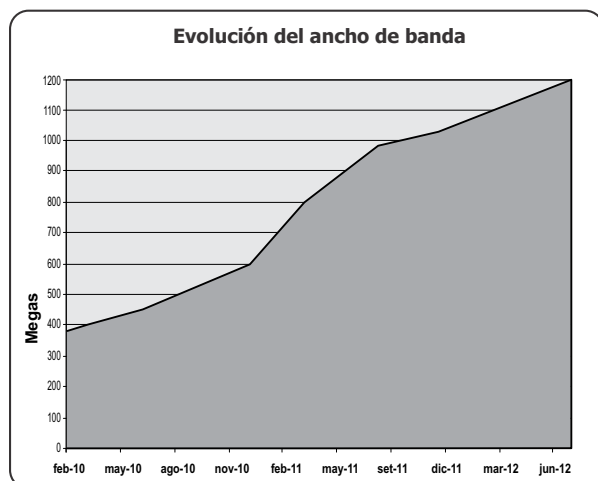
Internet para establecimientos educativos

La Cooperativa, en agosto del 2010, resolvió otorgar acceso a internet gratis a todos los establecimientos educativos de la Ciudad de Santa Rosa y Toay que estuvieran bajo la cobertura de la red de la Cooperativa.

A partir de la instrumentación de uso de los fondos del Servicio Universal (fondos compuestos por el aporte del 1% de los ingresos de todos los operadores del país) la Secretaría de Comunicación de la Nación llamó a Licitación de Proyectos en el marco del Programa "Internet para establecimientos educativos" para prestar servicios de acceso a internet a 4.000 establecimientos educativos. En nuestra ciudad, 29 escuelas y colegios se encontraban incluidos en dicho Programa. Esta Cooperativa presentó su oferta, siendo adjudicada el 8 de setiembre de 2011 en la totalidad de los establecimientos educativos, relegando a un segundo plano a importantes prestadores de nuestro país. Actualmente se brindan velocidades de 3 a 10 megas, con el servicio anexo de control de contenidos.

Evolución del Ancho de Banda

A continuación se grafica la evolución del ancho de banda adquirido por la Cooperativa, notándose el crecimiento constante, producto del incremento de usuarios y la mayor velocidad ofrecida en los paquetes de servicios.



Calidad de servicio

En el presente año, a efectos de garantizar la provisión del Ancho de Banda, se procedió a dividir cada vínculo contratado en dos, con lo cual existen cuatro conexiones gigabytes alimentadas por dos vínculos / rutas distintas. Esta configuración garantiza un mayor grado de disponibilidad anual de la capacidad contratada.

Inversiones

Equipamiento. A partir del crecimiento del servicio se fueron efectuando una serie de inversiones en el NOC de telecomunicaciones, siendo las principales, las que a continuación se detallan:

- Se adquirieron 2 placas para chasis de CMTS C4 a fin de soportar los incrementos de ancho de banda de cada nodo de nuestra red.

- 1 Nuevo Proxy SIP (central de conmutación IP) con soporte de 2.000 nuevas líneas telefónicas.

- Un nuevo gateway para soportar el incremento de tráfico telefónico.

- Terminales de EMTA y Cablemodem.

Red

Se llamó a licitación para la compra de materiales de red y cables para las ampliaciones a nuevos barrios de la ciudad. Al cierre del ejercicio se había concluido la zona del Barrio Inti Hué y se encontraban en un grado de avance importante las correspondientes a los Barrios Vial, Plurianuales, Santa María de La Pampa y Villa del Busto.

Telefonía Pública

Se continuó con la actividad del servicio de Telefonía Pública prestado a través de acuerdos con comercios minoristas de la ciudad. En la actualidad son 14 los puntos de venta con cabinas simples o módulos de 2 cabinas.

Televisión Digital por Cable – CPETv.

Durante el transcurso del Ejercicio se continuó trabajando en los distintos aspectos que involucrarán la puesta en marcha del nuevo servicio, que se vieron acelerados a partir de la histórica obtención de la licencia el día 5 de diciembre de 2011.

En el mes de marzo se presentó el proyecto técnico definitivo del servicio de televisión por cable digital, siendo aprobado con fecha 18 de mayo de 2012 sin observaciones por parte de los Organismos competentes.

Respecto a las señales que serán incluidas en el paquete de servicios de CPETv se trabajó conjuntamente con COLSECOR para diseñar una oferta variada, plural y atractiva de contenidos. Al cierre del Ejercicio, ya se contaba con más de 100 canales entre básicos, Premium y de alta definición.

Paralelamente se fueron adquiriendo los receptores satelitales en las modalidades técnicas provistas por los proveedores de señales.

La elección de los decodificadores a instalar en los hogares de los asociados, fue quizás el punto más crítico y de mayor dificultad al momento de la definición. Se optó

por equipos fabricados en China por la empresa GOSPELL cerrando un acuerdo de provisión con INTERSAT, representante para Argentina. Los decodificadores adquiridos reúnen las condiciones técnicas y económicas pretendidas por nuestra Cooperativa.

Se diseñaron los planes comerciales de los paquetes de servicios que se ofrecerán a los asociados y se desarrolló con el área de Sistemas el módulo correspondiente al nuevo servicio de TV.

Respecto a la señal de generación propia, durante la segunda mitad de 2011, el sector de Obras Civiles culminó con las tareas de construcción del estudio y su área de control. El diseño de la escenografía fue adjudicado a la escenógrafa Valeria Ebel de reconocida trayectoria a nivel nacional. Este trabajo incluyó no sólo la ambientación para el noticiero sino también la de otros programas a emitir. Para la realización se tuvo en cuenta las nuevas tendencias en escenografías para tv, las que incluyen el uso de acrílicos, policarbonatos e iluminación de leds para lograr distintas ambientaciones.

En febrero de 2012 se realizó la convocatoria a las

productoras independientes que estuvieran interesadas en formar parte de la grilla del canal; siendo seleccionadas 6 de ellas para producir programas de diversa temática. Se avanzó asimismo en la diagramación de la programación propia y se firmaron convenios para la realización de coproducciones con la UNLPam y la Municipalidad de Santa Rosa, entre otros.

En lo que a contenidos se refiere también se celebraron acuerdos con el Instituto Nacional del Cine (INCAA), el Banco Audiovisual de Contenidos Universales Argentino (BACUA) y Televisión América Latina (TAL), mediante los cuales se emitirán programas producidos por éstos en los horarios en los cuales no se emita contenido local.

A mediados de junio la empresa MDP Sistemas Digitales, realizó la interconexión de todos los equipos adquiridos para el control central y estudio de CPETv. Ese mismo mes se dio ingreso al personal técnico seleccionado, quienes recibieron capacitación en el manejo de los equipos. Los mismos comenzaron a trabajar en separadores, animaciones y a editar material de archivo.



En un hecho sin precedentes para nuestra entidad, la presidenta de la Nación, Cristina Fernández, participó de la inauguración de CPETv a través de una teleconferencia, destacando en su discurso que la CPE es la primera cooperativa de servicios del país en poner en marcha un sistema de televisión por cable en el marco de la nueva Ley de Medios.

Artículos del Hogar



Inicio de actividades:
1946

Ubicación: Raúl B. Díaz 218
Tel.: (02954) 412209
y localidades interconectadas



En el periodo en análisis, pese a la notoria baja general del consumo, Artículos del Hogar prácticamente mantuvo su nivel de ventas en unidades comparado con el periodo previo. Fueron 26.398 unidades comercializadas contra 26.672 del Ejercicio 2010/2011 y se mantuvo el nivel de stock de productos.

Durante el mes de diciembre de 2011, entre los días 19 y 24, se realizó una promoción de 6 cuotas sin interés (entrega y cinco cuotas), con compromiso de pago de la segunda cuota, prevista para febrero de 2012.

Como política habitual, en este periodo se ratificó la posibilidad de acceder a un crédito con la sola presentación de la factura de energía de acuerdo con las condiciones que rigen para todos los asociados. Esta modalidad acerca financiamiento del consumo a sectores de la sociedad no bancarizados, o sin acceso al crédito tradicional o tarjeta. También fue ratificada la política de intereses bajos para los asociados, tasa de interés que siguió ubicándose entre las más bajas en el mercado de los electrodomésticos en la provincia.

Se firmaron convenios con Banco de La Pampa y Banco de la Nación Argentina para promociones con tarjetas de crédito (30 cuotas sin interés/18 cuotas sin interés con 15% de descuento, respectivamente) con las cuales operan dichas entidades.

Respecto de los recursos humanos con que se cuenta, es válido destacar que en diciembre se incorporó un trabajador al sector expedición en casa central, y en la sucursal Toay se incorporó un vendedor, beneficiando de esta manera a los asociados con una mejor atención. También se procedió a la renovación del mobiliario de la sucursal Lonquimay, para una mejor exhibición y presentación de los productos.

Fábrica de Columnas



Inicio de actividades:
1980

Ubicación: Parque Industrial
Tel.: (02954) 411265

Este sector productivo desarrolla su finalidad en instalaciones ubicadas en el Parque Industrial de Santa Rosa. Allí se elaboran columnas de hormigón armado pretensado y los accesorios de hormigón armado necesarios para líneas eléctricas de baja y media tensión, bajo disposición Norma IRAM vigente, n° 1584. Las columnas son de longitudes variables de 7,50 a 13 mts, y con roturas de trabajos desde 450 hasta los 3.000 kg. También se fabrican y venden, financiados, pilares monofásicos y trifásicos, de gran utilidad para requerimientos de quintas y terrenos.

En el Ejercicio la producción fue de 2.328 columnas, un número menor al informe anterior. Esto se debió principalmente a medidas gremiales del personal, en la mayoría de los casos por causas ajenas a la actividad de la fábrica, con consecuencia directa en el estado de resultados.

Con respecto a las ventas a otras cooperativas, contratistas de obras, el porcentaje de ítems fue en aumento, comparado con años anteriores. En el Ejercicio se alcanzó un 57%, el 43% restante corresponde a consumo interno.

Se realizaron inversiones para la mejora de equipos y se está en plena tarea de reciclaje de un molde para la fabricación de columnas de 12 a 13 mts. Concluyó la ampliación de la nave industrial con un valor aproximado de 280.000 pesos. En seguridad, se adecuó totalmente la instalación eléctrica del sector de producción, con tableros y cableado nuevo, puesta a tierra en todos los moldes, etc., por unos 25.000 pesos.



Planta de Gas



Inicio de actividades:
noviembre de 1982

Ubicación: Parque Industrial
Tel.: (02954) 417113 - 413107

Durante el periodo se compraron 1.445.000 kg. de GLP Propano (cilindros y granel) y 676.950 kg. de GLP Butano (garrafas), generando un total de 2.121.950 kg. Las ventas en igual periodo fueron 5.077 cargas de 45 kg., 11 cargas de 30 kg., 3.212 cargas de 15 kg., 65.119 cargas de 10 kg., 3.664 Kg. en microgarrafas y 1.169.722 kg. a granel. Los consumos internos de la CPE y donaciones fueron 7.216 kg. de GLP Propano y 1.008 kg. de GLP Butano.

Evolución en las ventas de Butano - Propano

Ejercicio	Butano	Propano	Total
07-08	622.423	1.506.212	2.128.635
08-09	473.877	1.345.745	1.819.622
09-10	737.202	1.440.066	2.177.268
10-11	684.030	1.398.507	2.082.537
11-12	703.034	1.398.517	2.101.551

Detalle de ventas

Fraccionado	Cant. (Unid.)	Butano	Propano	Total (Kg)
Cilindros de 45 Kg.	5.077	228.465		228.465
Garrafas de 30 Kg.	11	330		330
Garrafas de 15 Kg.	3.212		48.180	48.180
Garrafas de 10 Kg.	65.119		651.190	651.190
Microgarrafas	3.664		3.664	3.664
Propano a Granel Kg.	1.169.722	1.169.722		1.169.722
Total Ventas Fraccionado		1.398.517	703.034	2.101.551
Consumos Internos CPE		7.216	1.008	8.224
Total Comercializado		1.405.733	704.042	2.109.775

Zonas de venta de GLP envasado en garrafas y cilindros

Las ventas de gas envasado en garrafas y cilindros se realizan en los locales de la CPE de Toay, Ataliva Roca y Mauricio Mayer, Planta de Gas en Santa Rosa, en las localidades interconectadas Catrilo, Lonquimay, Uriburu, La Gloria y Anguil, en las cooperativas hermanas de Winifreda, Quemú Quemú, Jacinto Aráuz, Arata, Eduardo Castex, Victorica, y Cooperativa de Trabajo Cooplogas de Santa Rosa. En Trenque Lauquen, Beruti, 30 de Agosto, América, Pirovano, Azopardo, Bordenave, 17 de Agosto y Darregueira de Provincia de Buenos Aires.

Se mantienen y renuevan los acuerdos por la entrega de las garrafas de 10 kg. del Plan Calorcito de las Municipalidades de Toay, Catrilo, Anguil, Telén, Falucho y Santa Rosa.

En diciembre de 2011 se firmó una tercera addenda del Acuerdo de Estabilidad de Precios en las Garrafas de 10 y 15 kg. del programa Garrafas para Todos del Gobierno Nacional, con vigencia hasta el 31 de diciembre del

corriente año. Este acuerdo lanzado desde Nación, con el aporte de Productoras Petroleras y Fraccionadoras, impulsa la llegada a todo el territorio nacional con iguales valores de las garrafas de 10 y 15 kg. a 16 pesos y 25 pesos respectivamente.

En relación a la garrafa de 15 kg. se firmó un acuerdo entre todas las fraccionadoras en diciembre de 2010 y recién el 26 de enero de 2012 se aprobó el ingreso del Grupo Cooperativo y PYMES. Esto favorece notablemente. En este periodo, en relación al previo, se llenó un 26,16 % más de garrafas de 15 kilos. Esta alza está dada porque las empresas líderes están transformando las garrafas de 15 en 10 kilos o destruyéndolas. El grupo cooperativo logró firmar el acuerdo sin aceptar la destrucción o transformación de las garrafas. En nuestra zona de influencia la CPE es la única que fracciona garrafas de 15 kilos, previo pintado de color aluminio.

Se mantuvieron los cupos estacionales fijados por la Resolución 792/2005, de acuerdo a la Ley 26.020. En caso de exceder los mismos, los valores de compra son de paridad de exportación lo que obviamente dificulta aumentar las ventas.

En julio de 2011, la Cooperativa Miscoopgas colaboró con la CPE con una carga de GLP Butano para poder suplir la falta de gas en garrafas. Al mismo tiempo se cursaron notas a la Secretaria de Energía solicitando aumento del cupo. Obteniendo respuesta en diciembre, se compraron dos cargas equivalentes a 44,60 toneladas a la empresa Dimargas, PYME que participa con el grupo cooperativo en AFGas, devolviendo la carga solicitada a la Miscoopgas. También permitió acumular stock de Butano para garrafas, llegando al 30 de junio de 2012 con atención normal de la demanda.

En este Ejercicio se agudizó la baja disponibilidad de envases, que antes alcanzaba a los cilindros y garrafas de 15 kg. sumándose las de 10 kg. en el Centro de Canje de Bahía Blanca. A raíz de esta situación hubo propuestas de cerrar este Centro y reasignar a la Cooperativa al Centro de Canje Córdoba.

En este periodo, dada la gran diferencia de los valores de venta del Propano (cilindros) y el Butano (garrafas), se vendieron 68.220 kilos menos de GLP Propano envasado, lo que representó una baja importante en relación al periodo anterior de un 29,81%.

Distribución propia

Desde septiembre de 2009 se realiza la distribución de gas envasado en Santa Rosa y Toay con una unidad y personal propio. Con mayor presencia y servicio directo a los asociados, se ha recuperado una porción importante del mercado local.

Existe más de un centenar de puestos entre Santa Rosa y Toay. La evolución de ventas en Santa Rosa y Toay con reparto propio, se incrementó un 10,73 % con 38.980 kg. Esta evolución puede demandar la incorporación de un segundo vehículo de similares características.

Cumpliendo con el eslogan "Fue de nuestros abuelos, será de nuestros nietos", a jubilados y pensionados, con la sola presentación del carné, no se les cobra reparto a domicilio. El valor que paga es de un puesto de venta.

En este periodo se comercializó un 2,77 % más de GLP Butano (garrafas) en relación al periodo anterior, y bajó un 29,81 % el GLP Propano envasado (cilindros). Se man-

tuvo la venta del granel con apenas un crecimiento de un 6,19%.

En relación a los valores de compra del GLP en boca de pozo, para el Butano (garrafas) se mantuvieron los valores por el acuerdo nacional de precios, establecido y firmado por la CPE en septiembre de 2008, renovado en enero y con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2012. Para el Propano (cilindros y granel), en el periodo 2010 /2011 tuvo un promedio de 1.661,25 pesos y en el periodo 2011 /2012, el valor promedio fue de 1.919,67 pesos, lo que indica una suba del 15,55%. El valor más alto lo alcanzó en marzo de este año con 1.985 pesos por tonelada contra el valor más alto del periodo anterior de 1.868 pesos. La incidencia de los costos del gas y de otros ítems como fletes, gasoil, salarios e insumos, reflejaron el 18,33% de aumento en el GLP Propano envasado en cilindros de 45 kilos desde fines del Ejercicio anterior.

Propano a granel

En este periodo se comercializaron 1.169.722 kilos de GLP Propano a granel, un 6,19% más que igual periodo anterior, más el consumo interno que fue de 4.156 kg. En el Ejercicio se adquirieron y colocaron 15 garrafrones de ½ m3; 5 TK de 1m3 y 5 TK de 2m3. Se retiraron tanques por falta de consumo o por conexión a gas natural. Fueron enviados al taller de rehabilitación un total de 32 TK compuesto por 3 TK de 4m3; 4 TK de 2m3; 12 TK de 1m3 y 13 garrafrones de ½m3.

En todos estos años se adquirieron 889 tanques de distintas medidas, y se colocaron 852 tanques. La capacidad instalada es de 1.280.526 m3, lo que representa 658.190 kilos de GLP Propano.

Se fortalecieron los vínculos y convenios con las cooperativas de Winifreda, Villa Mirasol, Trabajadores Unidos de Anguil, Asociación Gremial Agropecuaria de Ing. Luiggi, y Cooperativa Eléctrica de Realicó. En Provincia de Buenos Aires con las cooperativas de Azopardo, Trenque Lauquen y América.

En tanto, con la Dirección General de Educación de La Pampa se mantuvo la provisión a las escuelas hogares de Anzoátegui, Cuchillo Có, Guatraché, La Reforma, Chapalco, Chamaicó, los parajes El Tala, La Pastoril, Jagüel del Monte y El Destino, Rucanelo, Conhella, Luan Toro, Loventué, Victorica, Telén, Colonia Inés y Carlota, La Gloria, Cachirulo, Árbol Solo, Chos Malal, Limay Mahuida, Gobernador Duval, Puelches, General Acha, La Humada, Trebolares, Agustoni, y en Santa Rosa Escuela Agrotécnica, Paraje La Loma, Colonia Urdaniz, Colonia Sabadel, Macachín, Hidalgo, Colonia San Miguel, 25 de Mayo, Colonia El Sauzal, Chacharramendi, Quehué, Utracán, zonas rurales de Eduardo Castex, Arata y Parera y Winifreda, Colonia Santa Aurelia, Colonia San José, Colonia Esperanza, Perú, Carro Quemado, Quemú Quemú, Ingeniero Foster, Ingeniero Luiggi, Trenel, Paraje San Roque, y Casa de Piedra.

El reparto de gas a granel se realiza con dos unidades Volkswagen, modelos 2005 y 2006 respectivamente, con tanques de 14 y 16m3 de capacidad, optimizando al máximo posible la logística de distribución para mantener el servicio de recargas con la mejor atención.

Seguros



Inicio de actividades:

noviembre de 1982

Ubicación:

Parque Industrial

Tel.: (02954) 417113 - 413107

Durante el Ejercicio 2011/2012 la facturación de primas de seguros fue de 3.675.710,04 pesos. Las comisiones percibidas durante el presente ejercicio ascendieron a 758.716 pesos. Por parte de SanCor la suma de 649.682 pesos y por parte de Prevención ART, la suma de 109.034 pesos. A la fecha la cartera de seguros que la CPE administra en su condición de Agente Institorio de SanCor Cooperativa de Seguros Ltda. está compuesta de la siguiente forma:

Cartera de Seguros Propios

- Póliza de Flota de Automotores: incluye 110 unidades de la CPE.
- Póliza RC Redes Eléctricas: cubre la Responsabilidad Civil de la CPE como consecuencia del tendido de Redes Eléctricas.
- Póliza RC Planta de Gas: cubre la Responsabilidad Civil de la CPE por los hechos y a consecuencia de su actividad fraccionadora y distribuidora de gas.
- Póliza RC comprensiva en actividades y servicios que desarrolla la CPE en salones destinados a reuniones, ensayos, exposiciones, etc.
- Póliza Accidentes de Trabajo: Prevemax cubre accidentes de trabajo de 483 empleados en relación de dependencia con la CPE
- Póliza de Salud cobertura de los empleados de CPE.
- Póliza de Incendio: cubre a la totalidad de los inmuebles y contenido de la CPE en nuestra ciudad y en localidades interconectadas.
- Póliza de Transporte: cubre hasta 15.000 pesos el transporte de electrodomésticos en un radio de hasta 500 km. del domicilio de la CPE.
- Póliza de Responsabilidad Civil mala praxis enfermerías.
- Pólizas Seguro de Caución: cubre las obligaciones emergentes de contratos con Telefónica de Argentina.
- Póliza de Accidentes Personales Consejo de Administración de la CPE.
- Póliza de Integral de Comercio para los locales de Artículos del Hogar y funerarias en Santa Rosa e interconectadas.
- Póliza de Caución para AFSCA, como garantía de adjudicación de la instalación de la televisión por cable.

El total de primas abonadas por la CPE a SanCor por Seguros Propios durante el presente ejercicio asciende a 651.344,43 pesos. El total de primas abonadas por la CPE a Prevención ART durante el presente Ejercicio es de 1.596.450,13 pesos.

Cartera de Seguros de asociados al 30/06/2012

- Seguro de Automotores: 1.370 vehículos asegurados.
- Seguros de Combinado Familiar: 1.282 viviendas aseguradas.
- Seguros varios: 142 pólizas.

Se han incorporado las pólizas de Accidentes Personales y Salud para todo el personal de la CPE que se desempeña en forma activa en Planta Permanente en Santa Rosa y localidades, cubriéndoles accidentes durante las 24 hs. y asistirlos mediante el seguro de Salud para prácticas de alta complejidad.

Servicio Funerario



Inicio de actividades:
mayo de 1974
Ubicación: 1º de Mayo 860
y localidades interconectadas
Tel.: [02954] 412400 - 412401

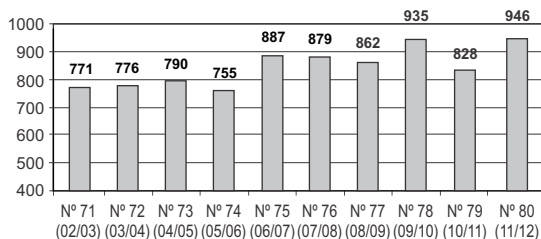
Durante el Ejercicio se realizaron 946 servicios de sepelio en Santa Rosa y localidades interconectadas y 71 cambios de metálicas. Como parte de las prestaciones, también se realizaron, con personal propio, 93 traslados entre cementerios y 162 cremaciones. La administración, operación, mantenimiento del servicio y de la infraestructura afectada a la tarea de crematorio, instalado en dependencias del Cementerio Parque municipal, están a cargo del área Funeraria mediante un convenio de prestación entre la CPE y la Municipalidad de Santa Rosa.

El número total de prestaciones señalan un incremento de la actividad de Funeraria. Dado la suba de los costos operativos y laborales, se decidió promediando el Ejercicio un módico aumento de la cuota de sostenimiento de los socios adherentes, a partir del mes de diciembre. De esta manera el Ejercicio cerró con un aceptable nivel económico de excedentes que permite seguir proyectando el cotidiano accionar del servicio.

En ese sentido, se prevé la compra de vehículos para continuar con el recambio de unidades del parque automotor del sector. Asimismo, se continuó con los planes de mantenimiento edilicio para poder ofrecer una cuidada atención y adecuada contención a los asociados que concurren en medio de una situación angustiante. Se reacondicionó la sala de la localidad de Lonquimay, previéndose la realización de trabajos en las salas de Toay y Catrillo.

Los adherentes ascendían al cierre del Ejercicio a 35.523 asociados titulares, con la consiguiente cobertura a sus grupos familiares o de convivientes en el mismo domicilio.

Servicios prestados en los últimos ejercicios



Enfermería Integral



Inicio de actividades:
mayo de 1991
Ubicación: 4 salas en Sta. Rosa y
7 en localidades interconectadas.
Tel.: [02954] 412200

El servicio de Enfermería Integral continuó con su rol de atención primaria de la salud a los asociados titulares adherentes al sistema y sus respectivos grupos de convivientes. La cobertura es sin límite de prestaciones, mediante el pago de una mínima cuota de sostenimiento mensual.

La estrecha vinculación cotidiana institucional con los asociados se mantiene en las 7 enfermerías distribuidas en las localidades interconectadas y en las 4 instaladas en Santa Rosa.

Al inicio del Ejercicio, se resolvió la renovación del convenio suscripto con la Fundación Ayuda Enfermo Renal y Alta Complejidad, referente a la atención del área protegida a través de su sistema de Emergencias Médicas, ante situaciones de emergencia en las salas de enfermería y demás domicilios de la CPE de Santa Rosa. Promediando el Ejercicio, debido a los paulatinos aumentos de los costos operativos, se decidió modificar la cuota de sostenimiento desde diciembre.

Durante el período, la enfermería "Ovidio Andrada" que funciona en el centro de atención "Carlos Lorenzo" fue relocalizada dentro del mismo complejo edilicio, a los efectos de dotar de mayor espacio al centro de atención por la creciente afluencia de asociados. Las necesidades de espacio determinaron la disposición de inversiones en la obra proyectada sin afectar ni trasladar la enfermería. En enero quedó inaugurado el nuevo emplazamiento con ingreso por la calle Perú. Los trabajos de ampliación y remodelación fueron proyectados y realizados por el departamento de Obras Civiles de la CPE. Al cierre del presente los socios adherentes al servicio son 25.950.

Ortopedia



Inicio de actividades:
mayo de 1993
Ubicación:
Raúl B. Díaz casi esq. 1º de Mayo
Tel.: 412200 int. 351
y localidades interconectadas

El préstamo de elementos ortopédicos funciona como anexo al servicio de enfermería. Durante el Ejercicio se contabilizaron 1.577 prestaciones. Pueden acceder al mismo, todos los adherentes al sistema mediante el pago de un pequeño canon mensual durante el periodo de préstamo. La demanda comunitaria ha crecido. En este sentido y para una completa cobertura, se realizó el mantenimiento necesario con personal propio y la recuperación de elementos prestados mediante gestiones cotidianas para su posterior utilización. Asimismo se adquirieron nuevos elementos ortopédicos.

Biblioteca "D. Gentili"



Inicio de actividades:
julio de 1992
Ubicación: Raúl B. Díaz 218
Tel.: (02954) 412237

La Biblioteca de la CPE mantuvo su intenso nivel de actividad habitual. Además de sus tareas centrales, como la prestación de material bibliográfico y atención del público en sus instalaciones, participó en la Feria del Libro organizado por la Municipalidad de Santa Rosa. Se realizaron donaciones varias, como a una escuela rural de Jacinto Aráuz y a la seccional policial sexta del Barrio Butaló de Santa Rosa, y a su vez se recibieron 60 donaciones. Durante el periodo, se incorporaron 313 libros nuevos, 27 videos y 174 revistas; se incorporaron 135 nuevos asociados, llegando a un total de 5.695; se prestaron 4.996 libros y 1.626 videos. Además se recibieron 65 delegaciones escolares con un total de 1.137 chicos.

Libros nuevos	313
Videos nuevos	27
Revistas nuevas	174
Nuevos socios	135
Libros prestados	4.996
Videos prestados	1.626
Socios adheridos	5.695

Otros servicios sociales

Archivo Histórico

El período promedió con una intervención muy significativa del Archivo Histórico en un plan de extensión que surgió como producto de una iniciativa conjunta con Liceo Informático. Durante un semestre, los alumnos de todas las divisiones del establecimiento accedieron a documentos, charlas guiadas, anecdotario y material fotográfico conteniendo la historia de la cooperativa.

Como consecuencia de tal actividad no fueron pocos los estudiantes que elaboraron monografías sobre la etapa fundacional de la CPE, trabajos que ahora engrosan el acervo del Archivo.

También se registró el ingreso de valioso material documental lo que ha permitido poner luz alrededor del momento en que la CPE produjo un aumento de tarifas dando origen a una intervención del gobierno militar que designó una comisión verificadora de sus acciones.

Una de las incorporaciones más sobresalientes es la que produjo el vecino y socio Hugo Dal Bianco que en un rasgo de solidaridad notable decidió donar a la CPE la máquina de escribir que fuera propiedad de Domingo Gentili. Se trata de una Lexikon 80 de carro ancho que permanece en el AH hasta que se determine su destino al ansiado museo cooperativo.

Al término del Ejercicio el Archivo suministró abundante material documental y fotográfico que luego se incorpora-

rían a un audiovisual sobre los antecedentes de la televisión cooperativa.

Salones comunitarios

La sala "Enrique Tubán" del edificio Los Pioneros, en Alsina y Pellegrini, continuó dando respuesta institucional de espacio y funcionamiento a los Talleres Cooperativos, dependientes de la Comisión de Relaciones con la Comunidad de la CPE. También se mantuvo el préstamo del espacio a los asociados que lo solicitan los fines de semana para reuniones familiares, fiestas o eventos sociales.

Asimismo, dicha sala continuó brindando lugar para reuniones institucionales propias, del Cuerpo de Delegados de la CPE y de variadas entidades del medio, siendo por su propia dinámica un punto de referencia de la sociedad.

En el salón ubicado en la calle Mitre sigue funcionando mediante un convenio de préstamo del espacio, la oficina de la Fundación Grameen.

Contiguo a la Biblioteca Domingo Gentile funciona en oficinas propias el Fondo Editorial Cooperativo Voces. En ese ámbito, se desarrollan muestras de obras de arte, charlas y cursos de capacitación en temas relativos a las disciplinas que entiende dicho sector; también funcionan allí y en La Usina, algunos Talleres Cooperativos.

De acuerdo a lo programado, se avanzó en las tareas de refacción del salón La Usina, interviniendo sobre el perímetro a los efectos de dar respuestas de espacio al sector de Telecomunicaciones.

Finalmente, en el salón "Pedrucho Tamborini" de la localidad de Toay, donde funcionan los Talleres Cooperativos de la localidad y se dispone en préstamo a los asociados para eventos familiares, se realizaron importantes refacciones.

Editorial "Voces"



Inicio de actividades:
septiembre de 2008
Ubicación: Raúl B. Díaz 214
Tel.: (02954) 412223

Editorial Voces continuó con su tarea de promoción y difusión de autores y obras que reflejan los valores culturales de La Pampa. En mayo se entregó a los suscriptores del Fondo Editorial Cooperativo el libro "Historias personales", de Guillermo Herzel, conjuntamente con el disco "Más del barro", del grupo "Catalina Tom". El libro de Herzel, poeta y narrador pampeano de amplia trayectoria, reúne cuarenta textos narrativos de carácter ficcional. Por su parte, el disco es una reedición de un trabajo que el grupo santarroseño había editado hace pocos años y se encontraba agotado.

La segunda entrega consistió en el libro "La apropiadora", de Juan Carlos Martínez, y el disco "Celebración del canto", de Cacho Arenas. El libro de Martínez, que fue adquirido por la Cooperativa para ser distribuido entre los suscriptores del fondo Editorial Pampeano, contiene una investigación periodística sobre el caso de Marcela y Felipe, los hijos adoptivos de la empresaria Ernestina Herrera de Noble. El disco, dirigido al público joven, presenta una serie de temas emblemáticos de una de las bandas con más renombre en el ambiente del rock provincial.

Se continuó trabajando también en lo cultural. Así fue que durante el mes de julio de 2011 se organizaron dos viernes de teatro en el Salón Los Pioneros, conjuntamente con el grupo de teatro La Chiavetta, del Centro Ligure de La Pampa, dirigido por Daniel Ayerza. En el mes de septiembre del mismo año, en un acto desarrollado en el salón de Editorial Voces se entregaron los premios a los ganadores del certamen Letras Contra La Discriminación III, organizado por el INADI La Pampa, La Universidad Nacional de La Pampa y nuestra editorial. El día 11 de octubre en el mismo lugar, salón de Editorial Voces, quedó inaugurada la muestra anual del Taller de Cerámica Barreales, en conmemoración del último día de libertad de los pueblos originarios. En La Usina, en el mes de diciembre se llevó a cabo el cierre anual de nuestros talleres, con muestras y espectáculos que tuvieron como protagonistas a los integrantes de los talleres de murga, circo, títeres, teatro para adolescentes, ajedrez, grabado y arte impreso y tango y milonga. En el mismo espacio y promediando el mes de diciembre se desarrolló el encuentro de bandas Deme un Rey Grillo, con la participación de DM2, Juan y Los Grillos Desnudos y Rey Momo que fue seguido por una interesante cantidad de jóvenes que se adueñaron de La Usina. Durante el mes de enero y parte de febrero del año 2012 se realizó en el salón de Editorial Voces un taller de verano de música para chicos, coordinado por Renata Camilletti, Ángela Di Nardo y Williams Vlek, viendo el éxito que el mismo tuvo se lo incorporó a la grilla de talleres de capacitación que la cooperativa ofrece a sus asociados. Los talleres de capacitación iniciaron sus actividades en marzo y abril de 2012 con buena asistencia de alumnos. En la actualidad son estos los talleres en actividad: Escultura, Murga para adultos, Teatro para adolescentes, Ajedrez para adultos y niños, Grabado y Arte impreso, Títeres, Tango y Milonga, Música para Chicos.

Recursos Humanos

Durante el Ejercicio se dio continuidad a la aplicación de los aumentos definidos por paritarias en el ámbito nacional para los diferentes convenios colectivos de trabajo. Esto implicó aumentos en los costos laborales de toda la planta de personal.

En el ámbito de la Fepamco, se arribó a acuerdos paritarios con el Sindicato de Luz y Fuerza Mercedes, con importantes incrementos salariales para el personal encuadrado en el CCT 36/75. Se continuó con el esquema de acuerdos locales para la firma de recategorizaciones y temas gremiales en general.

La CPE mantuvo la estabilidad de las fuentes laborales y se generaron nuevos puestos de trabajos en las áreas como Telecomunicaciones y CPEtv para lo cual se trabajó junto a la Gerencia de Telecomunicaciones y la Dirección del Canal.

En el sector

En el sector específico, en este periodo hubo recambio y reasignaciones de responsabilidades por jubilaciones, en el marco de una reorganización general de la estructura. Las principales tareas desarrolladas estuvieron relacionadas a la búsqueda y selección de personal, la administración de tareas (altas, bajas y actualización de datos,

licencias,); generación de procedimientos para instancias de jubilación y nacimientos; incorporación de un nuevo sistema integral en la gestión de personas; gestión para la incorporación de los sistemas de relojes electrónicos para la administración central y sectores descentralizados; control del cumplimiento de los requisitos legales de post-liquidación (registro, pago de aportes y contribuciones, etc.); control de índices de ausentismo, tarea llevada adelante junto al médico laboral.

Se realizaron contratos y acuerdos con el personal dependiente y/o prestadores de servicios efectuados por terceras personas ajenas a la entidad: (contratos de servicios, de personal, conciliatorios, encuadres convencionales, aplicación de nuevas escalas salariales). También se desarrolló la apoyatura técnica necesaria para los casos de conflictos judiciales.

Higiene y seguridad

El área sigue la evolución de indicadores de siniestralidad con datos de Prevención ART. Al mismo tiempo se capacitó a todo el personal de planta (junto a la ART) en todo lo referente al manejo de vehículos, accidentes fuera del ámbito de trabajo y reglas viales en general. Se mantuvo la tarea de control de carga y mantenimiento de todos los extintores (incluidas todas las localidades interconectadas y enfermerías) así como el asesoramiento para las compras elementos de seguridad, ropa de trabajo, herramientas, etc.; vehículos industriales y colocación de cartelera de advertencia.

Se confeccionaron programas de seguridad de obras según Decreto 911/96 para presentar ante la ART y se realizaron inspecciones de vehículos, escaleras e instalaciones. Se distribuyeron procedimientos de trabajo y avisos para realizar las denuncias de accidentes de trabajo y hubo capacitaciones puntuales para las áreas de funeraria, distribución, toma estados, entre otros. Se implementaron controles de condiciones de trabajo en cuadrillas de redes y de obras, y hubo recambio de mobiliarios para evitar problemas ergonómicos.

Se realizaron controles de documentación y realización de tareas de terceros en la CPE y para la CPE (tendido de cable, obras de gas, etc.) y se comenzó a trabajar en la conformación de la comisión de seguridad.

Salud ocupacional

Se mantuvo la política de atención médica del personal, control del ausentismo, asesoramientos médico del trabajador y de sus familiares, educación preventiva, con confección de registros diarios. Se continuó con el plan de vacunación antitetánica, hepatitis B, y antigripal, en forma gratuita, sin costo para la CPE, tramitando ante las autoridades de la Provincia para la provisión de las mismas. También se efectuaron los exámenes preocupacionales, y se mantuvieron actualizados los legajos médicos del personal, requisito indispensable ante eventuales inspecciones de la SRT. Se continuó con el registro y seguimiento de todo el personal accidentado. Se efectuaron juntas médicas a fin de asignar nuevas tareas y puestos en varios casos. También se elaboró un procedimiento nuevo en relación a las enfermedades psicológicas y/o psiquiátricas generando un esquema de juntas médicas internas con dos profesionales reconocidos del medio.

Listado de Personal a Junio de 2012

ABARCA, SERGIO HERNÁN	BROZT, SERGIO RUBÉN	DÍAZ, JOSÉ LUIS
ABBONA, FEDERICO ANDRÉS	CABRERA, CARLOS ALBERTO	DÍAZ, LUIS ALBERTO
ACEBO, JORGE GASTÓN	CABRERA, JAVIER JORGE LUIS	DÍAZ, MATIAS HERNÁN
ACEVEDO, JUAN CARLOS	CABRERA, OSVALDO RUBÉN	DÍAZ, RUBÉN MÁXIMO
ACOSTA, JONATAN DAMIÁN	CALCAVECCHIA, MICAELA	DIEGUEZ, VÍCTOR DARÍO
ACOSTA, JULIO ALBERTO (*)	CALLAQUEO, MATIAS ALFREDO	DIEZ, JUAN OSCAR
ACUÑA, DANIEL OSCAR	CAMPS, PABLO HERNÁN	DÍSTEL, GUILLERMO EMANUEL
ACUÑA, NILDA	CANAL, NERY OMAR	DÍSTEL, RAÚL HUMBERTO
ADEMA, DARÍO NICOLÁS	CANUHE, CARLOS OSCAR ALBERTO	DOMÍNGUEZ, EDGAR ADOLFO
ADEMA, OMAR OSVALDO	CANUHE, MÓNICA BEATRIZ	DOMÍNGUEZ, GERARDO OMAR
AGUILERA, MARCOS EDUARDO	CAPOVILLA, SANTIAGO ALBERTO	DOMÍNGUEZ, MARIO DAVID
ALDAYA, ENRIQUE RENÉ	CAPPELLO, PABLO ARIEL	DUPUY, MARCELO ARNOLDO
ALFARO, MIGUEL ÁNGEL	CARABAJAL, VÍCTOR PABLO	DURRUTY, RAFAEL EDUARDO
ALFONZO, JUAN CARLOS	CARBALLO, ABEL OSCAR	DUTTO, SERGIO DANTE
ALGAÑARAZ, CARLOS VÍCTORINO	CARDOSO, MARA LUCÍA(***)	EBERTS SÁNCHEZ, MAURICIO LUCIANO
ALVAREZ, ALDO FABRICIO	CARDOSO, SERGIO GABRIEL	EBERTZ, ALEJANDRA NOEMÍ
ALVAREZ, MIGUEL ÁNGEL	CARRERAS, HÉCTOR LORENZO	ECHEGARAY, ALICIA ESTHER
ALVAREZ, MÓNICA ALICIA	CARRIPILÓN, DIEGO MARCELO	ERVITE, RUBÉN ARMANDO
ALVAREZ, PABLO DANIEL	CASABONNE, MARÍA ANDREA	ESCOBAR, YANINA ELINA
ALVAREZ, RODRIGO MARTÍN	CASAL, FERNANDO AGUSTÍN	ESPINOSA, FABIÁN ANDRÉS
ALZAMORA, ALDO MARCELO	CASCO, OSCAR ABILIO	EVANGELISTA, NORBERTO ARMANDO
AMBROSIO, MARCELA ALEJANDRA	CASSETTA, RICARDO MARCELO	FADÓN, JORGE LUIS
ANDRAGÑEZ, INOCENCIO MARCELO R.	CASTRO, GUSTAVO ALFREDO	FANJUL, VANINA ANDREA
ANDRAGÑEZ, OSCAR ALBERTO	CATALÁN, LUISA ISABEL	FASSI, JOSÉ ALBERTO
ARCE, WALTER JORGE	CENIZO, JUAN CARLOS	FAUS CAÑETE, ÁNGEL EDUARDO
ARGÜELLO, DIANA VANINA	CEPEDA, JUAN PEDRO	FELICI, RICARDO
ARIAS, ANA SILVIA	CERVIO, DORA EMILCE(***)	FERNÁNDEZ, DARÍO JAVIER
ARIAS, SANDRA VIVIANA	CHAPALCAZ, MARTHA SUSANA	FERNÁNDEZ, FABIÁN GABRIEL
ARRUE, ALEJANDRA LORENA	CHARETTE, MATIAS OMAR	FERNÁNDEZ, HÉCTOR ARIEL
ARTUS, JUAN PEDRO	CHAVES OLGUIN, MARTÍN EDUARDO	FERNÁNDEZ, HÉCTOR RAFAEL
ASSONE, MERCEDES LORENA(**)	CHICOPAR, LUIS ALBERTO	FERNÁNDEZ, JUAN CARLOS
BALBUENA, MARÍA ROSA	CHICOPAR, RUBÉN ANÍBAL	FERNÁNDEZ, LUIS ALEXANDER
BALSA, SERGIO DANIEL	CHOPA, IRMA LEONOR (***)	FERNÁNDEZ, RAMÓN
BARAIBAR DANIELA	CIORDIA, LUCAS MARTÍN	FERNÁNDEZ, SEBASTIÁN IVÁN
BARBATO, DANIEL ALBERTO	CISNEROS, CARLOS ALBERTO	FERNÁNDEZ, SERGIO EDUARDO
BARBERO, NÉSTOR MARTÍN	CISNEROS, MÓNICA ANDREA	FERRARO, SERGIO HUMBERTO
BASIGLIO, RODRIGO ANDRÉS	CONSTANTINO, MARÍA CECILIA	FERREIRA OLIVERA, ROXANA VERÓNICA
BATTAGLIA, RAÚL FRANCISCO	CONTRERAS CABEZAS, LUIS ARIEL	FERRERO, OSCAR ALBERTO
BAZ, ALDO FABIÁN	CORNEJO, MARCELA ALEJANDRA	FERRERO, PABLO GERMÁN
BEASCOCHEA, HUGO RENÉ (**)	CORTINA, MARIO CÉSAR	FIORUCCI, MAURO
BÉLIZ, JUAN JOSÉ	COSTILLA, VÍCTOR EZEQUIEL	FISCELLA, CARLOS ALBERTO
BÉLIZ, ROSANA VANESA	CRESPO, HUGO EMILIANO	FIZ, TERESA ANTONIA
BENÍTEZ, MANUEL	CUADRADO, BIBIANA DELIA	FLORIS, NÉSTOR ROBERTO
BERNALLA, JUAN DOMINGO	DANIELE, DANIELA TITIANA	FOSSACECA, MARCOS LUCIANO
BERNARDO, HÉCTOR OSCAR	DE LA ARADA, MARÍA CECILIA	FOSSAS, JORGE ANDRÉS
BERNARDO, ORLANDO ADOLFO	DE LA BARRA, NÉLSON EDGARDO SERGIO	FRANGI, FABRICIO DANIEL
BERNARDO, RAÚL OMAR	DE LA MANO, NADIA SOLEDAD	FRANK, ALBERTO DANIEL
BERRUETA, HÉCTOR OSCAR	DE LA PRIDA, MARIANA	FRANK, FLORENTINA
BISS, MIGUEL ADRIÁN	DE LILLO, MARÍA GABRIELA	FRANK, HÉCTOR OMAR
BLAIN, JEAN FRANCOIS EMANUEL	DE NIRO, NATALIA LORENA	FRIAS, EDUARDO OSCAR
BLANC, MARCOS ORFEL	de ORO, JORGE ENRIQUE	FRITZ, ROBERTO ANÍBAL
BLANCO, DANIEL OSCAR	DÉCIMA, MATÍAS EZEQUIEL	FURCH, MARÍA GRISELDA
BLANCO, GERARDO BASILIO	DEL RÍO, HÉCTOR ÁNGEL	GALVAN JUAREZ, MATIAS GABRIEL
BLANCO, GUSTAVO DANIEL	DEL RUIZ, JORGE LUIS	GALVÁN, ESTEBAN ALBERTO
BLANCO, JUAN PABLO	DENDA, FABIÁN DARÍO	GAMBARRI, OSCAR ALBERTO
BLATNER, ANDRÉS LEONARDO	DEPETRIS, JOSÉ CARLOS	GARCÍA ORELLANO, JONATAN
BONETTI, HUGO GERARDO	DETTLER, LUCAS SEBASTIÁN	GARCÍA, ARIEL DARÍO
BONGIOVANI, DIEGO MARTÍN	DÍAZ BORGNA, SILVINA ELISABET	GARCIA, DELIA INÉS
BRAUN, ALBERTO DANIEL	DÍAZ, ALEJANDRO ADRIÁN	GARCIA, EDGARDO RAÚL
BRAUN, DENIS DAVID	DÍAZ, CARLOS NAHUEL	GARCIA, ENRIQUE OSCAR

GARCÍA, MARÍA ISABEL	LÓPEZ, DANIEL	MUÑOZ, MIGUEL ÁNGEL
GAREIS, SERGIO NÉSTOR	LÓPEZ, DORA EDITH	MUÑOZ, VÍCTOR HUGO
GARELLO, NÉSTOR JAVIER	LÓPEZ, JORGE RICARDO (*)	NAVARRO, MARCELO EDUARDO
GAUNA, DANIEL ALBERTO	LÓPEZ, MARÍA LUISA (***)	NAVAS, ALCIRA BEATRIZ
GAZTELÚ, MARTÍN FÉLIX	LÓPEZ, RAÚL IGNACIO	NEVEU, SABINO DANIEL OSCAR
GERASSI, HÉCTOR MARTÍN	LÓPEZ, ROBERTO CARLOS	NICOLAI, PATRICIA ALEJANDRA
GERINGER, ARIEL HORACIO	LOZA, MIRYAM AZUCENA	NOCEDA VAZQUEZ, GONZALO
GHIGLIONE, NORBERTO CARLOS	LUCERO, ELSA IRENE (***)	NOVAK, BEATRIZ LEONOR
GHIGLIONE, STELLA MARIS	MACHADO, OMAR ALBERTO	NUÑEZ, MARTÍN ALEJANDRO
GIRABEL, LEANDRO FRANCO	MAGENTA, JUAN CARLOS	O' LERY, ROBERTO ALEJANDRO
GNAVI, MARÍA DE LOS ÁNGELES	MAGENTA, MARCELA SILVINA	ORTEGA, SILVINA
GÓMEZ, ABEL HORACIO	MALDONADO, CARLOS NÉLSON	ORTELLADO, RAMÓN VICENTE
GÓMEZ, CRISTIAN OSCAR	MALDONADO, FEDERICO MARCELINO	ORTIZ JOSÉ ORLANDO
GÓMEZ, DARÍO ANTONIO	MAÑAK, PABLO MATÍAS	OTÁLORA, LUIS ALBERTO
GÓMEZ, ESTEBAN MARIO	MAPELLI, OMAR ALBERTO	OTERO, MANUEL JOSÉ
GÓMEZ, LUCAS RUBÉN	MARINAGELI, JORGE RICARDO	OTMANE CHERIF, MUHAMMAD
GÓMEZ, MAXIMILIANO	MARINÁNGELI, HUGO RAÚL	OVANDO, JORGE RAÚL
GÓMEZ, RODOLFO DANIEL	MARTÍN, MARCOS ANÍBAL	PAGELLA, MAURO GASTÓN
GONZÁLEZ INARES, LILIANA	MARTÍN, MAURO EZEQUIEL	PARDO, GUSTAVO IVÁN
GONZÁLEZ, CRISTIAN DAVID	MARTÍN, RUBÉN ALBERTO	PARRACIA, MÓNICA ALEJANDRA
GONZÁLEZ, SERGIO FABIÁN	MARTÍNEZ, CARLOS DANIEL	PAUTASSO, BRUNO RUBÉN
GONZALÍA, JUAN ANTONIO	MARTÍNEZ, GERMÁN CARLOS	PAYERAS, SUSANA BEATRIZ
GREGOIRE, GABRIEL EDUARDO	MARTÍNEZ, OSCAR ARIEL	PEIRETTI, CÉSAR GERARDO
GRÉGORI, CARLOS JESÚS	MASSARA, MAXIMILIANO	PERALTA, FÉLIX RAMÓN
GUALA, OSCAR ALFREDO	MATA, ORLANDO RENÉ	PERALTA, GABRIELA VERÓNICA
GUARNERIO, SERGIO RUBÉN	MEDER, HÉCTOR DANIEL	PERALTA, JUAN LUIS
GUEVARA, LIVIA INÉS	MEHL, HÉCTOR ARIEL	PERDOMO, RICARDO ALBERTO
GUINDER, VIRGINIA MARÍA	MEHL, LUIS OSCAR	PERDOMO, RUBÉN JOSÉ
GUIÑAZÚ, HUGO DAMIÁN	MEIER, RICARDO DANIEL	PEREIRA, HÉCTOR LUIS
GUZMÁN, ELENA PAULINA	MENDIVE, BLANCA BEATRIZ	PEREYRA, JOSÉ LUIS
HAPERKORN, SUSANA BEATRIZ	MENDOZA, FABIANA MARCELA	PEREYRA, LARROQUE OMAR
HECKER, CARLOS ALBERTO	MENÉNDEZ, CAROLINA NOEMÍ	PÉREZ D'ADAM, PABLO MARIANO
HECKER, PAMELA NERINA	MENÚ, LEANDRO GERMÁN	PÉREZ SUÁREZ, FEDERICO
HELT, LUIS ROBERTO	MENÚ, LUCIO GABRIEL	PÉREZ, ALICIA SUSANA
HERBÁEZ, JULIO JUAN DOMINGO	MERCADO, SILVANA ALEJANDRA	PÉREZ, CARLOS FABRICIO
HEREDIA, ANTONELLA GISELLE	MICHELENA, MARIO RUBÉN (**)	PÉREZ, JUAN CARLOS
HERNÁNDEZ, MIRNA ELIANA	MICHELI, MARINA GABRIELA	PÉREZ, MANUEL GUILLERMO
HERRERA, DANIEL PABLO	MICONE, JUAN PABLO	PÉREZ, MARÍA DEL CARMEN (***)
HERRERA, SERGIO DARÍO	MIELGO, CARLOS GASTÓN	PÉREZ, MARÍA VALERIA
HIRTZ, JUAN ALFREDO	MILLÁN, ALBERTO GABRIEL	PÉREZ, NÉLSON FERNANDO
HOLGADO, CÉSAR EMILIO	MINI, JULIÁN CRUZ	PÉREZ, RICARDO ALBERTO
HOLMANN, FABIO ANDRÉS	MIRA, MARISA EDI	PÉREZ, RUBÉN UBALDO
HOLSTEIN, CHRISTIAN ADRIÁN	MIRANDA, EDUARDO RAMÓN	PÉREZ, SUSANA BEATRIZ
HOZMAN, MARÍA ROSA	MODÓN, EMILSE ANALÍA	PÉREZ, VÍCTOR MANUEL
IKES, CLAUDIA INÉS	MOLINA, ALBERTO CÉSAR	PESCARA, JORGE OMAR
JACOBO, CARINA ELISABET	MOLINA, DIEGO EMANUEL	PIERMATTEI, JAVIER FABIO
JORGE BISSUSSI, GASTÓN PAULO	MOLINA, SILVIA ESTER	PINTO, MATÍAS EZEQUIEL
JORGE, MARÍA SUSANA	MONTENEGRO, RICARDO	POLISUK, EMMANUEL HERNÁN
KELHOFFER, ALBERTO HERALDO	MORADAS, DANIEL DARÍO	PONCE, MIGUEL ÁNGEL
KLUNDT, MARIBEL FABIANA	MORENO, CARLOS DANIEL	PORCU, ÁNGEL EDUARDO
KOLMAN, MARÍA TERESA	MORINIGO, ROBERTO GUILLERMO	PRADO, MARTÍN ENRIQUE
KOMROVSKY, ELISABETHA MARÍA	MORQUIN, LUIS EDUARDO	PRETZ, BENITO ALBERTO (**)
KRAHN, HÉCTOR HORACIO	MOTA, GUILLERMO ARTURO	PROST, HÉCTOR JAVIER
KROLL, DIEGO MANUEL	MOTZO, ESTEBAN SEBASTIÁN	PUGENER, GONZALO DAMIÁN
LAGOS, CAROLINA MARIEL (**)	MOYA, ANDREA FABIÁNA	PUHL, MIGUEL ÁNGEL
LAMELA, ANDRÉS ALBERTO	MUCH, CARLOS REYNALDO	PUMILLA, JUAN CARLOS
LARREGUI, MARISA ESTELA	MUCH, DANIEL HORACIO	PUMILLA, MIGUEL ÁNGEL
LEDEZMA, LIDIA	MUCH, PABLO ARIEL	QUEVEDO, RAMÓN ÁNGEL DE SAN NICOLÁS
LINO, PABLO NAHUEL MARCIAL	MUCH, PABLO ROBERTO	QUIROGA, ANA MARÍA (***)
LLACH, MÓNICA MARÍA GUADALUPE	MULLER, SERGIO DANIEL	RABANAL ROMERA, LUCRECIA
LÓPEZ CARRIZO, SANTIAGO MARTÍN	MUÑOZ, JIMENA	RAMIREZ, ARIEL ÁNGEL
LÓPEZ MARTÍNEZ, LUIS GASTÓN	MUÑOZ, MARÍA ELVIRA (***)	RAMIREZ, JULIO ENRIQUE

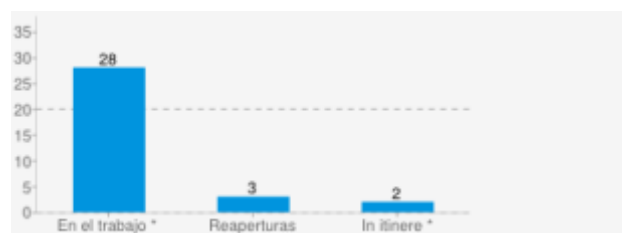
RAMOS, FÉLIX HORACIO	SAN MIGUEL, RICARDO DANIEL	TOMASSO, HUGO RICARDO
RAVETTA, EMILCE	SAN ROMAN, ELSA PATRICIA	TORRES, GREGORIO CEFERINO
REALE CLAUDIO FABIÁN	SÁNCHEZ, ALFREDO OSCAR	TORRES, JUAN CARLOS
REALE, SUSANA GRACIELA	SÁNCHEZ, GABRIELA ANA	TORRILLA, GRISELDA ELISABETH (***)
REDONDO, JUAN RAMÓN	SÁNCHEZ, IVANA JAVIERA (***)	TRINAK BENVENUTO, JOSÉ LUIS
REGUNAGA, PABLO ANÍBAL	SÁNCHEZ, JAVIER ALBERTO	TRINAK, NORMA BEATRIZ
REINHARDT, LUIS ARMANDO	SANTANDER, MARIANO OSMAR	TUEROS, MARÍA CLAUDIA
REINHARDT, NÉLIDA GLADYS	SANTOS, ORESTES OMAR	TULLIO, MARCO
REINOSO, DARÍO GERMÁN	SCHAAB, MARÍA VALERIA	URBAN, JOSÉ CARLOS
REKOFKY, DANIEL ENRIQUE	SCHAAP, JOSÉ LUIS	URIOSTE, ALEJANDRO ESTEBAN
REKOFKY, ROBERTO DANIEL	SCHAB, MARINA FLORENCIA	URQUIZA, ANDRÉS NORBERTO
RELINQUEO, MARCOS SEBASTIÁN	SCHABL, BENITO ALBICIO	URQUIZA, HORACIO ALBERTO
REYES, LUIS ELISEO	SCHAP, ÁNGEL DANIEL	URRUTI, LUIS ÁNGEL
RIESCO, OSCAR HUMBERTO	SCHAP, JOSÉ MARÍA	USERO, FERNANDO LUIS
RÍO, JUAN PABLO	SCHAP, SILVIO MARCELINO	VALLEJOS, CAROLINA ADRIANA
RIVERO, MARIANO GASTÓN	SCHILLER, JOSÉ ORLANDO	VELÁZQUEZ TORINO, MARIO MARTÍN
RODRÍGUEZ BURGOS, PEDRO ÁNGEL	SCHILLER, TOMÁS ABELARDO	VENDRAMINI, JOSÉ MARÍA
RODRÍGUEZ CARÁMBULA, RAMIRO MARTÍN	SCHMIEDT, MAURO ADRIÁN	VICCINO, MARTA VERÓNICA
RODRÍGUEZ, BELARMINO FLOREN F	SCHNEIDER, DANTE RICARDO	VICO, JORGE MIGUEL
RODRÍGUEZ, MARÍA JULIA (***)	SCHNEIDER, DARÍO ELISANDRO	VILLADA, FEDERICO FRANCISCO
RODRÍGUEZ, MARISA LILIAN	SCHULMEISTER, HÉCTOR LUIS	VILLAFañE, CRISTIAN DAVID
RODRÍGUEZ, MATÍAS EDUARDO	SEIJAS BERNARDI, MARIANA	VILLAFañE, OSCAR MAURICIO
RODRÍGUEZ, NÉSTOR ENRIQUE	SIERRA, JULIO CÉSAR	VILLEGAS, CARLOS ABRAHAM
RODRÍGUEZ, SOCORRO RAFAELA (***)	SKARA, ALEJANDRO	VINCET, CARLOS ADALBERTO
RODRÍGUEZ, VERÓNICA INÉS	SOLANA, LUIS HERNÁN (**)	WAGNER, DANTE EMILIO
ROHWAIN, MARTA ALICIA	SORIA, JUAN ROBERTO	WATSON, TERESA LUCÍA
ROIG, MARÍA ELENA (****)	SOSA RODOLFO OCTAVIO	WEHT, ALEJANDRO DANIEL
ROIG, RUBÉN DARÍO	SOSA, FABIO ANTONIO	WEIGEL, SILVANA KARINA
ROJAS, JAVIER ANÍBAL	SOSA, FABRICIO GERMÁN	WEIGUN, FERNANDO OMAR
ROJO, JESUS LORENZO	SOSA, GUSTAVO GABRIEL (***)	WEIGUN, GERARDO SEBASTIÁN
ROLHAISER, ROSANA CARINA	STAUDINGER, SILVANA LUCÍA	WILCHES, VÍCTOR EDUARDO
RONCO, GUILLERMO PAULO	STAUDINGER, SUSANA BEATRIZ	WILLGING, JOSÉ LUIS
ROSA, JOSÉ RUBÉN	STELLIN GERMÁN PABLO	YOUNG, GUILLERMO ALEJANDRO
ROSALES, LUIS SILVERIO	SUÁREZ, AMERICO MARINO	YUSTUS, MARÍA ESTHER
RUIZ, ROBERTO RAFAEL	SUÁREZ, CONSTANZA MARÍA PAZ	ZALABARDO, HUGO ORLANDO
SAAVEDRA, GUILLERMO DAVID	TALIA LESCANO, LUCAS MAXIMILIANO	ZALABARDO, JORGE HORACIO
SAAVEDRA, MAURO ANÍBAL	TAPIA, ARIEL ANDRÉS	ZAMORA, LUIS
SALCEDO, CÉSAR ALBERTO	TAPIÉ, ROBERTO EDUARDO	ZAMUDIO, ALEJANDRA ROSANA
SALES, MIRTA ROXANA	TAVERNA, LUIS ALBERTO	ZANÍN, DIEGO RICARDO
SALINAS, DARÍO OSCAR	TOBARES ACOSTA, CARLOS MAURO	ZANÍN, MARÍA ELVIRA GEROMA (***)
SALVAY, CARINA MERCEDES	TOLEDO, JUAN JOSÉ	ZOLECIO, HÉCTOR GERMÁN

- (*) Empleados en relación de dependencia con permiso gremial
 (**) Empleados en relación de dependencia con licencia sin haberes
 (***) Empleados sin relación de dependencia con reserva de puesto

Personal de la CPE según Convenio Colectivo de Trabajo

Agentes encuadrados en el C.C.T 36/75 (LyF)	215	Agentes encuadrados en el C.C.T 76/75 y 151/75 (UOCRA)	35
Agentes encuadrados en el C.C.T 130/75 (COM)	102	Agentes encuadrados en el C.C.T 54/08 (PRENSA)	3
Agentes encuadrados en el C.C.T 108/75 (ENF)	33	Agentes encuadrados en el C.C.T. 223/75 TV	4
Agentes encuadrados en el C.C.T 296/97 (FOESITRA)	37	Agentes nivel jerárquico y Gerencial	48
Agentes encuadrados en el C.C.T 510/07 (PET)	12	Total de agentes de la CPE	489

Anexos - Tasa de Accidentabilidad (%)



Departamento Obras

El siguiente informe comprende trabajos realizados o iniciados por Obras Civiles durante el Ejercicio n° 80.

Servicios Sociales

En el edificio central de Funeraria se concluyeron los trabajos en salida de emergencia del frente, que incluyeron tareas de albañilería, carpintería y cubierta metálica; mantenimiento de la rampa; construcción de bancos de hormigón en el espacio verde. Hubo tareas de ampliación del acceso vehicular sobre calle Salta, con modificación del tapial del frente y ampliación del portón de acceso. Se pavimentó con hormigón armado. También se construyó una cisterna para riego.

En el Centro Cultural "La Usina" (con muchas tareas en ejecución) se terminó revoque exterior; con reparación de carpintería exterior y cambio de su policarbonato; reparación de baños y mantenimiento general.

Se realizaron tareas de remodelación de la Enfermería Ovidio Andrada en el Centro de Atención "Carlos Lorenzo". También hubo tareas de ampliación de la Enfermería Juan Palasciano donde, por razones de seguridad, se construyó una pared lateral y se colocó un portón nuevo. Restan trabajos de pintura. Además se ejecutaron otras tareas de mantenimiento como el cambio y arreglo instalación eléctrica de luminarias exterior. Se agregó un tanque cisterna para agua corriente de 1.000 lts. con motobomba impulsora, ampliando el circuito eléctrico y la cañería de alimentación y de impulsión de agua.

Servicios al Asociado

Ampliación del edificio Carlos Lorenzo. Se comenzó y terminó la primera etapa de la ampliación de 35,50 m²., además de reformas internas. En la actualidad se está realizando el trámite de aprobación municipal para la reforma y ampliación de la segunda etapa. Para la sucursal Mauricio Mayer se realizó el proyecto de ampliación de 37,38 m²., con la confección del pliego de licitación, y la adjudicación de la mano de obra y materiales. Al 30 de junio de 2012, se procedió al pago del 25% correspondiente al anticipo, para luego dar comienzo a los trabajos que tiene un plazo de ejecución de 90 días corridos.

Telecomunicaciones

Se ejecutó con materiales en seco el estudio de CPETv y oficinas del sector. Se amplió el sector para cajas de CPETel, obra en ejecución con un 80% de avance. Se utilizó un sector de "La Usina" para que en la planta baja se ubiquen las nuevas cajas de cobro de Telecomunicaciones, con construcción de un entrepiso para oficinas administrativas del sector. En distintos lugares de la ciudad se realizaron unas 40 perforaciones para puesta a tierra en obras relacionadas al sector.

Administración y Finanzas

Se amplió el depósito de rezagos con construcción de baño. Por solicitud de la Gerencia se procedió a ejecutar la obra bajo la modalidad "tradicional", y con algunos materiales que se encontraban en desuso en otros sectores.

También se realizaron obras civiles en edificio central como la remodelación del edificio ex Subestación Norte y hubo tareas de refacción y reconstrucción de la vivienda de ex criadero de cerdos donde se reconstruyó totalmente la vivienda existente ejecutando a nuevo cerca del 70% del inmueble.

Gerencia Técnica

Se realizaron distintas obras como las bases para columnas de baja y media tensión en Ataliva Roca y Santa Rosa (calles Luther King, Pilcomayo, Av. Perón, Rubio, Calegaris, Av. Palacios, Grassi, Nicanoff, A. Argentina, Río Bermejo, Ramona Pereyra, Curacó, Parque Industrial, Plan Vial, y zona de Canal 3). Se realizaron perforaciones para puesta a tierra en Ataliva Roca, Santa Rosa (calles Mansilla, Palacios, Grassi, Av. Palacios, Nicanoff, edificio OSDE, Parque Industrial, La Anónima y edificio Paseo El Olivo). Se realizaron obras civiles en subestaciones transformadoras (reparaciones o ejecución completa): SET Sur, SET Norte, SET Este, SET Yapay, SET Mansilla, SET Ferreira, SET Pico y Roca, SET Museo, SET Oeste, SET Roca y Pellegrini, SET Oeste). Se realizaron tareas de poda y/o retiro de ramas en Colonia Lagos, La Carlota, Toay, Santa Rosa y zona de quintas. Subterráneos de baja y media y tensión en SET Sur, Av. Belgrano, Colonia Penal U4, SET APE, LMT 33Kv. en calle Villegas, Mitre y Escalante. Se realizaron reparaciones varias en el Poder Judicial, vereda de Carrefour y varios pilares en Av. Perón y en Toay.

Parque Automotor

Siguiendo con la política de años anteriores en este Ejercicio la Cooperativa realizó una importante inversión en la renovación de la flota vehicular aplicada a sectores de Santa Rosa. Seguidamente se adjunta listado de altas, bajas, y composición del parque.

Unidades dadas de baja en Ejercicio 2010/11, vendidas en el presente Ejercicio:

Legajo	Marca	Modelo	Tipo	Patente	Año
05	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	RXL-748	1994
08	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	RXL-744	1994
16	Ford	F-100	Pick-up	TFM-475	1987
18	Ford	F-350	Camión	THW-496	1975
31	Ford	F-100	Pick-up	TFM-476	1987
41	Ford	F-100	Pick-up	THW292	1991
56	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	TDP-819	1993
57	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	TDP-820	1993
64	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	SYE-879	1993
59	Volkswagen	Saveiro	Pick-up	TDP-816	1993
117	Renault	Express	Utilitario	BOZ-307	1997
27	Mercedes Benz	1114/48	Camión	TFM-477	1986 (*)

(*) El Leg. 27 dado de baja en el Ejercicio, no fue vendido

Unidades dadas de alta:

Legajo	Marca	Modelo	Tipo	Patente	Año	Destino
122	Ford	F-100	Pick-up	CGJ-270	1998	Toay (**)
196	Ford	Ranger D/CA	Pick-up	KLB-857	2011	S. Rosa
197	VW	Camión 17220	Camión	KRF-542	2011	S. Rosa
198	Honda	Wave- 110 CC	Moto	592-ICH	2012	S. Rosa

(**) El Leg. 27 dado de baja en el Ejercicio, no fue vendido

Listado de unidades en uso:

Legajo	Marca	Modelo	Patente	Localidad	Destino
1	FORD F 4000	1994	RXL743	ANGUIL	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
4	FORD F 600	1981	THW520	TOAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
11	FORD F 100 DIESEL	1996	AOU149	TOAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
14	FORD F 100 GAS	1989	TFM457	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
17	FORD F 100 DIESEL	1995	AJF295	SANTA ROSA	PLANTA DE GAS
19	VW SAVEIRO	1994	RXL770	SANTA ROSA	FÁBRICA DE COLUMNAS
25	FORD F 7000	1980	THW521	CATRILO	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
26	FORD F 350	1980	THW516	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
29	FORD F100 GAS	1989	TFM459	SANTA ROSA	SERVICIOS INTERNOS
34	FORD F 600	1983	THW468	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
43	FORD F 350	1988	TFM456	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
47	FORD F 350	1990	TFM458	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
48	FORD F100 GAS	1991	THW293	SANTA ROSA	CPETEL
49	FORD F 100 GAS	1991	TDP882	SANTA ROSA	OPERACIONES S/E
50	FORD F 100 GAS	1991	TDP860	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
51	FORD F 100 GAS	1991	TDP883	SANTA ROSA	OBRAS DE GAS
52	FORD F 100 GAS	1991	TDP863	SANTA ROSA	OBRAS DE GAS
72	PEUGEOT 405 GR	1995	AOU148	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
73	PEUGEOT 505 ST	1995	AKC296	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
74	PEUGEOT 505 ST	1995	AKC293	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
107	FORD F 100 DIESEL	1996	AOU189	SANTA ROSA	ALUMBRADO PÚBLICO S/E
108	CHEVROLET	1996	AOU217	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
109	FORD F 4000	1996	AOU218	ATALIVA ROCA	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
111	M.BENZ 912/42	1994	SOB547	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
112	KIA K-2400	1996	AYG582	SANTA ROSA	SERVICIOS SOCIALES - (*) BOLSÍN
113	PEUGEOT 405 GL	1997	BFO649	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
116	FORD F 14000	1997	BT1476	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
118	FORD F 100 DIESEL	1998	BX1661	TOAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
119	FORD F 100 DIESEL	1998	BX1698	URIBURU/ANGUIL	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
120	M.BENZ L 913	1996	ARO817	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
121	VW SAVEIRO	1998	CGJ254	SANTA ROSA	CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN
122	FORD F - 100 4X2	1998	CGJ270	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
123	TOYOTA HILUX	1998	CBA585	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
124	TOYOTA HILUX	1998	CHU597	SANTA ROSA	PÉRDIDAS NO TÉCNICAS S/E
126	FIAT DUNA GAS	1999	CLM874	SANTA ROSA	INTERNET
129	CHEVROLET SILV.	1999	COM072	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
130	CHEVROLET SILV.	1999	COM074	SANTA ROSA	MEDICIÓN Y FACTURACIÓN S/E
131	FIAT DUNA GAS	1999	COM070	SANTA ROSA	OBRAS CIVILES
132	FIAT DUNA GAS	1999	COM071	SANTA ROSA	CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN
133	CHEVROLET SILV.	1999	CVT434	SANTA ROSA	OPERACIONES S/E
134	CHEVROLET SILV.	1999	CVT498	CATRILO/LONQUIMAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
135	FORD F 14000	1999	DDP084	SANTA ROSA	TRABAJOS CON TENSIÓN S/E
137	TOYOTA HILUX 4X4	2000	DQA613	SANTA ROSA	TRABAJOS CON TENSIÓN S/E
139	FORD 4000 D	2001	DOY625	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
140	FORD 4000 D	2001	DQA635	SANTA ROSA	ALUMBRADO PÚBLICO S/E
141	TOYOTA HILUX 4X4	2001	DTK771	ANGUIL	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
142	RENAULT KANGOO	2002	DYY182	SANTA ROSA	CPETEL
143	RENAULT KANGOO	2002	DYY181	SANTA ROSA	CPETEL
144	VOLKSWAGEN 17220	2005	ETN459	SANTA ROSA	PLANTA DE GAS
145	VOLKSWAGEN 17220	2006	FIH352	SANTA ROSA	PLANTA DE GAS
146	FIORINO FIRE 1242	2006	FTR205	SANTA ROSA	CONEXIONES S/E
147	FIORINO FIRE 1242	2006	FTR204	SANTA ROSA	MEDICIÓN Y FACTURACIÓN S/E
148	FIORINO FIRE 1242	2006	FTR202	SANTA ROSA	SERVICIOS INTERNOS (BOLSÍN)
149	FIORINO FIRE 1242	2006	FTR206	SANTA ROSA	CONEXIONES S/E
150	FIORINO FIRE 1242	2006	FTR203	SANTA ROSA	CONEXIONES S/E
151	MONDIAL FREE MOTO	2006	CWB521	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
152	MONDIAL FREE MOTO	2006	CWB522	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
153	FORD RANGER D/CAB	2006	FWO675	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
154	FORD RANGER C/SIM.	2006	FWO731	SANTA ROSA	OPERACIONES S/E
155	FORD RANGER C/SIM.	2006	FWO732	SANTA ROSA	MANT. SUBESTACIONES S/E
156	TRACTOR FIAT R60		S/D	SANTA ROSA	FÁBRICA DE COLUMNAS
157	VOLKSWAGEN 13180	2008	GVX365	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
159	ZANELLA DELIVERY	2007	DTA912	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
160	FORD F100 XL PLUS	2008	HEX592	TOAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
161	FORD FOCUS	2008	HEX604	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
162	FORD FOCUS (FUNEB)	2008	HEX591	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
163	FORD FOCUS (REMIS)	2008	HEX593	SANTA ROSA	SERVICIO FUNERARIO
164	MERCEDES BENZ SPR	2008	HHC079	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
165	MERCEDES BENZ 710	2008	HHC131	SANTA ROSA	ARTÍCULOS DEL HOGAR
166	MERCEDES BENZ SPR	2008	HHC130	SANTA ROSA	CPETEL
167	FIORINO FIRE 1242	2008	HLN546	SANTA ROSA	INGENIERÍA S/E
168	FIORINO FIRE 1242	2008	HLN545	SANTA ROSA	SUBESTACIÓN Y MEDICIONES S/E
170	FORD RANGER D/CAB	2009	HUK222	SANTA ROSA	INGENIERÍA S/E
171	IVECO DAILY 55C16	2009	IDA140	SANTA ROSA	PLANTA DE GAS
172	VW SURAN	2009	IER122	SANTA ROSA	CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN
173	HONDA POP 100 MOTO	2009	993EXD	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
174	HONDA POP 100 MOTO	2009	994EXD	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
175	FIAT FIORINO FIRE	2010	IQ0374	SANTA ROSA	CPETEL
176	FIAT FIORINO FIRE	2010	IQ0375	SANTA ROSA	CPETEL
177	FORD F-4000 DIESEL	2010	ISV252	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
178	VW VENTO 1.9 TDI	2010	ISV269	SANTA ROSA	CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN
179	RENAULT KANGOO	2010	ISV259	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO y SUBESTACIONES S/E
180	RENAULT KANGOO	2010	ISV271	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO y SUBESTACIONES S/E
181	RENAULT KANGOO	2010	ISV254	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO y SUBESTACIONES S/E
182	FORD F-4000 DIESEL	2010	IVG224	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
184	HONDA POP 100 MOTO	2010	095GOB	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES
185	FORD RANGER D/CAB	2011	JPO532	ATALIVA ROCA	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
186	FORD RANGER D/CAB	2011	JPO535	MAURICIO MAYER	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
187	FORD RANGER D/CAB	2011	JUK621	CATRILO	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
188	FORD RANGER D/CAB	2011	JPO533	LONQUIMAY	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
189	FORD RANGER D/CAB	2011	JPO534	URIBURU	SERVICIO ELÉCTRICO LOCALIDADES
190	FIAT FIORINO FIRE	2011	JXZ068	SANTA ROSA	INGENIERÍA S/E
191	FIAT FIORINO FIRE	2011	KBG900	SANTA ROSA	GER. RHH - SERV. SOCIALES - (*) (BOLSÍN)
192	FIAT FIORINO FIRE	2011	JXZ149	SANTA ROSA	MEDICIÓN y FACTURACIÓN S/E
193	FIAT FIORINO FIRE	2011	KFB281	SANTA ROSA	RRHH - SERVICIOS INTERNOS
194	FIAT FIORINO FIRE	2011	JXZ069	SANTA ROSA	CONEXIONES S/E
195	FIAT FIORINO FIRE	2011	JXZ067	SANTA ROSA	JEFATURA DE OPERACIONES S/E
196	FORD RANGER D/CA	2011	KL8857	SANTA ROSA	GERENCIA TÉCNICA S/E
197	VOLKSWAGEN 17220	2011	KRF542	SANTA ROSA	MANTENIMIENTO Y OBRAS S/E
198	HONDA WAVE 100 C	2012	592ICH	SANTA ROSA	DISTRIBUCIONES

Información general

Prensa y Distribución

Esta área comprende los sectores Prensa y Distribución. Como tiene pautado el Consejo de Administración, durante el reciente Ejercicio, Prensa desarrolló sus actividades de acuerdo a las necesidades y propuestas de los sectores de la CPE, relacionadas a la promoción de servicios, tarifas, reglamentos, etc. en comunicación directa con los asociados de Santa Rosa y las localidades interconectadas.



Tapa de la revista N° 150

Se dio continuidad a las tareas de redacción, diseño, edición e impresión mensual de la revista institucional "Nuevo 1° de Octubre" que alcanzó una tirada de 22 mil ejemplares.

También se cubrió la totalidad de la demanda interna de papelería en cuanto a diseño e impresión de folletos, formularios, etc. necesarios para la prestación de los servicios. A solicitud y aprobación de Mesa Directiva, se colaboró con la demanda de volantes y afiches de entidades intermedias de Santa Rosa para difusión de sus propias actividades.

En forma simultánea se trabajó en las producciones de Editorial Voces, en el diseño de los libros "Historias Personales", de Guillermo Herzel, y las reimpressiones de los libros "Pampa Libre. Anarquistas en La Pampa Argentina", de Jorge Etchenique, y el mencionado de Herzel. Prensa también colaboró con el diseño de los libros "Yo soy de Riglos", de Raúl Mario Aranda, y "Tejiendo Historias", de Marcelo Alejo. Ambas producciones corresponden a la Cooperativa de Obras y Servicios Públicos de Miguel Riglos Ltda. y se impulsaron en el marco del centenario de la localidad. Asimismo, para la producción de Voces, se realizó toda la tarea necesaria para la edición de los discos compactos "Celebración de la Canción" de Cacho Arenas, "Más del barro" de la banda Catalina Tom, y está en plena producción "Agua de todos" de Marcela Eijo y Federico Camiletti.

Como parte de su tarea habitual, se definieron –con autorización de Mesa Directiva– todas las pautas publicitarias institucionales promovidas a través de los diarios de circulación provincial, radios de Santa Rosa y localidades interconectadas y eventuales espacios de revistas del ámbito cooperativo de tirada nacional. Se desarrolló el seguimiento administrativo y autorización de pago de las pautas publicitarias institucionales y se mantuvo actualizada la página de la revista www.primeroedeoctubre.com.ar.

Distribución

Durante el presente Ejercicio, el sector trabajó con la misma cantidad de personal y de móviles que en el Ejercicio anterior. La cantidad de correspondencia, no obstante, aumentó hasta alcanzar casi 513 mil piezas distribuidas con personal propio del área. Vale destacar que, al mismo tiempo, se coordina la tarea de distribución que realizan servicios privados. En esta Memoria y Balance se podrá observar que los gastos que insume el Sector Distribuciones se reparte proporcionalmente de acuerdo a su utilización, en

los otros sectores de la Cooperativa. La dotación de personal del sector se mantuvo al igual que el número de motocicletas con que se realiza la tarea de distribución.

Asesoría Legal

Durante el período existió un importantísimo incremento en el recupero de deudas en forma judicial y extrajudicial, alcanzándose un monto de 1.841.456,29 pesos, de los cuales 1.757.876,18 pesos corresponden a recupero de capital, 75.582,26 pesos a intereses y 7.997,85 pesos a gastos de gestión.

Esta deuda recuperada se compone en parte importante de acreencias que tenían, al momento de ingresar a esta Asesoría, escasas o nulas probabilidades de ser recuperadas por la CPE, atento a que en su mayoría se trataba de deuda que tenía un plazo de mora superior al año.

Como ya se ha informado en reiteradas oportunidades, a través del sector se agotan todas las instancias posibles a fin de evitar el inicio de acciones legales; sólo cuando no se cuenta con la posibilidad de arribar a un acuerdo extrajudicial, se inician las correspondientes demandas por vía monitoria u ordinaria.

Como es de práctica, se mantienen periódicas reuniones, cuando ellas son requeridas, con las autoridades del Consejo de Administración, con Mesa Directiva y con las diversas Gerencias.

Se confeccionaron numerosos convenios, contratos, renovaciones y rescisiones de contratos para satisfacer las necesidades contractuales solicitados por los distintos sectores internos de la Cooperativa, habiéndose cursado gran cantidad de memorandos internos, dictaminando sobre cuestiones requeridas por los sectores.

Por otro lado, se intervino en la confección de cartas documento, en la revisión de contratos en conjunto con las Gerencias Técnica y Comercial, se actúa en determinados casos con el Sector de Pérdidas no Técnicas de Energía (Hurtos y Fraudes) y se realizan los descargos (cuando resultan pertinentes) ante el Juzgado de Faltas por infracciones de tránsito. Se efectúan también, concurriéndose a las audiencias cuando son convocadas, los descargos correspondientes ante Defensa del Consumidor.

A través del Sector se arribó a acuerdos transaccionales y conciliatorios en los juicios que la entidad tenía entablados contra las empresas Multicanal (pleito que databa de aproximadamente 11 años) y Cablevisión, en virtud de los cuales ambas empresas abonaron ya a la entidad la suma de 500.000 pesos, más los honorarios de peritos y demás gastos de ambos juicios.

Integrantes de Asesoría Legal tuvieron intensa participación en el recurso de reconsideración y jerárquico interpuesto ante el dictado por parte del Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de La Pampa de la Resolución MOSP 032/2012 sobre el destino que pretendía darse al canon que abonan las empresas que utilizan las estructuras de redes de las Cooperativas. La misma Resolución señalaba que las estructuras de redes eran bienes de propiedad del Estado Provincial, desconociendo de esta forma diversas facultades y derechos de las Cooperativas sobre las mismas. En este sentido se participó también en reuniones en la FEPAMCO, con la Asesora Letrada de Gobierno y también en una audiencia convocada por el Gobernador de la Provincia de La Pampa, a través de la Federación Pampeana de Cooperativas. A estar a los dichos del Sr. Gober-

nador como del Ministro de Obras y Servicios Públicos, el gobierno provincial dictaría una nueva Resolución que reemplazaría la 032/2012, contemplaría las diversas inquietudes expuestas por las diversas cooperativas, evitando tener que dirimir la cuestión en la vía judicial. Al cierre del Ejercicio se aguarda contar con el texto de dicha nueva normativa a los efectos de decidir con el resto de los cooperativas el temperamento a seguir.

La Asesoría Legal también tuvo activa intervención en los trámites de solicitud de la licencia para la prestación del servicio de televisión por cable, la cual fue finalmente otorgada en diciembre de 2011, cumplimentándose así un anhelo de los asociados.

Para finalizar, debe admitirse la preocupación – fundamentalmente porque existen fuentes de trabajo comprometidas- ante las reiteradas situaciones de morosidad en el pago de los consumos de energía, como así también el incumplimiento de las sucesivas renovaciones de acuerdos por refinanciación de deudas de las firmas Consommé de Anguil y del Frigorífico Indeco de la localidad de Toay, con la Cooperativa.

Relaciones con Entidades de Segundo Grado

FEPAMCO - La CPE fue reelegida para continuar desempeñándose en el cargo de Secretaria de la Federación Pampeana de Cooperativas (FEPAMCO). El presente Ejercicio fue un periodo signado por numerosas decisiones políticas del Gobierno Provincial cargadas de un espíritu antiooperativa, encontrando en el ámbito de la FEPAMCO una integración histórica y una férrea voluntad para oponerse y plantear la defensa de los intereses del sector.

Se desarrolló una ardua tarea para modificar algunas decisiones del Gobierno Provincial -implementadas por Aguas del Colorado SAPEM (Sociedad Anónima con Participación Estatal Mayoritaria) en el marco del Plan Estratégico Digital- que perjudican al movimiento cooperativo en su objetivo de prestar los servicios de internet, telefonía y televisión en forma sustentable. A pesar de la buena voluntad de todas las cooperativas federadas en la búsqueda de un acuerdo con la empresa estatal, no se lograron mejoras relevantes y la Federación fue sistemáticamente rechazada como interlocutora.

Este desconocimiento de la legítima representación de la FEPAMCO por parte de Gobierno Provincial, tuvo su punto culmine cuando no se respetó la propuesta para que el dirigente José Brinatti integrara el directorio de Aguas del Colorado en representación de las Cooperativas. Ante tal situación, fue decisión plenaria de la FEPAMCO renunciar a la participación en el directorio de la empresa estatal, permaneciendo a la fecha sin representación por parte de las Cooperativas.

Otro aspecto que preocupó a las entidades solidarias provinciales fue el dictado de la reciente Resolución n° 032/12 del Ministerio de Obras y Servicios Públicos mediante la cual se produjo la expropiación de la infraestructura de

las redes eléctricas para cederlas gratuitamente a las empresas de cables. El texto de la Resolución fue rechazado por todas las cooperativas asociadas a la Federación en plenario, por considerarlo confiscatorio y violatorio de su derecho de propiedad, motivo por el cual, fue recurrido en sede administrativa por nuestra cooperativa, la Federación y numerosas cooperativas en forma individual.

En relación al Servicio Eléctrico, luego de mucha insistencia y firmeza en el reclamo por parte de la Federación, se logró alguna mejora parcial de la tarifa eléctrica que atenúa el déficit pero no responde a los reales costos del servicio. Esta situación se ve agravada por la implementación de una política de retiro de los subsidios al consumo eléctrico, Esto ha generado un congelamiento encubierto de la tarifa eléctrica mediante el mecanismo de quita de los subsidios del Estado nacional en igual porcentaje al aumento de tarifa que dispongan o efectúen los distribuidores en todo el territorio nacional.

Este estado de las cosas ha puesto en crisis a todas las cooperativas eléctricas en todo el territorio nacional, por lo que el sector se encuentra en estado de alerta y movilizado en las distintas organizaciones que nos nuclean para poder hacer frente a esta crisis.

En relación al área laboral, la política gremial de la FEPAMCO con los gremios que representan a los trabajadores de las cooperativas, transcurrió con normalidad. Los conflictos que hubo se han resuelto dentro de los mecanismos normales sin llegar a medidas de importancia que afecten la prestación de los servicios. Se continúa en negociaciones analizando la posibilidad de concretar la firma de algún convenio con los gremios APUAYE y AFJAE.

Secretaría de Educación Cooperativa

Durante el Ejercicio se continuó con la implementación de la capacitación Formar para Transformar, orientada a docentes y organizada conjuntamente con la UTELPa. En esta oportunidad la misma se desarrolló en La Adela, localidad pampeana ubicada sobre las márgenes del río Colorado, y contó además con la adhesión y auspicio de las cooperativas de La Adela, Abramo, Bernasconi, San Martín, Jacinto Aráuz y Santa Rosa. Además de docentes de las escuelas de La Adela, Río Colorado (Río Negro) y rurales (Anzoátegui), participaron consejeros, delegados y personal de la cooperativa de La Adela. También se dio cierre al comenzar el Ejercicio a la capacitación del primer grupo de recicladores (personas que trabajan en el relleno sanitario), y en el mes de agosto se inició la capacitación del segundo grupo. En total se capacitaron 77 personas y en el mes de septiembre en el Concejo Deliberante de la ciudad de Santa Rosa, se entregaron los certificados a los integrantes de los dos grupos que concluyeron la capacitación. Al acto concurren representantes de las entidades organizadoras, es decir de la Secretaría de la Producción del Municipio local, del Sindicato Luz y Fuerza La Pampa y de nuestra cooperativa, como así también amigos y familiares de los recicladores. Otra actividad que desarrolló esta secretaría fue la de



distribuir notas en las escuelas locales ofreciendo al personal de las mismas talleres de capacitación en cooperativismo; además se realizaron visitas y charlas a las escuelas de los barrios Santa María de La Pampa Los Hornos. Durante todo el Ejercicio se trabajó en la búsqueda y selección de material relativo a la secretaría como así también en la elaboración de power points como recurso didáctico a ser utilizado en las distintas capacitaciones, charlas y talleres que la comunidad demande, y adaptados a cada necesidad.

Colaboraciones

Durante el Ejercicio la CPE colaboró a través de donaciones y auspicios con instituciones y organizaciones de Santa Rosa y localidades interconectadas que se detallan a continuación: Cruz Roja Argentina, Fundación Chadileuvú, Asociación Pampeana de Escritores, Asociación Cooperadora Escuela n° 4, Fundación Para Las Artes, Grupo Sanampay, Ruca Hueney (Hospedaje de transferencia enfermos oncológicos), Biblioteca A. Roca, Centro de Jubilados y Pensionados, Cooperadora Policial Seccional Segunda, Comisión Trabajadores de APE, Polimodal Ayax Guiñazú, Voluntarias Santa Rosa, Sindicato de Luz y Fuerza Mercedes, Asociación Gent del Piemont, IDELCOOP, Colegio Santa María de La Pampa, Asociación Cooperadora Dr. René Favalaro Ataliva Roca, Fundación Humanidades, Sindicato Luz y Fuerza La Pampa, Comisión Vecinal Villa Tomás Mason, Fundación FUCISA, Cooperadora Policial Cuerpo de Bomberos, Centro de Estudiantes de Cs. Económicas UNLPam, Club D. F. Sarmiento, Centro de Empleados de Comercio, Cooperadora Colegio Nocturno A. Regazzoli, Comisión Vecinal Zona Norte, UNLPam, Comisión Vecinal Colonia Escalante, Comisión Vecinal de Villa del Busto, Municipalidad de Anguil, Comisión Vecinal Malvinas Argentinas, Cooperadora Escolar Escuela n° 10, Municipalidad de Catrilo, Comisión Vecinal San Cayetano, Comisión Vecinal Obreros de la Construcción, Comisión Vecinal Villa Germinal, Agrupación Folclórica Estrellas, Comisión Vecinal B° Chaparral, Comisión Vecinal B° Regazzoli, Comisión Vecinal Butaló II – I, Club Leones Huitrú, Escuela Especial n° 1 Sordos e Hipoacúsicos, Escuela n° 45 A. Roca, Capilla San Cayetano Toay, Colegio Polimodal Pcia. de La Pampa, Conferencia Episcopal Argentina, Comisión Vecinal B° Congreso, Círculo Policial Retirados y Pensionados, Escuela n° 242 Villa Santillán, Asociación Personal de Empleados Legislativos, Club Social y Deportivo El Recreo, Asociación Escuela de Voley, Colegio Secundario René Favalaro, APANI, Asociación Cooperadora Hospital Lucio Molas, Pintores con la Boca y el Pie, Asociación de Suboficiales Retirados y Pensionados Servicio Penitenciario, Comisión Vecinal Villa del Parque, Asociación Pampeana de Atletas Veteranos, Asilo de Ancianos, Sindicato Argentino de Docentes Privados, Cooperadora Escuela n° 4, Capilla Nuestra Sra. de San Nicolás, Sindicato de Obreros y Empleados Municipales, Asociación Personal Universidad de La Pampa, Asociación Pampeana de Atletas Veteranos, Jardín Escuela n° 92, Escuela de Folclore Anguil, Cooperadora Policial Seccional Primera, Parroquia Nuestra Sra. de Luján, Asociación Zona Centro Sur Padel, Asociación de Integración Social, Asociación Ballet Immer Truff, Cooperadora Policial Mauricio Mayer, Asociación 8 de Octubre: Amor y Sol, Asociación Gestores y Mandatarios La Pampa, Club Argentino, Escuela n° 25, Comisión Vecinal Colonia Escalante Sur, Asamblea

Permanente por los Derechos Humanos, Asociación Civil Club Estudiantes, JIN n° 17, Hospital Lucio Molas, Escuela Catrilo n° 10, Fundación René Favalaro, Escuela n° 103 M. Mayer, Escuela n° 180, JIN n° 7, Escuela n° 5 Toay y Escuela n° 35 Lonquimay.

Fondo Solidario Cooperativo

La Fundación Fondo Solidario Cooperativo se gestó por iniciativa conjunta de la CPE e instituciones solidarias como Cáritas, Hogares Don Bosco, San José Obrero, Hermanas Adoratrices, Asociación Civil Guadalupe, Pastoral de la Salud, Fundación Grameen La Pampa, la Asociación Protectora de Animales (APANI), Fundación Luz del Mundo, y el Club Social y Recreativo El Recreo, las cuales tienen como principio y fin la solidaridad. Esta iniciativa, instrumentada en lo organizativo y administrativo con procedimientos claros en la consecución de sus objetivos, básicamente el de prestar ayuda a sectores en estado de vulnerabilidad socio-económica, se financia con fondos procedentes de los aportes solidarios, permanentes y voluntarios de varios asociados con espíritu cooperativo que contribuyen a este fin.

Con el 50% de lo recaudado, las instituciones adheridas afrontan la ejecución de sus programas específicos, y la CPE con el restante 50% procura solucionar los problemas de acceso a la energía eléctrica por parte de personas o familias en estado de escasos recursos o con problemas psicofísicos debidamente justificados.

Las instituciones adheridas y la CPE constituyen el Comité Ejecutivo del Fondo Solidario Cooperativo. Es el ámbito encargado de fiscalizar y garantizar la administración del 50% del Fondo Solidario Cooperativo. El número de aportantes voluntarios llegó al cierre del Ejercicio a 2.114 asociados, cifra significativa para seguir promoviendo su difusión y lograr que más asociados se conviertan en partícipes de esta idea solidaria. Con estos aportes voluntarios la suma recaudada ascendió a veintitrés mil trescientos sesenta y siete con cuarenta centavos (\$23.367,40). Esto permitió atender los programas de cada una de las instituciones mencionadas y las demandas de energía eléctrica de 73 nuevas familias. Al cierre de este período están siendo asistidas 14 familias.

Retribución a los consejeros

En el marco de la Ley Nacional de Cooperativas 20.337, el Artículo 50 del Estatuto de la CPE y lo autorizado por el Cuerpo de Delegados, se ratificó la política de retribuir a los Consejeros y Síndicos, de acuerdo con las tareas desempeñadas. El monto, tomado a valores históricos, ascendió a 508.200 pesos, y el pago por gastos de aportes al Régimen Previsional fue de 7.905,59 pesos lo que en total representa 516.105,59 pesos, del total autorizado por Asamblea Ordinaria (598.000 pesos).

Propuesta de destino del Resultado del Ejercicio y de los Ajustes al Patrimonio

El Consejo de Administración propone destinar el excedente del Ejercicio, que ascendió a 4.312.333,53 pesos, a recomponer las reservas del artículo 42 de la Ley 20.337.

Inversiones

SERVICIO ELÉCTRICO		INTERNET	
Terrenos	52.137,00	Instalación de redes p/Internet	1.091.997,29
Edificios	313.162,06	Cablemódem en comodato	748.258,77
Rodados Servicio Eléctrico	454.653,75	Equipamiento informático y electrónico	303.479,13
Herramientas	148.121,71	Subtotal Internet	2.143.735,19
Muebles y útiles	110.092,61	TELEFONÍA	
Líneas Eléctricas Sistema de 33 kV.	61.161,11	Equipos de conmutación	315.460,55
Líneas Eléctricas Sist. de 13.2 kV zona urbana	1.748.485,04	Equipos de transmisión	143.238,72
Líneas Eléctricas Sist. de 13.2 kV zona rural	311.719,93	Equipos de fuerza	70.817,40
Líneas Eléctricas Sist. de baja tensión	2.236.134,94	Instalación de redes	1.334.331,82
Subestaciones Transformadoras de Potencia	1.043.783,16	E.M.T.A. (cablemodem de voz) en comodato	640.652,98
Subestaciones Transformadoras de Distrib.	1.969.936,42	Materiales acometida domiciliaria	232.425,16
Medición de usuarios singulares	58.097,47	Instalaciones, muebles y útiles de oficina	55.656,77
Conexiones domiciliarias	1.356.566,15	Herramientas	6.891,93
Programas de computación	116.502,13	Equipamiento informático y electrónico	81.593,33
Equipo informático	119.602,01	Rodados	0,00
Subtotal Servicio Eléctrico	10.100.155,49	Subtotal Telefonía	2.881.068,66
ALUMBRADO PÚBLICO		TELEVISIÓN	
Líneas de Alumbrado Público	256.010,40	CANAL LOCAL	
Lámparas de Alumbrado Público	97.275,38	Edificios	262.931,52
Artefactos de Alumbrado Público	58.650,69	Equipos de filmación	145.946,12
Subtotal Alumbrado Público	411.936,47	Equipos de edición	99.429,39
FÁBRICA DE COLUMNAS		Muebles y útiles	26.824,58
Herramientas	4.326,86	Instalaciones y herramientas	154.984,63
Muebles y útiles	593,00	Equipamiento informático y electrónico	8.153,22
Edificios	264.953,89	Subtotal Canal Local	698.269,46
Subtotal Fábrica de Columnas	269.873,75	TELEVISIÓN POR CABLE	
ARTÍCULOS DEL HOGAR		Antenas	239.753,78
Muebles y útiles	15.731,14	Equipos de recepción y adecuación	311.154,19
Subtotal Artículos del Hogar	15.731,14	Equipos de encriptado y modulación	546.038,67
PLANTA DE GAS		Set-Top-Box	73.769,35
Tanques fijos Planta de Gas	108.899,28	Muebles y útiles	4.756,09
Subtotal Planta de Gas	108.899,28	Subtotal Televisión por Cable	1.175.472,08
SERVICIO FUNERARIO		SERVICIOS SOCIALES	
Edificios	305.404,09	Libros en Biblioteca	19.670,10
Muebles y útiles	11.454,08	Muebles y útiles Biblioteca	821,94
Subtotal Servicio Funerario	316.858,17	Muebles y útiles Servicios Sociales	4.807,85
ENFERMERÍA		Equipamiento informático y electrónico	1.807,26
Muebles y útiles	35.988,56	Muebles y útiles Prensa	7.488,47
Subtotal Enfermería	35.988,56	Equipamiento informático y electrónico	796,38
SEGUROS		Rodados	5.874,75
Muebles y útiles	18.649,23	Remodelación ed. Alsina y Pellegrini of. Seguros	119.035,08
Equipamiento informático y electrónico	2.562,50	Remodelación edificio inmueble rural	194.394,87
Subtotal Seguros	21.211,73	Subtotal Servicios Sociales	354.696,70
OBRAS CIVILES		Obras en curso de ejecución	3.161.337,10
Herramientas Gas Natural	87.991,41	TOTAL DE INVERSIONES EN BIENES DE USO	21.783.225,19
Subtotal Obras Civiles	87.991,41		



Denominación:

**COOPERATIVA POPULAR DE ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSA LIMITADA.**

Domicilio:

Raúl B. Díaz n° 218. Santa Rosa, La Pampa.

Carácter:

Cooperativa Ley 20.337

Actividad Principal:

Servicio Eléctrico

Inscripción I.N.A.C. (actual I.N.A.E.S.)

Libro 2º, Folio 127, Matrícula 395, Acta n° 450 de fecha 23-05-1933.

Personería Jurídica:

Decreto n° 1366/1954, de fecha 12-08-1954, Provincia de La Pampa.

C.U.I.T. N°

30-54571617-4

Ejercicio n°

80 (Ochenta)

Ejercicio Iniciado el:

01/07/2.011

Finalizado el:

30/06/2.012

Moneda de Cierre:

30/06/2.012, I.P.I.M. AL 28/02/2.003, R.1150/2002 Y R.1424/2003, I.N.A.E.S.

Capital y Asociados:

Suscripto
69.168.568,93

Integrado
66.513.255,47

Asoc. Activos
72.241

Votos
1 por Asociado

Plazo de Duración:

Ilimitado



ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL

		30-06-2.012	30-06-2.011
<u>ACTIVO</u>			
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>			
Caja y Bancos		10.056.431,52	7.242.156,17
Inversiones	1	7.719.447,54	7.086.496,22
Créditos	2	40.072.261,22	32.619.341,36
Otros Créditos	3	1.310.811,21	1.209.193,23
Bienes de Cambio	4	15.251.256,91	12.836.705,88
Otros Activos	5	870.928,30	187.473,78
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	6	75.281.136,70	61.181.366,64
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>			
Créditos	7	1.384.615,34	1.135.198,19
Inversiones	8	108.130,72	107.207,92
Bienes de Uso (Cuadro 1)	9	99.034.714,36	86.490.289,77
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		100.527.460,42	87.732.695,88
TOTAL DEL ACTIVO		175.808.597,12	148.914.062,52
<u>PASIVO</u>			
<u>PASIVO CORRIENTE</u>			
Deudas Comerciales	10	19.206.733,62	16.607.321,53
Deudas Fiscales	11	6.244.568,97	5.832.404,67
Deudas Laborales	12	16.055.994,10	11.268.246,24
Deudas Financieras	13	2.733.996,41	3.343.682,28
Provisiones (Cuadro 2)	17	10.493.359,37	7.266.291,04
TOTAL PASIVO CORRIENTE		54.734.652,47	44.317.945,76
<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>			
Deudas Comerciales	10.3.	534.390,05	464.379,33
Deudas Laborales	12.4.	2.287.211,95	1.240.444,18
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		2.821.602,00	1.704.823,51
TOTAL DEL PASIVO		57.556.254,47	46.022.769,27
TOTAL PATRIMONIO NETO	18/20	118.252.342,65	102.891.293,25
TOTAL IGUAL AL ACTIVO		175.808.597,12	148.914.062,52

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T° 1- F° 10
C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T° 1- F° 2

OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

LUIS DARIO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

ESTADO DE RESULTADOS

	Ej. 2.011-2.012	Ej. 2.010-2.011
Resultados por Gestión Cooperativa		
Ventas de Bienes y Servicios s/ Cuadro 3	177.068.170,04	137.111.088,56
Costos de Bienes y Servicios s/ Cuadro 3	(64.159.943,59)	(54.077.667,67)
Otros Ingresos y Egresos Op. s/ Cuadro 3	1.770.418,03	1.230.021,43
Resultado por valuación de bienes de cambio	638.052,22	380.218,90
Gastos de la Sección s/ Cuadro 3	(86.098.550,04)	(64.848.357,56)
Gastos de Administración s/ Cuadro 3	(20.394.140,60)	(15.293.333,24)
Constitución de Provisiones s/ Cuadro 3	(1.662.040,74)	(1.305.898,04)
Resultado por gestión coop. Seccional. (C.3)	7.161.965,32	3.196.072,38
Gastos Difusión y Fomento Cooperativo:		
- Gastos Difusión y Fomento (Cuadro 5)	(1.008.060,33)	(1.349.719,37)
- Contrib. Fondo Educ.y Cap. (Nota 21)	(586.160,62)	(606.240,00)
Refuerzo de Provisiones	(3.387.865,42)	(1.035.329,62)
Resultado por Gestión Cooperativa (Dist. y Serv.)	2.179.878,95	204.783,39
Resultados por Gestión Cooperativa Social		
Servicios Comunitarios (Cuadro 5, Nota 25)	(1.150.032,19)	(785.955,55)
Colaboraciones, Adhes., Donaciones	(57.072,58)	(54.830,95)
Editorial Voces	(69.608,81)	(17.585,81)
Resultado por Gestión Cooperativa Social	(1.276.713,58)	(858.372,31)
Resultado por Gestión Cooperativa	903.165,37	(653.588,92)
Resultados ajenos a la Gestión Cooperativa		
Intereses Ganados (Nota 22)	1.964.539,52	1.506.435,68
Result. Inversiones y Dif. Cotización (Nota 23)	131.121,61	527.603,03
Otros Ingresos no Operativos	235.519,84	146.325,88
Otros Gastos no Operativos (Nota 26)	(64.789,55)	(251.538,13)
Gastos Financieros	(139.820,29)	(220.866,49)
Resultados por op. ajenas a la gestión coop. seccional	2.126.571,13	1.707.959,97
Subtotal anterior a Subsidios	3.029.736,50	1.054.371,05
Subsidios Recibidos	1.282.597,03	794.710,70
Resultado del Ejercicio - Excedente	4.312.333,53	1.849.081,75
Resultados por Gestión Coop. con Asociados-Secc. (Cuadro 3)		
Resultados por Gestión Coop. con Asociados-Directo	(6.106.711,11)	(3.744.950,51)
Resultados por Gestión Cooperativa con no Asociados (C.3)	297.376,83	230.756,91
Resultados por Gestión Cooperativa con no Asociados-Directo	(152.088,84)	(104.710,79)
Resultados ajenos a la Gestión Cooperativa	3.409.168,16	2.502.670,67
Resultado del Ejercicio - Excedente	4.312.333,53	1.849.081,75



ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

	CAPITAL COOPERATIVO	AJUSTE AL CAPITAL	AJUSTE AL PATRIMONIO	RESERVA SALDO LEY 20337	RESULTADOS		TOTALES	
					NO ASIGNADOS	NO ASIGNADOS	30-06-2.012	30-06-2.011
Saldo s/balance anterior	58.119.853,06	26.237.623,66	6.196.749,92	10.487.984,86	1.849.081,75	1.849.081,75	102.891.293,25	93.299.557,50
Suscripciones netas del Ejercicio	1.034.169,57	-	-	-	-	-	1.034.169,57	890.976,60
Tasa de Capitalización del Ej.	10.014.546,30	-	-	-	-	-	10.014.546,30	6.851.677,40
Destino result. a recomp. Reservas	-	-	-	1.849.081,75	-1.849.081,75	-1.849.081,75	-	-
Resultado del Ejercicio-Excedente	-	-	-	-	4.312.333,53	4.312.333,53	4.312.333,53	1.849.081,75
TOTALES	69.168.568,93	26.237.623,66	6.196.749,92	12.337.066,61	4.312.333,53	4.312.333,53	118.252.342,65	102.891.293,25

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T° I - P° 10
C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - P° 2

OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

LUIS DARIO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

JAVIER AMBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

VARIACIONES DE EFECTIVO	Ej. 2.012	Ej. 2.011
Efectivo al inicio del Ejercicio	7.242.156,17	6.270.177,69
Efectivo al cierre del Ejercicio	10.056.431,52	7.242.156,17
Variación neta de efectivo	2.814.275,35	971.978,48

CAUSAS DE LAS VARIACIONES		
Actividades Operativas:		
Cobros por Bienes y Servicios	214.661.908,43	166.555.176,01
Pagos a Proveedores de Bienes y Servicios	(94.918.008,01)	(77.739.585,99)
Pagos al Personal y Cargas Sociales	(66.660.586,72)	(53.010.153,72)
Pagos de Impuestos	(38.312.393,70)	(26.703.371,19)
Flujo neto por Actividades Operativas	14.770.920,00	9.102.065,11
Actividades de Inversión:		
Cobros por Bienes de Uso	113.112,00	-
Retiro de Inversiones Financieras	18.808.712,71	20.145.931,28
Pagos por Inversiones en Bienes de Uso	(21.783.225,19)	(19.305.415,52)
Pagos por Bienes Intangibles	(103.916,95)	-
Pagos por Otras Inversiones Financieras	(19.727.848,11)	(15.965.805,12)
Flujo Neto por Actividades de Inversión	(22.693.165,54)	(15.125.289,36)
Actividades Financieras:		
Aportes de Capital	10.659.677,76	7.015.586,26
Pago de Préstamos	76.843,13	(20.383,53)
Flujo Neto por Actividades de Financiación	10.736.520,89	6.995.202,73
Variación neta de efectivo	2.814.275,35	971.978,48



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
1. <u>Caja</u>		
Caja en pesos	551.107,12	603.651,87
Caja en dólares estadounidenses	632.182,40	516.552,19
Total	1.183.289,52	1.120.204,06
Cotización dólar B.N.A. tipo comprador	4,487	4,070
<u>Bancos</u>		
Banco de La Pampa	8.131.071,11	5.402.863,71
Banco de La Nación Argentina	134.282,12	319.755,29
Banco Santander Río	440.384,36	314.107,18
Banco Macro	133.356,56	54.559,32
Banco Hipotecario	24.124,59	29.742,00
Banco Credicoop Coop. Ltda.	9.923,26	924,61
Total	8.873.142,00	6.121.952,11
Total Caja y Bancos	10.056.431,52	7.242.156,17
2. <u>Inversiones del Activo Corriente</u>		
H.S.B.C. Private Bank S.A., Suiza	6.184.620,96	7.083.305,90
Banco Santander Río - Fondos comunes de inversión	3.442,42	3.190,32
Fondos Comunes de Inversión -RJ Delta Ahorro-BHN	1.531.384,16	-
Total	7.719.447,54	7.086.496,22
Cotización del dólar B.N.A., tipo comprador al cierre	4,487	4,070
Inversiones en Suiza - en dólares	1.378.342,09	1.740.370,00

El saldo en el H.S.B.C. Private Bank S.A de Suiza, debe ser analizado junto al pasivo en el exterior hacia la misma entidad, que se detalla en nota n° 13.1., originado en necesidades transitorias de financiamiento de operaciones de inversión.

3. <u>Créditos</u>		
3.1. <u>Asociados deudores, del Activo Corriente</u>		
Facturación hasta mayo - no vencida	12.620.257,82	10.335.257,74
Facturación período junio - no vencida	15.366.017,32	13.014.782,71
Resto padrón de deudores	8.815.616,15	7.148.335,99
Subtotal Sistema General	36.801.891,29	30.498.376,44
Deudores Serv. Telefonía - No vencido		3.461.646,79
Deudores Serv. Telefonía - Vencido	625.019,62	
Deudores Serv. Telefonía	4.086.666,41	3.147.589,16
Deudores Internet - No vencido	1.626.198,47	
Deudores Internet -Vencido	167.554,31	
Deudores Internet	1.793.752,78	1.569.214,19
Deudores Artículos del Hogar	5.466.072,85	2.936.603,39
Financiación de facturas	443.862,74	349.201,26
Refinanciaciones y mora	2.433.220,53	2.249.739,63
Deudores Sistema Auxiliar	275.471,10	253.086,80
Deudores Planta de Gas	1.022.688,08	691.215,34
Convenios extrajud. por refinanciación	387.237,38	331.600,93
Otros	48.492,96	(53.531,69)
Total Asociados Deudores, del Activo Corriente	52.759.356,12	41.973.095,45

En Asociados Deudores se unifican los saldos de facturación no vencidos hasta el período mayo de 2012, de cuyos saldos al cierre del ejercicio anterior se deducen \$2.464.559,43 que correspondían a Resto de Deudores y se incorpora la información de saldos no vencidos de Telefonía e Internet, datos que no se exponen en forma comparativa.

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
3.2. <u>Documentos a Cobrar</u>		
Cheques en cartera	943.026,11	1.169.477,13
Otros documentos	829,00	1.629,00
Total Documentos a Cobrar	943.855,11	1.171.106,13
3.3. <u>Otros Deudores</u>		
Cheques rechazados en gestión	142.904,38	148.216,60
Deudores Artículos del Hogar	103.794,51	124.670,59
Deudores Serv. Funerario	45.703,47	23.058,40
Deudores Mat. entregado Apicultura	86.063,24	95.180,47
Otros	104.083,94	50.280,02
Total Otros Deudores	482.549,54	441.406,08
3.4. Facturación Consorcios Obras	-	235.702,95
Subtotal Créditos	54.185.760,77	43.821.310,61
Previsiones para Deudores Incobrables	(14.113.499,55)	(11.201.969,25)
Total Créditos del Activo Corriente	40.072.261,22	32.619.341,36
3.5. El total de Asociados Deudores incluye:		
Monto a cobrar al I.P.A.V., previo a int. por mora	1.031.845,69	889.688,87
Acciones suscriptas a integrar	398.360,69	368.711,28
Tasa de capitalización a integrar	2.256.952,77	1.897.564,07
Total capital pendiente de integración	2.655.313,46	2.266.275,35
4. <u>Otros Créditos</u>		
Anticipos a Proveedores	962.811,42	1.074.692,11
Anticipos y otros Créditos Impositivos	51.491,67	34.050,28
Anticipos a Empleados	209.787,86	28.870,17
Otros	86.720,26	71.580,67
Total Otros Deudores	1.310.811,21	1.209.193,23
5. <u>Bienes de Cambio</u>		
Materiales eléctricos	7.301.611,28	6.671.597,39
Artículos del Hogar	3.150.098,97	2.560.980,70
Materiales de telefonía	2.871.541,73	1.903.634,47
Repuestos de telefonía	980.867,77	854.409,51
Fábrica de Columnas	597.418,13	483.818,69
Materiales obras	56.748,04	31.368,04
Servicio Funerario	102.053,91	107.818,62
Planta de Gas	123.308,99	126.976,18
Varios	67.608,09	96.102,28
Total	15.251.256,91	12.836.705,88

El rubro ha sido valuado según los siguientes criterios: las existencias de producción propia de Fábrica de Columnas a su costo de fabricación a la fecha de cierre de Ejercicio y las restantes a valor de reposición. Las diferencias de valuación han sido incluidas en el Cuadro de Resultados Seccionales.



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
6. Otros Activos		
Gastos de Organiz.: Emprend. Televisión por Cable	621.792,12	105.675,41
Bienes Intangibles - Telefonía	10.267,83	-
Bienes Intangibles - Televisión por Cable	88.515,20	-
Seguros contratados (cubren riesgos ej. próximo)	81.390,19	77.179,74
Gastos pagados por adelantado	65.090,00	3.050,00
Costo obras de gas en ejecución	3.872,96	1.568,63
Total	870.928,30	187.473,78
7. Créditos del Activo No Corriente		
Cuotas Artículos del Hogar a Facturar	1.162.096,11	805.339,99
Financiación de Facturas	136.271,58	178.511,36
Refinanciacines y derechos cobro Infraest.	74.938,11	130.181,81
Convenios extrajudiciales de refinanciación	9.145,12	21.165,03
Deudores Sistema Auxiliar	2.164,42	-
Total	1.384.615,34	1.135.198,19
8.	El rubro Inversiones del Activo No Corriente incluye participaciones en otras instituciones. El saldo se ha incrementado por aportes a Federación Argentina de Entidades Solidarias de Salud Coop. Ltda (\$600,00) y a Banco Credicoop (\$ 322,80).	
9. Bienes de Uso	99.034.714,36	86.490.289,77
	El rubro Bienes de Uso, que se expone en Cuadro 1 (Anexo 2 hasta el Ejercicio 2009), ha sido objeto de actualizaciones hasta el 31-08-1.995, de conformidad con las normas de la Ley 20.337 y otras disposiciones vigentes para Cooperativas y desde el 1 de enero de 2.002 hasta el día 28 de febrero de 2.003, en cumplimiento de la R. 1.150/2.002 y la R. 1.424/2.003 del I.N.A.E.S. que establecieron la aplicación de la R.T. n° 6 modificada por la R.T. n° 19 de la F.A.C.P.C.E.. Se mantienen castigos anteriores en el rubro Edificios de Planta de acuerdo al artículo 6° de la norma reglamentaria. En el Cuadro 6, se expone información sobre valores residuales por sección.	
	En la columna altas del ejercicio del Cuadro 1, se incluye un monto de \$ 7.420.242,52, correspondiente a movimientos entre rubros, por finalización de Obras.	
9.1.	De los saldos de Obras y Redes Eléctricas a partir del Ejercicio 2009-2010, se han expuesto por separado los rubros Obras Subestaciones de Potencia y Subestaciones de Potencia respectivamente, en función de su significación, que incluyen:	
9.1.1. Obras Subestaciones de Potencia- en curso al cierre valores al cierre		
Subestaciones de potencia - SET Yapay	1.574.914,87	942.106,68
Subestaciones de potencia - SET Este	4.351.642,33	1.362.588,25
Subestaciones de potencia - SET Sur	49.490,37	-
Total	5.976.047,57	2.304.694,93
9.1.2. Subestaciones de Potencia-valores residuales al cierre		
Anteriores a Ej. 2008	1.121.637,85	1.229.702,93
Subestaciones de potencia - SET Norte	4.146.509,97	4.395.237,07
Subestaciones de potencia - SET Oeste	32.999,09	34.961,41
Subestaciones de potencia - SET Mansilla	1.910.077,19	2.022.430,97
Subestaciones de potencia - SET Yapay	1.044.748,48	157.037,31
Subestaciones de potencia - SET Este	98.717,27	-
Total	8.354.689,85	7.839.369,69
Incidencia en amortizaciones del Ejercicio	528.463,00	476.273,80

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
9.2. Las inversiones con destino al Emprendimiento Televisión por Cable, cuya licencia ante la Autoridad Federal de Servicios de Comunicación Audiovisual (A.F.S.C.A.) ha sido obtenida con posterioridad al cierre, incluyen:		
Obras y equipos Televisión por Cable-(Bienes de Uso)	1.873.741,54	927.023,59
Gastos de Organización activados (Nota 6)	621.792,12	105.675,41
Bienes Intangibles -Televisión por Cable (Nota 6)	88.515,20	-
	2.584.048,86	1.032.699,00
9.3. Mediante Resolución 32/2012, de fecha 24-02-2012 (B.O. 24-02-2012), el Ministerio de Obras y Servicios Públicos de La Pampa, ha modificado la reglamentación de uso de la estructura de redes -columnas y postes- y ha exteriorizado el criterio sobre su propiedad. La Cooperativa ha presentado Recurso de Reconsideración y Jerárquico en subsidio, cuya resolución a la fecha de cierre del Ejercicio se encontraba pendiente. En función de la vigencia del contrato de concesión por un plazo muy superior a la vida útil asignada a las columnas, los saldos contables no deben ser inferiores a los registrados.		
10. <u>Cuentas a Pagar Comerciales</u>		
10.1. <u>Proveedores</u>		
A.P.E.		
Período mayo no vencido	4.159.768,06	3.122.752,43
Período junio no vencido	4.044.140,24	2.883.935,13
Plan de pagos	-	1.128.832,06
Subtotal A.P.E.	8.203.908,30	7.135.519,62
Otros Proveedores del Sector Energía	1.551.677,16	946.782,83
Subtotal	9.755.585,46	8.082.302,45
Deudas Telecomunicaciones	2.834.258,39	1.722.292,41
Deudas Artículos del Hogar	2.073.891,77	1.739.051,64
Deudas Planta de Gas	314.002,95	253.624,84
Otros	989.025,52	763.276,99
Total Proveedores	15.966.764,09	12.560.548,33
10.2. <u>Otras Deudas Comerciales</u>		
Subsidios a rendir (Se detalla en nota 33)	446.862,78	1.652.616,69
IPAV Planes FONAVI	717.426,02	717.426,02
Cuotas Seguros a Rendir	661.557,22	512.034,68
Fact. Consorcios Obras de Gas	59.912,37	171.107,74
Facturas Otras Instituciones	392.985,34	249.516,98
Prov. Tasas Telecomunicaciones a Pagar	828.054,75	532.138,53
Anticipos de clientes	7.438,02	100.566,93
Otras	125.733,03	111.365,63
Total Otras Deudas	3.239.969,53	4.046.773,20
Total Cuentas a Pagar Comerciales	19.206.733,62	16.607.321,53
10.3. <u>Deudas Comerciales del Pasivo no Corriente</u>		
Fondo de Garantía usuarios	312.192,19	248.433,41
Cuotas Sociales pendientes de transferencia	222.197,86	215.945,92
Total Ctas.a Pagar Comerciales- no Corriente	534.390,05	464.379,33



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
11. <u>Deudas Fiscales</u>		
11.1. I.V.A.	4.025.686,50	3.809.476,24
Retenciones y percepciones a depositar	559.821,37	506.546,72
Contrib. Fondo para Educación y Promoción Coop. estim.	237.257,14	220.881,06
Total	<u>4.822.765,01</u>	<u>4.536.904,02</u>
11.2. Impuesto Ingresos Brutos- Provincia de La Pampa	709.255,26	606.074,40
Impuesto Ingresos Brutos-Otras Jurisdicciones	1.103,79	1.570,64
Otras deudas Impositivas	452.536,89	470.087,31
Total	<u>1.162.895,94</u>	<u>1.077.732,35</u>
11.3. Impuestos sobre la Energía	258.908,02	217.768,30
Total Deudas Fiscales	<u>6.244.568,97</u>	<u>5.832.404,67</u>
12. <u>Deudas Laborales y de la Seg. Social</u>		
12.1. <u>Obligaciones Laborales</u>		
Sueldos a pagar de 06/12 y rem. a liquidar	3.786.969,74	3.080.845,32
Acuerdos laborales pendientes	7.777,50	7.777,50
Subtotal obligaciones laborales	<u>3.794.747,24</u>	<u>3.088.622,82</u>
12.2. <u>Deudas de la Seguridad Social</u>		
Deudas Prev. 06-2012. L.24241, L.19032, L.24013 y cctes.	1.958.517,29	1.497.539,27
Otros Organismos Previsionales y oblig. laborales	1.684.318,51	1.285.992,65
Facilidades de Pago	-	2.359,92
Subtotal Deudas Seguridad Social	<u>3.642.835,80</u>	<u>2.785.891,84</u>
<p>Se encuentra pendiente de resolución la impugnación planteada por la Cooperativa del Acta de Inspección 0653622/351/01, notificada el día 07-05-2012, de la que surgen diferencias en las contribuciones patronales de los períodos 11-2008 a 03-2010, por un importe de capital de \$ 1.456.971,46 con más accesorias, en función de un criterio de aplicación del Decreto 814/2011, art. 2.a .</p>		
12.3. <u>Provisión B.A.E. y Otras</u>		
B.A.E., prevista en CCT 36/75, devengada y no exigible	5.106.241,59	3.903.713,58
Plus vacacional estimado, devengado y no exigible	943.787,10	473.535,12
Prov. Asignación Turismo Social LyF	557.715,33	-
Bonif. Jubil. art. 9 CCT 36/75, estim. y no exigible- Cte.	1.690.267,04	696.082,88
Bonif. Jubil. art. 35 CCT 510/07, estim. y no exigible- Cte.	320.400,00	320.400,00
Total Provisión B.A.E. y Otras	<u>8.618.411,06</u>	<u>5.393.731,58</u>
Total Deudas Laborales- Pasivo Corriente	<u>16.055.994,10</u>	<u>11.268.246,24</u>
<p>Durante el Ejercicio se ha mantenido el proceso de reconocimiento parcial de obligaciones futuras, en concepto de bonificaciones a empleados que accederán a su jubilación (art.9 y 35 citados), iniciado en el Ej. 2.006, que han sido estimadas por tres Ejercicios.</p>		
12.4. <u>Deudas Laborales-No Corriente.</u>		
Bonific.Jub. art. 9 CCT 36/75, No Cte.parcial, estim. no exigib.	2.287.211,95	1.240.444,18
Total Deudas Laborales- Pasivo No Corriente	<u>2.287.211,95</u>	<u>1.240.444,18</u>
13. <u>Deudas Financieras</u>		
13.1. <u>Deudas Financieras del Pasivo Corriente</u>		
H.S.B.C. Private Bank S.A., Suiza	2.733.996,41	3.343.682,28
Total	<u>2.733.996,41</u>	<u>3.343.682,28</u>
Cotización del dólar B.N.A., tipo vendedor al cierre	4,527	4,110
Deuda expresada en dólares estadounidenses	<u>603.931,17</u>	<u>813.548,00</u>

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
Existen adicionalmente compromisos garantizados por u\$s 59.076, (\$267.437,05), generados por inversiones en el exterior.		
13.2. Deudas Financieras del Pasivo no Corriente		
No existen.	-	-
14. Previsiones y Reservas		
Se exponen en el Cuadro 2 y Cuadro 2-continuación considerando su significación, en función del criterio histórico, aunque no ha sido previsto en el Informe 31 de la F.A.C.P.C.E..		
15. No corresponde la presentación de la información requerida por la Sección 4.6.4. de la Segunda Parte de la R.T. 24 - Fondo de Acción Asistencial y Laboral o para Estímulo al Personal y Fondo de Educación y Capacitación Cooperativa, debido a que los citados fondos no registran saldo ni movimientos durante los ejercicios 2.010 y 2.011.		
16. Bienes de Terceros y en Consignación.		
Ataúdes en consignación	13.264,02	66.701,25
17. A la fecha de cierre de Ejercicio, se encuentran sin sentencia firme acciones judiciales contra la Cooperativa, entre las que se incluyen demandas por diferencias salariales, Expedientes n° 51804, K80470-Juzgado n° 6, 62685, 62720, H77582-Juzgado 5 y 74671, E82888, H87626- Juzgado n° 4, L.93131, L91226/12, de Santa Rosa, La Pampa. Adicionalmente deben mencionarse los Expedientes n° 66527-Juzgado n° 6, de la misma jurisdicción, además reclamos sin inicio de acciones judiciales al cierre del ejercicio. La Previsión para Responsabilidad Civil y Otras Demandas cubre parcialmente el riesgo.		
18. Capital Cooperativo		
Tasa de Capitalización del Ejercicio	10.014.546,30	6.851.677,40
Suscripciones de Capital del Ejercicio	1.034.169,57	890.976,60
Capital Suscripto - Incremento del Ejercicio	11.048.715,87	7.742.654,00
La información ha sido incluida en el Estado de Evolución del Patrimonio Neto. (en cumplimiento de la Sección 4.4. de la R.T. 24)		
Capital Suscripto al Cierre	69.168.568,93	58.119.853,06
Capital Integrado al Cierre de Ejercicio	55.853.577,71	66.513.255,47
La información se expone en Cuadro 7 de Datos Estadísticos, mientras que en ejercicios anteriores se exponía en Anexo 6.		
19. En el transcurso del Ejercicio, no han sido registrados ajustes a resultados de Ejercicios anteriores.		
20. Resultado del Ejercicio	4.312.333,53	1.849.081,75
Se detalla en el Estado de Resultados.		
21. En el Estado de Resultados, bajo el título Gastos Difusión y Fomento Cooperativo, se incluye la Contribución al Fondo para Educación y Promoción Cooperativa, Ley 23.427, devengada, estimada al cierre de Ejercicio.		
22. En el rubro Intereses Ganados se incluyen los obtenidos por cobranzas fuera de término, por inversiones y otros resultados de carácter financiero, entre los Ingresos que se consideran ajenos a la Gestión Cooperativa (s/ Sección 3.3. de la Segunda Parte de la R.T. 24)		
23. El rubro Resultado Inversiones en el Exterior y Diferencias de Cotización de Moneda Extranjera, refleja el resultado correspondiente a colocaciones y préstamos en el exterior, entre los Ingresos ajenos a la gestión cooperativa con asociados.		
24. Los Resultados por Tenencia de Bienes de Cambio se exponen como provenientes de la gestión de operaciones con asociados, por sección, debido a su escasa significación en el prorrateo con no asociados y se detalla la información seccional, en Cuadro 3.		
25. El rubro Servicios Comunitarios incluye erogaciones en Biblioteca, Talleres de Capacitación y Salón de Usos Múltiples, entre otros		

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

	30-06-2.012	30-06-2.011
26. <u>Otros Gastos</u>		
Entre los Gastos por Agasajos, Eventos y Reuniones Institucionales, se exponen gastos Aniversario y Fiesta Cooperativa por \$ 43.417,01, en el Cuadro 4, Administración; los restantes se exponen en el cuadro 5 por \$ 124.396,11 mientras que en el Ejercicio anterior se exponían en el cuadro directo por 202.344,75 como ajenos a la gestión cooperativa.		
27. En el Cuadro 3 se exponen los resultados seccionales, en el Cuadro 4 los importes detallados de gastos computados en el Cuadro de Resultados Seccionales. En el Cuadro 5 de detallan los gastos de Pensa y Servicios Comunitarios, que se exponen en el Estado de Resultados en forma directa. Los gastos de Personal de Prensa incluyen al que se ocupa de la distribución de facturación y revista cooperativa.		
27.1. La segregación de los costos y gastos, en función de operaciones con asociados y no asociados, ha sido estimada en proporción a los ingresos.		
27.2. En el Ejercicio ha sido posible asignar gastos del Sector Prensa que correspondían a Costos de Distribución en beneficio de otros Sectores, y se componen de la siguiente forma:		
Cuadro 4- Gastos	742.364,72	
Gastos Dif. y Fomento Coop.-incluido en cuenta	255.188,66	
Gtos. Nuevos Emprendimientos (activado)	22.019,16	
Editorial Voces- Est. De Resultados, directo	22.301,27	
Total	1.041.873,81	
Total asignado s/Cuadro 5	1.041.873,81	
28. <u>Costo de Ventas</u>		
<u>Sección Artículos del Hogar</u>		
Existencia inicial	2.560.980,70	2.120.975,27
Compras y ajustes	18.119.355,11	14.362.554,02
Existencia final	-3.150.098,97	-2.560.980,70
Costo de Ventas Artículos del Hogar	17.530.236,84	13.922.548,59
29. En el Cuadro 4, se incluye el saldo de la cuenta:		
Retribución a Miembros del Consejo de Administración	516.105,59	397.622,52
30. En la Sección Fábrica de Columnas, el costo de columnas fabricadas se ha conformado por erogaciones en materia prima, costo en personal y costos comunes de fabricación, incluyendo amortizaciones.		
Amortizaciones del Ejercicio incluidas:	43.822,98	39.183,18
31. Las Amortizaciones del Ejercicio, se exponen en:		
Cuadro 4- Gastos	9.078.986,48	8.181.850,33
Gastos Serv. Comunitarios	88.000,90	81.733,77
Gastos Difusión y Fomento Cooperativo	26.679,76	24.621,94
Total control con Cuadro 5	9.193.667,14	8.288.206,04
Costo Fábrica Columnas	43.822,98	39.183,18
Total	9.237.490,12	8.327.389,22
32. Por aplicación del principio de prudencia, no han sido registrados contablemente los intereses por créditos en mora devengados en favor de la Cooperativa, al igual que en ejercicios anteriores.		
33. La Cooperativa ha recibido Subsidios del Gobierno de la Provincia de La Pampa por un monto de \$1.282.597,03 ya rendidos y se incluyen en el pasivo subsidios recibidos a rendir, por \$446.862,78. Los subsidios ya rendidos, se exponen como resultados por operaciones ajenas a la Gestión Cooperativa, de acuerdo con la Sección 4.3.3. de la R.T. 24 y se detallan a continuación:		

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

		30-06-2.012	30-06-2.011
33.1.	<u>Subsidios:</u>		
	Plan Plurianual Viviendas-SET Este 33/13,2 KV Y 8 MVA Expte.2490/09	1.177.944,53	794.710,70
	Remod. SET Hospital L.Molas, 13,2KVA Expte.9407/09	104.652,50	0,00
	Total	1.282.597,03	794.710,70

33.2. Los subsidios recibidos que se encuentran pendientes de rendición a la fecha de cierre de Ejercicio, se detallan a continuación y se incluyen en el rubro Otras Deudas del Pasivo:

	Plan Plurianual Viviendas-SET Este 33/13,2 KV Y 8 MVA Expte.2490/09	121.001,16	1.298.945,69
	Escuela Agrotécnica S.R. Acond.Red.El. 100 KVA Expte.10268/09	30.840,82	24.165,51
	Remod. SET Hospital L.Molas, 13,2KVA Expte.9407/09	-	104.652,50
	Red Eléctrica Parque Industrial, ampliación Expte.3461/09	163.445,86	163.445,86
	Provisión Energía Cementerio Toay Expte.8765/10	61.407,12	61.407,13
	Instalación Luminarias Ataliva Roca Expte.3772/09	70.167,82	0,00
	Total	446.862,78	1.652.616,69

34. En cumplimiento del D. 664/2.003, el I.N.A.E.S. estableció mediante R. 1.424/2.003 (B.O. 03-06-2.003), que el Ajuste por Inflación, no debe practicarse a partir del día 26 de marzo de 2.003. El mismo instituto mediante R. 1539/2.006 (B.O. 06-07-2.006), ha derogado la norma que establecía la obligación de presentación en notas del estado de situación patrimonial ajustado, cuando el coeficiente que surja por aplicación del I.P.I.M. supere el ocho por ciento (que había sido dispuesta por artículo 3 de la R. 1424/2.003). En el marco normativo detallado, la Cooperativa ha practicado el Ajuste por Inflación, en sus estados contables principales, hasta el mes de febrero de 2.003 y en notas hasta el 30-06-2.004.

35. A la fecha de cierre de Ejercicio no se observan responsabilidades eventuales adicionales a las mencionadas, como tampoco bienes de disponibilidad restringida, excepto por la limitación a la distribución de resultados hasta la recomposición de reservas afectadas a cubrir resultados negativos de Ejercicios anteriores, que se expone en Cuadro 9 (Sección 4.6.8. de la R.T.24).

36. Se expone información comparativa con el Ejercicio anterior.

37. En el marco de la R.T. 17, Resolución 282/2.003 (B.O. 11-08-2.003), modificada por la R. 324/2.005 de fecha 07-10-2.005 y la R. 360/2007, de la F.A.C.P.C.E. y las normas complementarias del C.P.C.E. de la Provincia de La Pampa, se considera conveniente exponer:

37.1. Que no han sido segregados componentes financieros implícitos en cuentas de resultados, ante las dificultades para establecer una tasa que refleje las evaluaciones del mercado sobre el valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de las operaciones.

37.2. Con relación a la Sección 4.6. de la R.T. 24, se señala que no se presenta el Cuadro de Otros créditos y Otros Pasivos, previsto ante el Ejercicio de la opción prevista en la R.T. 17, Segunda Parte, secciones 4.5.4. y 4.5.9., en virtud de la cual, las mediciones se realizan al valor nominal de los flujos de fondos previstos, ante las dificultades para establecer una tasa que refleje las evaluaciones del mercado sobre el valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de las operaciones.

37.3. El criterio del punto anterior ha sido aplicado a los restantes activos y pasivos en moneda, en virtud de las dificultades para establecer una tasa que refleje las evaluaciones del mercado sobre el valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de las operaciones. Se señala que los créditos más significativos por servicios en mora, no contienen intereses devengados a la fecha de cierre, por aplicación del principio de prudencia.

37.4. Los valores del rubro Bienes de Uso se estiman inferiores a su valor recuperable a nivel global, en función de sus valores netos de realización, considerando su naturaleza y condiciones de mercado.

37.5. No han sido aplicadas las normas 5.19.7. y 8.2.5. de la R.T. 17, relacionadas con pasivos laborales. La Resolución Técnica 23 de la F.A.C.P.C.E. (Beneficios a empleados posteriores a la terminación de la relación laboral y otros beneficios a largo plazo), no ha sido aplicada, debido a que no resulta obligatoria en la Provincia de La Pampa (se encuentra vigente con carácter de recomendación para Ejercicios iniciados desde el 1 de enero de 2.006.)

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

38. A partir del Ejercicio 2010, resulta de aplicación obligatoria, la Resolución Técnica 24 de la F.A.C.P.C.E., de acuerdo con la Resolución 247/2009 del I.N.A.E.S. (B.O.18-03-2009), la Resolución 5254/2009 del I.N.A.E.S. (B.O.04-01-2010) y normas concordantes. En el marco normativo descripto se señala:
- 38.1. Los Estados Contables se presentan considerando pautas del Informe 31, de la F.A.C.P.C.E. en cuanto ha sido posible, con las aclaraciones que se realizan mediante notas.
- 38.2. El Estado de Situación Patrimonial sintético, de acuerdo con el modelo del Informe 31 citado, se complementa mediante notas a los fines de exponer información comparable con la de ejercicios anteriores.
- 38.3. No resulta de aplicación la Sección 5.19.6. de la R.T. 17, referida al Impuesto a las Ganancias, en función de la exención de las Cooperativas ante el citado Impuesto, en el marco del artículo 20, inciso d., de la Ley 20.628, t.o., Decreto 649/1.997 y sus modificaciones y normas concordantes, de acuerdo con la Sección 5.7. de la Segunda Parte de la R.T. 24.
- 38.4. No resulta de aplicación la Sección 9. de la R.T. 18, referida a Resultado por acción ordinaria, de acuerdo con la Sección 5.7. de la Segunda Parte de la R.T. 24.
- 38.5. La Cooperativa ha optado por no presentar la información por segmentos, en el marco de lo dispuesto por la Sección 5.5. de la Segunda Parte, de la R.T. 24 (relacionada con la Sección 8, de la R.T. 18 de la F.A.C.P.C.E.). La presentación de información por sección no implica la presentación voluntaria de la información por segmentos.
- 38.6. Los ingresos por gestión de operaciones con asociados y con no asociados detectados, han sido clasificados en cumplimiento de la Sección 4.3. de la Segunda Parte de la R.T. 24. Los costos y gastos se exponen por concepto y no han sido clasificados, sino estimados en proporción a los ingresos y sin perjuicio de la dispensa establecida por la R.5254/2009 del I.N.A.E.S. a la norma de la Sección 4.6, de la R.T. 24, se exponen por sección, en el Cuadro 3 de resultados seccionales.
- 38.7. A partir del Ejercicio 2.010, se ha comenzado a utilizar la palabra "Ventas", considerando los fundamentos de uniformidad y comparabilidad, establecidos en la Sección 3 de la Primera Parte de la R.T. 24, en reemplazo de la frase que la Cooperativa ha utilizado históricamente a los fines de contemplar la naturaleza del acto cooperativo ("Ingresos por distribución").
- 38.8. Con relación a la Sección 4.6. de la R.T. 24, se señala que no se presenta el Cuadro de Depósitos a Plazo, Créditos, Inversiones en Títulos de Deuda y Deudas, previstos la sección A.1., del Capítulo VI, de la Segunda Parte de la R.T. 9 de la F.A.C.P.C.E., ante las dificultades prácticas para su elaboración asumiendo un costo administrativo razonable, en relación a su utilidad y significación. La información principal se detalla en notas.
39. En el marco de las dispensas previstas mediante R. 5254/2009 del I.N.A.E.S. (B.O. 04-01-2010) con relación a la R. 247/2009, mediante la cual el I.N.A.E.S. estableció la obligatoriedad de aplicación de la R.T. 24 de la F.A.C.P.C.E., resulta necesario señalar que:
- 39.1. Se presenta como Cuadro 6, sólo una clasificación de Bienes de Uso asignados a cada sección, en virtud de la dispensa establecida por la R.5254/2010 del I.N.A.E.S., inciso a. del Anexo, a las obligaciones establecidas en la Sección 4.6.7.2. de la Segunda Parte de la R.T. 24 de la F.A.C.P.C.E., que establecen clasificación de activos y pasivos por sección.
- 39.2. En el Estado de Resultados se expone la clasificación establecida en la sección 4.3. de la R.T.24 referida a resultados de la gestión cooperativa con asociados, con no asociados.
- 39.3. En el Estado de Resultados, no se presenta la información complementaria establecida en la sección 4.6.6. de la R.T. 24, para todos los rubros que componen los resultados, en función de la clasificación de los gastos aplicando un criterio proporcional y de la vigencia de la dispensa establecida en la R. 5254/2009 del I.N.A.E.S., inciso a. del Anexo. Se ha procedido a clasificar los resultados por gestión de operaciones con asociados y no asociados en el Cuadro 3 globalmente (sin perjuicio de la dispensa citada, distribuyendo costos y gastos en forma proporcional a las Ventas y Servicios clasificados, excepto los que se consideran atribuibles a la gestión de operaciones con asociados, de carácter institucional, debido a las dificultades para su apropiación a cada una de las secciones.
- 39.4. Las transferencias entre secciones se exponen en un Cuadro complementario denominado Cuadro 3-Transferencias en cumplimiento de R.T.24, sección 4.6.7.4. de la Segunda Parte. El cuadro incluye notas aclaratorias sobre las bases para fijar los precios internos y el monto teórico de ventas modificado por sección (en las secciones en las que las transferencias no están incluidas contablemente en ventas, sino como asignación de costos o gastos).

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO



NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

- 39.5. Se ha prescindido de la clasificación de todos los rubros de los Cuadros Seccionales, entre asociados y no asociados, establecida en la sección 4.6.7. de la R.T. 24, en función de la dispensa prevista en la R. 5254/2009 del I.N.A.E.S., inciso a. del Anexo. En Cuadro 5 se detallan por concepto, los gastos correspondientes a Prensa - incluidos en Gastos de Difusión y Fomento Cooperativo y a Servicios Comunitarios, de Gestión Cooperativa por Distribución y Servicios y Gestión Cooperativa social, respectivamente. Se exponen además los totales generales por concepto, incluyendo los totales para todas las secciones que surgen del Cuadro 4. Los resultados por operaciones ajenas a la gestión cooperativa, se exponen en el Estado de Resultados.
- 39.6. En el Cuadro 4- Cuadro General de Gastos Seccionales, se exponen gastos directos de las secciones y Gastos de Administración indirectos. La información no ha sido clasificada en función de operaciones con asociados, no asociados y ajenas a la gestión Cooperativa (según R.T. 24, Sección 4.6.7.3.), en virtud de la afectación proporcional y de la dispensa prevista en el Anexo de la R. 5254/2009, inciso a. En el Cuadro 4, a los fines comparativos se modifica el saldo del ejercicio 2010 de Servicios por Terceros que anteriormente se exponían en Conservación y Reparación, por la suma de \$ 544.967,26 y corresponden a Servicio Funerario \$ 135.951,99, Internet \$ 384.424,42 y Artículos del Hogar \$ 24.590,85.
- 39.7. En el Cuadro 4, se mantiene bajo el título Otros Gastos, los conceptos que se detallaban en el Anexo 5 hasta el Ejercicio 2009, a los fines de simplificar la presentación, manteniendo el mismo grado de detalle.
- 39.8. Los Gastos de Administración indirectos que se incluyen en el Cuadro 4, han sido asignados en un 70% a la Sección Energía Eléctrica considerada el fundamento de la existencia de la Cooperativa, el 15% en función de las ventas de bienes y servicios y el 15% en función de la cantidad de personal, excluyendo el afectado exclusivamente a Obras y el correspondiente a servicios comunitarios a partir del Ejercicio finalizado el 30-06-2010 (R.T. 24, Sección 4.6.7.5.).



CUADRO 1

BIENES DE USO

RUBROS	VALOR DE ORIGEN AL INICIO	ALTAS	BAJAS	VALOR DE ORIGEN AL CIERRE
Terrenos	1.134.771,71	52.137,00	-	1.186.908,71
Edificios	14.360.328,30	1.196.949,99	(43.021,64)	15.514.256,65
Obras	3.833.315,89	6.505.116,95	(5.141.390,95)	5.197.041,89
Obras Subestaciones de Pot.	2.304.694,93	5.950.204,21	(2.278.851,57)	5.976.047,57
Redes Eléctricas	75.769.921,72	8.154.037,53	(2.387.274,38)	81.536.684,87
Subestaciones de Potencia	9.525.476,28	1.043.783,16	-	10.569.259,44
Redes de Telefonía	10.450.493,38	1.566.756,98	-	12.017.250,36
Muebles y Útiles	2.606.736,75	292.756,75	(234.234,13)	2.665.259,37
Equipamiento Telefonía	5.494.193,10	529.516,67	(1.747,33)	6.021.962,44
Equipamiento	7.054.544,06	2.003.451,49	(441.495,09)	8.616.500,46
Rodados	3.326.919,85	460.528,50	(368.515,48)	3.418.932,87
Maquinarias	432.907,17	-	(5.351,11)	427.556,06
Instalaciones	3.912.415,32	1.200.896,57	(43.934,99)	5.069.376,90
Herramientas y Varios	2.440.426,50	247.331,91	(91.202,42)	2.596.555,99
TOTALES	142.647.144,96	29.203.467,71	(11.037.019,09)	160.813.593,58

RUBROS	A M O R T I Z A C I O N E S			VALOR NETO AL FINALIZAR EL EJERCICIO
	ACUMULADAS AL INICIO	BAJAS %	DEL EJERCICIO	
Terrenos	-	-	-	1.186.908,71
Edificios	5.495.448,78	(43.021,64)	310.285,13	9.751.544,38
Obras	-	-	-	5.197.041,89
Obras Subestaciones de Potencia	-	-	-	5.976.047,57
Redes Eléctricas	35.704.224,04	(2.387.274,38)	4.195.828,83	44.023.906,38
Subestaciones de Potencia	1.686.106,59	-	528.463,00	8.354.689,85
Redes de Telefonía	2.874.192,51	-	600.862,54	8.542.195,31
Muebles y Útiles	1.419.641,40	(234.234,13)	266.525,98	1.213.326,12
Equipamiento Telefonía	1.700.895,34	(436,85)	301.098,24	4.020.405,71
Equipamiento	3.177.228,81	(441.495,09)	1.723.300,09	4.157.466,65
Rodados	1.851.138,84	(368.515,48)	683.786,52	1.252.522,99
Maquinarias	162.118,15	(5.351,11)	21.377,79	249.411,23
Instalaciones	874.773,39	(43.934,99)	300.545,08	3.937.993,42
Herramientas y Varios	1.211.087,34	(91.202,42)	305.416,92	1.171.254,15
TOTALES	56.156.855,19	(3.615.466,09)	9.237.490,12	99.034.714,36

INFORME PROFESIONAL POR SEPARADO

ESTUDIO SAEZY ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - P° 10
C.F.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - P° 2

OSCAR RAMÓN NICETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

LUIS DARIO QUIGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

CUADRO 2
PREVISIONES Y RESERVAS

RUBROS	REF.	SALDOS AL INICIO	DISMINUCIONES	AUMENTOS	REFUERZOS	SALDO AL CIERRE DELEJERCICIO
<u>Previsiones (Pasivo)</u>						
Previsión para Despidos	1	3.864.666,54	-	1.152.737,20	-	5.017.403,74
Previsión para Accidentes de Trabajo	2	92.624,97	-	-	-	92.624,97
Previsión Resp. Civil y Otras Demandas	3	3.300.369,54	(256.339,62)	192.294,89	2.138.375,86	5.374.700,67
Previsión Fondo Reintegro Acciones	4	8.629,99	-	-	-	8.629,99
Subtotal Previsiones (Pasivo)		7.266.291,04	(256.339,62)	1.345.032,09	2.138.375,86	10.493.359,37
<u>Previsiones (Activo)</u>						
Previsión para Incobrables	5	11.201.969,25	-	1.662.040,74	1.249.489,56	14.113.499,55
TOTALES		18.468.260,29	(256.339,62)	3.007.072,83	3.387.865,42	24.606.858,92
<u>Fondos y Reservas (Patrimonio Neto)</u>						
Reserva Saldo Ley 20.337	6	10.487.984,86	-	1.849.081,75	-	12.337.066,61
TOTALES		10.487.984,86	-	1.849.081,75	-	12.337.066,61

 JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
 TESORERO
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

 LUIS DARIO QUICLIA
 SECRETARIO
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

 OSCAR RAMÓN NOCETTI
 PRESIDENTE
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

 INFORME PROFESIONAL
 POR SEPARADO
 ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
 C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - F° 10
 C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
 C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - F° 2



CUADRO 2 - Previsiones y Reservas - Continuación

1. Se incrementa por el criterio histórico de estimación en base al 2 % sobre remuneraciones devengadas, excepto con relación al personal de la Construcción, con el objeto de acercarla al nivel del riesgo que cubre. El incremento del Ejercicio que asciende a \$1.152.737,20, se incluye en el cuadro especial anexo a los cuadros seccionales de resultados, rubro gastos en personal, por la suma de \$ 1.101.525,41, en costo de Fábrica de Columnas por \$ 20.322,36 y en el cuadro general de resultados por \$ 30.889,43.
2. Sin variaciones en el Ejercicio.
3. Se utiliza en la suma de \$ 256.339,62 por erogaciones generadas por expedientes judiciales y accesorias y se refuerza en \$ 2.138.375,86, con el objeto de acercar su saldo al nivel del riesgo que cubre, en virtud de acciones judiciales sin sentencia firme a la fecha de cierre de Ejercicio que se detallan en Nota 17 a los estados contables y otras demandas contra la Cooperativa.
4. Sin variaciones en el Ejercicio.
5. Se incrementa en un 1% de las ventas, con excepción de ciertas ventas al contado, con cargo a los distintos sectores (\$ 1.662.040,74) y se refuerza en \$ 1.249.489,56 con el objeto de acercar su nivel al del riesgo que cubre. No han sido afectadas provisiones durante el Ejercicio.
6. Se incrementa por el resultado del Ejercicio anterior, según resolución de Asamblea Ordinaria, a los fines de recomponer reservas, en virtud de las restricciones para su distribución (Anexo 9) .-

CUADRO 3
RESULTADOS SECCIONALES

	ENERGÍA	ALUMBRADO PÚBLICO	SERVICIO FUNERARIO	ENFERMERÍA	OBRAS	INTERNET	TELEFONÍA	ART. DEL HOGAR	PLANTA DE GAS	SEGUROS	FÁBRICA COLUMNAS	TOTAL Ej. 2012	TOTAL Ej. 2011
Ventas de Bienes y Servicios (Cuadro 3, cont. y 7)	107.311.546,19	7.535.857,00	5.418.808,77	2.995.776,29	416.597,25	11.087.907,78	9.739.441,37	23.182.282,25	7.220.954,20	758.716,61	1.400.282,33	177.088.170,04	137.111.088,56
Costo de bienes y servicios (Notas 27, 28)	(33.086.409,39)	(2.389.850,12)	(1.537.504,19)	-	(622.320,99)	(2.413.483,67)	(1.810.340,17)	(17.530.236,84)	(3.238.125,67)	-	(1.531.672,55)	(64.159.943,59)	(54.077.667,67)
Subtotal	74.225.136,80	5.146.006,88	3.881.304,58	2.995.776,29	(205.723,74)	8.674.424,11	7.929.101,20	5.652.045,41	3.982.828,53	758.716,61	(131.390,22)	112.908.226,45	83.033.420,89
Otros ingresos y egresos operativos	868.024,22	-	-	-	-	93.153,22	33.019,98	-	766.520,61	-	9.700,00	1.770.418,03	1.230.021,43
Resultados valuación bienes de cambio (Nota 24)	420.450,69	-	17.971,33	3.002,47	(9.465,61)	969,30	(32.598,25)	233.509,23	4.213,06	-	-	638.052,22	380.218,90
Gastos de la sección s/ Cuadro 4, Nota 38.	(54.003.276,52)	(4.963.258,40)	(3.445.142,07)	(3.180.926,15)	(281.975,70)	(5.207.981,21)	(6.850.538,27)	(4.042.964,72)	(3.548.496,45)	(539.802,21)	(94.188,34)	(86.098.550,04)	(64.848.357,56)
Gastos de administración s/ Cuadro 4, Nota 39.8.	(18.210.343,78)	(172.371,72)	(215.417,27)	(266.459,51)	(47.414,17)	(234.717,45)	(411.559,30)	(513.835,14)	(206.946,56)	(40.051,72)	(75.023,98)	(20.394.140,60)	(15.293.333,24)
Constitución de provisiones para incob.	(1.073.115,38)	(75.358,67)	(54.188,09)	(29.957,79)	(4.165,98)	(111.262,74)	(97.724,34)	(121.914,33)	(72.688,66)	(7.577,18)	(14.107,58)	(1.662.040,74)	(1.305.898,04)
Resultados Seccionales	2.226.876,03	(64.981,91)	184.528,48	(478.564,69)	(548.745,20)	3.214.585,23	569.701,02	1.206.840,45	925.450,53	171.285,50	(245.010,12)	7.161.965,32	3.196.072,38
Gestión Cooperativa con Asociados													
Ingreso por operaciones con asociados	107.034.693,83	7.535.857,00	5.378.998,91	2.995.776,29	416.597,25	10.811.900,79	9.739.441,37	22.329.803,95	5.019.508,19	758.716,61	735.812,33	172.757.106,52	133.385.466,23
Otros ingresos y egresos op. con asociados	1.285.150,78	-	17.839,30	3.002,47	(9.465,61)	91.779,56	421,73	224.922,43	535.760,77	-	5.097,10	2.154.508,53	1.413.063,47
Costos por op. con asociados	(33.001.049,98)	(2.389.850,12)	(1.526.208,75)	-	(622.320,99)	(2.353.405,76)	(1.810.340,17)	(16.885.600,29)	(2.250.921,12)	-	(804.854,51)	(61.644.551,69)	(51.615.744,21)
Gastos por op. con asociados	(73.097.663,71)	(5.210.988,79)	(3.687.456,64)	(3.477.343,45)	(333.555,85)	(5.415.708,79)	(7.359.821,91)	(4.506.664,59)	(2.661.038,60)	(587.431,11)	(64.801,43)	(106.402.474,87)	(80.217.470,02)
Resultados Gestión Coop. con Asociados	2.221.130,92	(64.981,91)	183.172,82	(478.564,69)	(548.745,20)	3.134.565,80	569.701,02	1.162.461,50	643.309,24	171.285,50	(128.746,51)	6.864.588,49	2.985.315,47
Gestión Cooperativa con no Asociados													
Ingresos por operaciones con no asociados	276.852,36	-	39.809,86	-	-	276.006,99	-	852.478,30	2.201.446,01	-	664.470,00	4.311.063,52	3.725.622,33
Otros ingresos y egresos op. con asociados	3.324,13	-	132,03	-	-	2.342,96	-	8.586,80	234.972,90	-	4.602,90	253.961,72	197.176,86
Costos por op. con no asociados - proporcionales	(85.359,41)	-	(11.295,44)	-	-	(60.077,91)	-	(644.636,55)	(987.204,55)	-	(726.818,04)	(2.515.391,90)	(2.461.923,46)
Gastos por op. con no asociados- proporcionales	(189.071,97)	-	(27.290,79)	-	-	(138.252,61)	-	(172.049,60)	(1.167.073,07)	-	(58.518,47)	(1.752.256,51)	(1.230.118,82)
Resultados Gestión Coop. con no Asociados	5.745,11	-	1.355,66	-	-	80.019,43	-	44.378,95	282.141,29	-	(116.263,61)	297.376,83	230.756,91
Resultados Seccionales	2.226.876,03	(64.981,91)	184.528,48	(478.564,69)	(548.745,20)	3.214.585,23	569.701,02	1.206.840,45	925.450,53	171.285,50	(245.010,12)	7.161.965,32	3.196.072,38
Result. Seccionales Ej. 2010/2011	(23.097,44)	(48.180,29)	387.610,66	(134.128,23)	(97.649,13)	1.438.879,31	387.384,07	705.624,85	520.671,16	98.491,96	10.465,46		3.196.072,38

INFORME PROFESIONAL POR SEPARADO

 ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
 C.P.C.E. LA PAMPA T° I - P° 10
 C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
 C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - P° 2

 OSCAR RAMÓN NOCETTI
 PRESIDENTE
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PÚBLICOS DE SANTA ROSALITA.

 LUIS DARÍO QUAGLIA
 SECRETARIO
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PÚBLICOS DE SANTA ROSALITA.

 JAVIER ANIBAL RODRÍGUEZ
 TESORERO
 COOPERATIVA POPULAR DE
 ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
 PÚBLICOS DE SANTA ROSALITA.



CUADRO 3.1. Transferencias

RESULTADOS SECCIONALES - TRANSFERENCIAS ENTRE SECCIONES

	ENERGÍA	ALUMBRADO PÚBLICO	SERVICIO FUNERARIO	ENFERMERÍA	OBRAS	INTERNET	TELEFONÍA	ART. DEL HOGAR	PLANTA DE GAS	SEGUROS	FÁBRICA COLUMNAS	GASTOS ORG. CPETV	TOTAL Ej. 2012	TOTAL Ej. 2011
Ventas de Bienes y Servicios (Cuadro 3)	107.311.546,19	7.535.857,00	5.418.808,77	2.995.776,29	416.597,25	11.087.907,78	9.739.441,37	23.182.282,25	7.220.954,20	758.716,61	1.400.282,33	-	177.068.170,04	137.111.088,56
Transferencias entre secciones														
Columnas y Accesorios	(954.409,05)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	954.409,05	-	195.675,07	169.014,18
Energía Eléctrica-Transferencias	195.675,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(195.675,07)	(169.014,18)
Energía Eléctrica Consumida (EE c/Adm.)	(87.124,80)	-	(11.358,59)	(11.639,32)	-	(1.492,42)	(64.815,43)	(5.657,77)	(4.655,98)	(1.400,09)	(7.530,67)	-	248.852,46	265.723,99
Artículos del Hogar-Transferencias	-	-	-	-	-	-	-	248.852,46	-	-	-	-	(248.852,46)	(265.723,99)
Artículos del Hogar	(168.919,70)	-	(9.770,98)	(7.155,51)	(3.389,96)	-	(16.579,84)	(407,07)	(13.928,50)	(2.365,28)	(5.097,80)	(21.237,82)	28.220,50	25.843,74
Telecomunicaciones - Transferencias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.220,50)	(25.843,74)
Telecomunicaciones	(24.150,83)	-	(1.038,50)	(936,69)	-	-	(626,73)	-	(727,11)	(198,62)	(542,02)	-	8.752,96	6.079,51
Internet - Transferencias	-	-	-	-	-	8.752,96	-	-	-	-	-	-	(8.752,96)	(6.079,51)
Internet	(5.944,96)	-	-	-	-	-	(948,00)	(540,00)	-	(1.320,00)	-	-	(0,00)	-
Totales transferencias netas	(1.044.874,27)	-	(22.168,07)	(19.731,52)	(3.389,96)	7.260,54	(54.749,50)	242.247,62	(19.311,59)	(5.283,99)	941.238,56	(21.237,82)	1.150.084,12	937.824,13
Transferencias - Ventas no exp. en Cuadro 3	195.675,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	954.409,05	-	285.825,92	297.647,24
Transferencias - Ventas exp. en Cuadro 3	-	-	-	-	-	8.752,96	28.220,50	248.852,46	-	-	-	-	(1.435.910,04)	(1.235.471,37)
Transferencias - Compras y Gastos	(1.240.549,34)	-	(22.168,07)	(19.731,52)	(3.389,96)	(1.492,42)	(82.970,00)	(6.604,84)	(19.311,59)	(5.283,99)	(13.170,49)	(21.237,82)	178.218.254,16	138.048.912,69
Total Ventas + Transferencias no exp. en C.3.	107.507.221,26	7.535.857,00	5.418.808,77	2.995.776,29	416.597,25	11.087.907,78	9.739.441,37	23.182.282,25	7.220.954,20	758.716,61	2.354.691,38	-	178.218.254,16	138.048.912,69

Criterios de valuación

Columnas: costo predeterminado en base a capacidad productiva de la fábrica.
 Energía Eléctrica consumida: kWh consumidos por sector al precio de compra.
 Artículos del Hogar: según facturas emitidas a cada sector al precio de la última compra (valor en stock).
 Telecomunicaciones: según facturas emitidas al mismo valor que a terceros, según normativa C.N.C.
 Internet: Según facturas emitidas al mismo valor que a terceros, según normativa de la C.N.C.

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T° I - F° 10
C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - F° 2

OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSALTA.

LUIS DARIO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSALTA.

JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSALTA.

CUADRO 4

CUADRO GENERAL DE GASTOS

GASTOS	ENERGIA	ALUMBRADO PUBLICO	SERVICIO FUNERARIO	ENFERMERIA	OBRAS	INTERNET	TELEFONIA	ART. DEL HOGAR	PLANTA DE GAS	SEGUROS	FABRICA COLUMNAS	ADMINISTRAC.	TOTAL	
													Ej. 2012	Ej. 2011
Personal	43.755.986,16	1.679.986,49	2.372.094,43	2.719.935,12	3.177.914,66	2.238.289,30	3.697.192,30	1.884.703,90	1.791.476,56	388.070,97	-	14.075.929,98	77.781.589,87	57.748.096,83
Activación y recuperos	(3.518.350,47)	-	153,29	(2.850.728,67)	-	-	(862.635,66)	-	-	-	-	-	(7.231.561,51)	(6.527.228,00)
Personal-Gastos netos	40.237.645,69	1.679.986,49	2.372.247,72	2.719.935,12	327.185,99	2.238.289,30	2.834.556,64	1.884.703,90	1.791.476,56	388.070,97	-	14.075.929,98	70.550.028,36	51.220.868,83
Amortizaciones (C-1, nota 31)	4.890.330,99	467.842,63	134.834,28	20.922,08	37.762,24	1.175.759,37	1.632.224,87	95.468,21	196.454,73	4.990,40	-	407.406,68	9.078.986,48	8.181.850,33
Alquileres	-	-	66.234,64	-	-	-	4.149,11	-	-	-	-	-	72.383,75	92.031,13
Combustibles y energía	581.935,98	33.173,24	57.111,61	12.388,24	31.945,42	40.481,60	45.872,76	22.890,62	231.451,22	1.400,09	-	107.309,29	1.165.960,07	848.466,40
Conservación y rep. varias	957.138,39	49.288,64	174.788,24	46.150,08	54.116,02	139.606,38	137.762,14	17.448,29	474.536,90	5.554,65	-	587.010,93	2.663.352,66	2.117.276,72
Fletes y acarneos	6.033,37	-	-	-	5.665,14	40.932,86	47.477,61	145.416,92	182.778,79	-	11.884,42	593.927,57	1.034.116,68	772.254,94
Honorarios profesionales	-	-	-	42.140,37	-	10.884,50	13.284,50	-	-	-	-	550.364,54	616.673,91	565.050,27
Materiales e insumos	722.588,60	109.302,83	60.173,07	31.840,73	-	-	6.174,71	-	71.823,02	-	-	1.001.882,96	1.001.882,96	929.496,58
Papelaría y útiles de oficina	164.403,03	121,89	7.000,53	4.033,40	3.426,11	83.707,61	100.739,97	29.367,51	16.004,82	2.167,05	-	115.962,30	526.954,22	431.726,11
Seguros	189.287,79	4.684,40	15.538,19	8.646,81	15.331,00	9.133,22	9.469,45	17.620,14	59.204,64	252,24	-	62.671,02	391.838,90	336.102,96
Teléfono	29.387,98	-	30.041,32	12.583,29	4.737,13	16.120,56	12.048,48	1.118,94	5.543,92	787,15	-	161.054,43	273.423,60	266.101,08
Comercialización y cobranza	1.801,95	-	-	-	-	26.766,13	345.598,82	572.258,77	70.627,20	7.257,35	-	1.994.040,78	3.018.351,00	1.753.806,59
Publicidad	1.188,43	-	48.684,22	1.800,00	-	18.147,50	69.457,25	60.473,50	12.992,78	4.956,46	-	223.862,05	223.862,05	113.025,92
Viajes y movilidad	43.584,47	-	2.738,54	-	684,98	11.060,00	12.235,86	-	12.387,96	206,57	-	52.806,48	135.704,86	106.140,95
Imp. ingresos brutos	2.668.104,03	187.502,59	134.747,05	74.454,59	10.359,10	276.950,19	280.090,46	600.440,66	182.735,98	30.916,00	-	-	4.429.593,87	3.428.817,45
Imp. créditos y débitos	1.334.559,06	94.287,43	67.741,80	39.034,28	5.123,19	140.340,94	122.706,24	289.704,68	108.144,00	9.519,12	-	-	2.230.171,14	1.685.797,12
Imp. y tasas diversas	3.914.080,57	65.417,56	149.834,41	17.720,15	2.920,93	128.809,87	120.375,32	189.021,67	23.119,29	1.674,95	-	189.670,84	4.802.646,56	3.957.792,72
Institucionales	2.200,00	-	-	-	-	6.252,00	41.615,43	-	51.906,50	-	-	140.915,29	242.889,22	206.853,85
Amort. bs. intangibles	-	-	-	-	-	-	5.133,92	-	-	-	-	-	5.133,92	7.100,58
Otros gastos (ex Anexo 5):	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Glos. varios	19.697,89	-	29.666,75	5.607,71	1.884,48	-	1.167,50	25.732,43	319,13	1.331,78	-	-	85.397,67	65.147,08
- Serv. y prod. limpieza	31.035,83	-	28.437,65	75.022,77	-	-	1.524,95	8.035,37	-	7.877,20	-	58.020,37	209.954,14	174.239,63
- Servicios por terceros	-	-	131.596,69	-	-	627.649,45	788.187,67	58.513,11	-	-	-	-	1.605.946,92	1.591.356,37
- Serv. vigilancia y portería	200.479,93	-	-	-	-	25.471,24	31.098,08	24.750,00	56.911,49	-	-	549.806,67	888.517,41	623.274,10
- Serv. de alarma y seg.	18.997,96	5.795,36	-	-	2.897,68	-	-	-	-	-	-	353.582,80	381.273,80	255.962,51
- Licencia frec. vhf	26.371,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.371,01	26.172,75
- Glos. jubil y pensionados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68.244,00	68.244,00	80.612,30
- Retrib. consejeros (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	516.105,59	516.105,59	397.622,52
- Comidas y reuniones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.810,11	33.810,11	116.176,08
Agasajos, Eventos, Reun. Inst.	213.319,81	-	-	411,89	282,90	191.616,49	207.584,53	-	77,52	72.840,23	-	49.593,84	735.727,21	-
Glos. distribución interna asig.	(2.265.875,64)	2.265.875,64	-	-	(222.336,61)	-	-	-	-	-	-	(333.691,83)	(556.028,44)	(209.433,07)
Gastos asignados y activ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total gastos directos	54.003.276,52	4.963.288,40	3.445.142,07	3.180.926,15	281.975,70	5.207.981,21	6.850.538,27	4.042.984,72	3.548.496,45	538.022,21	34.188,34	20.394.140,60	106.492.690,64	80.141.690,80
G administración-Indir.Note 39.8.	18.210.343,78	172.371,72	215.417,27	266.459,51	47.414,17	234.717,45	411.559,30	513.835,14	206.946,56	40.051,72	75.023,98	(20.394.140,60)	-	-

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T° I - F° 10
C.P.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T° I - F° 2

OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

LUIS DARIO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.



CUADRO 5

CUADRO DE GASTOS NO SECCIONALES - TOTAL GENERAL

GASTOS	PRENSA GESTIÓN C/ASOC.	SERV. COMUNITARIOS GESTIÓN C/ASOC.	SECCIONALES S/ CUADRO 4	TOTAL	
				Ej. 2012	Ej. 2011
Personal	1.349.249,62	650.711,95	77.781.589,87	79.781.551,44	59.133.476,78
Activación y recuperos	-	-	(7.231.561,51)	(7.231.561,51)	(6.527.228,00)
Personal-Gastos netos	1.349.249,62	650.711,95	70.550.028,36	72.549.989,93	52.606.248,78
Amortizaciones (C.1, nota 31)	26.679,76	88.000,90	9.078.986,48	9.193.667,14	8.288.206,04
Alquileres	-	-	72.383,75	72.383,75	92.031,13
Combustibles y energía	15.596,09	14.127,98	1.165.960,07	1.195.684,14	872.794,41
Conservación y rep. varias	26.411,23	120.697,55	2.653.352,66	2.800.461,44	2.182.159,08
Fletes y acarreos	-	-	1.034.116,68	1.034.116,68	772.254,94
Honorarios profesionales	-	-	616.673,91	616.673,91	565.050,27
Materiales e insumos	-	-	1.001.882,96	1.001.882,96	929.496,58
Papelaría y útiles de oficina	12.505,16	2.850,66	526.954,22	542.310,04	443.808,39
Seguros	6.278,26	4.241,38	391.838,90	402.358,54	340.313,65
Teléfono	848,51	2.164,21	273.423,60	276.436,32	269.415,25
Comercialización y cobranza	-	-	3.018.351,00	3.018.351,00	1.753.806,59
Publicidad	-	8.748,72	223.862,05	232.610,77	118.558,95
Viajes y movilidad	-	4.800,00	135.704,86	140.504,86	107.160,95
Imp. ingresos brutos	-	-	4.429.593,87	4.429.593,87	3.428.817,45
Imp. créditos y débitos	-	-	2.230.171,14	2.230.171,14	1.685.797,12
Imp. y tasas diversas	1.732,16	10.850,67	4.802.646,56	4.815.229,39	3.964.589,57
Institucionales	-	-	242.889,22	242.889,22	230.648,21
Amort. bs. intangibles	-	-	5.133,92	5.133,92	7.100,58
<u>Otros gastos (ex Anexo 5):</u>					
- Gtos. varios	909,32	7.571,04	85.397,67	93.878,03	73.072,11
- Serv. y prod. limpieza	-	4.370,54	209.954,14	214.324,68	176.453,17
- Servicios por terceros	-	-	1.605.946,92	1.605.946,92	1.591.356,37
- Serv. vigilancia y portería	-	56.704,23	888.517,41	945.221,64	663.424,72
- Serv. de alarma y seg.	-	-	381.273,80	381.273,80	255.962,51
- Licencia frec. vhf	-	-	26.371,01	26.371,01	26.172,75
- Gtos. jubil. y pensionados	-	-	68.244,00	68.244,00	80.612,30
- Retrib. consejeros (nota 29)	-	-	516.105,59	516.105,59	397.622,52
- Comidas y reuniones	-	-	33.810,11	33.810,11	116.176,08
Agasajos, Eventos y Reuniones Inst.	-	124.346,11	43.417,01	167.763,12	Nota 26
Gtos. distribución interna assigns.	6.222,87	414,64	735.727,21	742.364,72	Nota 27
Gastos asignados y activ.	(1.041.873,81)	-	(556.028,44)	(1.597.902,25)	(209.433,07)
Talleres de Capacitación	-	49.431,61	-	49.431,61	54.733,39
Difusión y Fomento Coop. (revista, otros)	445.032,21	-	-	445.032,21	158.912,64
Publicidad Institucional	110.253,98	-	-	110.253,98	139.323,41
Auspicios y Adhesiones	48.214,97	-	-	48.214,97	94.718,88
Total gastos directos	1.008.060,33	1.150.032,19	106.492.690,64	108.650.783,16	82.277.365,72

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADOJAVIER ANÍBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.LUIS DARÍO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T°1 - F°10
C.F.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T°1 - F°2

CUADRO 6
BIENES DE USO POR SECCIÓN

	ENERGÍA	ALUMBRADO PÚBLICO	SERVICIO FUNERARIO	ENFERMERÍA	OBRAS	INTERNET LOCUTORIOS	TELEFONÍA	ART. DEL HOGAR	PLANTA DE GAS	SEGUROS	FÁBRICA COLUMINAS	NO ASIGNADOS A SECCIONES	TOTAL Ej. 2012	TOTAL Ej. 2011
Terrenos	335.153,73	-	192.151,92	-	-	-	33.343,05	-	84.412,38	-	-	541.847,63	1.186.908,71	1.134.771,71
Edificios	1.054.958,29	-	2.795.716,16	256.570,94	-	294.364,11	801.861,15	1.105.631,20	67.923,37	-	510.599,64	2.863.919,52	9.751.544,38	8.864.879,52
Obras	2.206.457,12	-	(0,00)	50.494,52	-	-	306.648,17	-	-	-	-	2.633.442,08	5.197.041,89	3.833.315,89
Obras Subestaciones	5.976.047,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.976.047,57	2.304.694,93
Redes Eléctricas	41.578.060,52	2.445.845,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.023.906,38	40.065.697,68
Subestaciones de Potencia	8.354.689,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.354.689,85	7.839.369,69
Redes de Telefonía	-	-	-	-	-	-	8.542.195,31	-	-	-	-	-	8.542.195,31	7.576.300,87
Muebles y Útiles	25.132,07	-	108.517,62	85.936,10	3.818,35	131.288,71	149.404,56	66.018,12	11.997,75	22.569,33	38.315,86	570.327,65	1.187.095,35	
Equipamiento Telef.	-	-	-	-	-	-	4.020.405,71	-	-	-	-	-	4.020.405,71	3.793.297,76
Equipamiento	-	-	1.856,30	2.490,73	-	2.090.771,50	1.439.638,18	5.454,22	21.301,90	5.337,86	661,35	589.954,61	3.877.315,25	
Rodados	901.445,45	-	10.498,50	-	58.029,83	-	-	60.716,38	60.716,38	-	-	161.116,45	1.475.781,01	
Maquinarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236.707,20	-	270.789,02	
Instalaciones	-	-	-	-	-	3.523.036,45	-	-	413.906,97	-	-	1.050,00	3.937.993,42	
Herramientas y Varios	206.837,39	-	-	-	79.701,23	310.328,58	69.617,03	-	382.344,34	-	4.852,31	117.573,27	1.171.254,15	
	60.638.781,99	2.445.845,86	3.108.740,50	395.492,29	141.549,41	6.349.789,35	15.363.113,16	1.237.819,92	1.042.603,09	27.907,19	791.136,36	7.491.935,24	99.034.714,36	86.490.289,77

 INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

 ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.A. LA PAMPA, TP-1-F-2
C.P.A. CARLOS ALFONSO Y SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, TP-1-F-2

 OSCAR RAMÓN INCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

 LUIS DARIO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

 JAVIER ANIBAL RODRIGUEZ
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PÚBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.

CUADRO 7 - cont.**FORMULARIO DE DATOS ESTADÍSTICOS**

	30-06-2.012	30-06-2.011
Planta de Gas: Ingresos incluidos en Otros Ingresos, Fondo Fiduciario Garrafa para todos.	720.595,54	512.148,38
3.6. Forma de comercialización: directa principalmente.		
3.7. Inversiones en activo fijo	21.783.225,19	19.305.415,52
3.8. Egresos Financieros	(139.820,29)	(220.866,49)
3.9. Pérdidas: No corresponde (por excedentes 2011 y 2010).		
3.10. Resultado del Ejercicio:	4.312.333,53	1.849.081,75
3.11. Capital Cooperativo Suscripto:	69.168.568,93	58.119.853,06
3.12. Capital Cooperativo Integrado:	66.513.255,47	55.853.577,71
Ajuste al Capital:	26.237.623,66	26.237.623,66
Ajuste al Patrimonio Neto (hasta 1995):	6.196.749,92	6.196.749,92
3.13. Reservas Saldo L.20337:	12.337.066,61	10.487.984,86
4. Personal en relación de dependencia al cierre s/F.931	487	465
7. Fondo para Educación y Promoción Cooperativas (L.23427)	Cuadro 8	Cuadro 8
Norma: Sección 5.6. de la R. T. 24, segunda parte, R 2247/2009 I.N.A.E.S. art. 6 y Anexo I, B., R 375/1989, Secretaría de Acción Cooperativa, 18-04-1989.		

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADOJAVIER ANÍBAL RODRIGUEZ
TESORERO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.LUIS DARÍO QUAGLIA
SECRETARIO
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.OSCAR RAMÓN NOCETTI
PRESIDENTE
COOPERATIVA POPULAR DE
ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS
PUBLICOS DE SANTA ROSA LTDA.ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T°1 - F°10
C.F.N. CARLOS ALFONSO V. SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA, T°1 - F°2



CUADRO 8

CONTRIBUCIÓN AL FONDO PARA EDUCACIÓN Y PROMOCIÓN COOPERATIVAS

En cumplimiento de la Resolución 247/2009 (B.O. 18-03-2.0109 del I.N.A.E.S., con relación a la contribución establecida por Ley 23.427 al "Fondo para Educación y Promoción Cooperativa" se informa:

1. La entidad se encuentra alcanzada por la mencionada contribución, siendo el número de C.U.I.T. el siguiente: 30-54571617-4

		Fecha Present.	Fecha de Pago
2.	Declaración Jurada 2011	14/11/2011	15/11/2011
	Contribución determinada 2011		521.127,02
	Menos Anticipos en efectivo		-101.808,65
	Menos anticipos (comp. I.C.Y.D.)		-343.256,80
	Menos I.C.Y.D. en DDJJ		-34.945,12
	Menos Comp. Con S.A.F. Ganancias		-1.611,14
	Saldo DJJ, vencimiento y pago 16-11-2011		<u>39.505,31</u>

3. Anticipos Ejercicio 2012, cancelados hasta la fecha:

	Fecha Pago	Anticipo	P.A.C. ICYD	DEPOSITO
			0,34	
1	13/12/2011	46.901,43	31.672,62	15.228,81
2	11/01/2012	46.901,43	35.864,12	11.037,31
3	10/02/2012	46.901,43	45.026,82	1.874,61
4	12/03/2012	46.901,43	38.238,49	8.662,94
5	12/04/2012	46.901,43	45.404,22	1.497,21
6	16/05/2012	46.901,43	39.925,01	6.976,43
7	12/06/2012	46.901,43	42.842,44	4.058,99
8	12/07/2012	46.901,43	38.739,96	8.161,48
9	09/08/2012	46.901,43	42.501,32	4.400,12
10	06/09/2012	46.901,43	44.715,99	2.185,44
		<u>469.014,30</u>	<u>404.930,99</u>	<u>64.083,34</u>

4. La deuda estimada registrada al cierre del ejercicio 2011-2012, asciende a \$ 237.257,14 y surge del siguiente detalle:

Contribución al Fondo estimada	604.507,32
Anticipos ingresados al cierre	-328.310,01
Impuesto sobre los Créditos y Débitos-PAC	-38.739,96
Saldo a favor estimado de Imp. a las Ganancias	<u>-200,21</u>
	<u>237.257,14</u>

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

**CUADRO 9****RESTRICCIONES A LA DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS**

EJERC.	MES	SALDOS RESULTADOS NEGATIVOS - ORIGEN	COEF. AJUSTE CONT.	RESERVAS A RECOMPONER	
1987	3 SALDO	(12,988417765)	24.002,6403250	(311.756,32)	
1989	3	(1.748,871607000)	1.411,1023580	(2.467.836,85)	
1990	3	(194.381,926100000)	6,8188060	(1.325.452,64)	
1991	3	(5.359,583800000)	2,5878230	(13.869,65)	
1992	3	(343.058,280000000)	2,4597080	(843.823,20)	
1993	6	(1.649,450000000)	2,3904520	(3.942,93)	
1995	6	(26.284,440000000)	2,2059180	(57.981,32)	
1997	6 AREA98	(209.744,650000000)	2,1972660	(460.864,79)	
2001	6 AREA02	(2.820.203,790000000)	2,1972660	(6.196.737,90)	
2002	6	(6.691.292,500000000)	1,1173640	(7.476.609,35)	
2003	6	(6.275.201,940000000)	1,0000000	(6.275.201,94)	
2004	6	(1.454.004,390000000)	1,0000000	(1.454.004,39)	
2005	6	(840.131,470000000)	1,0000000	(840.131,47)	
2006	6 AREA07	(3.832.771,790000000)	1,0000000	(3.832.771,79)	
				(22.695.846,069924800)	(31.560.984,54)
2010	6	4.455.596,17	1,0000000	4.455.596,17	
2011	6	1.849.081,75	1,0000000	1.849.081,75	
SALDO A RECOMPONER AL 30-06-2012					(25.256.306,62)

NOTAS:

Control desde 1984

Estimacion 1984 a 1997 = resultados finales. bases p/ informe anual

Resultados 1998 a 2006 = resultado y area por separado

INFORME PROFESIONAL
POR SEPARADO

INFORME DE AUDITORÍA

A: COOPERATIVA POPULAR DE ELECTRICIDAD, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS DE SANTA ROSA LIMITADA.

En mi carácter de contador público independiente, informo sobre la auditoría que hemos realizado de los estados contables que se detallan a continuación:

I. ESTADOS CONTABLES AUDITADOS:

1. Estado de Situación Patrimonial al 30 de junio de 2.012;
2. Estado de Resultados correspondiente al ejercicio finalizado en la misma fecha;
3. Estado de Evolución del Patrimonio Neto correspondiente al ejercicio finalizado el 30 de junio de 2.012 y
4. Estado de Flujo de Efectivo correspondiente al ejercicio finalizado el 30 de junio de 2.012.

Integran los mismos las Notas a los Estados Contables n° 1 a n° 39 (en diez fojas) y los siguientes cuadros:

Cuadro 1- Bienes de Uso

Cuadro 2- Previsiones y Reservas.

Cuadro 2- Previsiones y Reservas-Continuación.

Cuadro 3- Resultados Seccionales.

Cuadro 3.1. Resultados Seccionales-Transferencias entre secciones.

Cuadro 4- Cuadro General de Gastos (Seccionales).

Cuadro 5- Cuadro de Gastos No Seccionales y Total General.

Cuadro 6- Bienes de Uso por Sección.

Cuadro 7- Formulario de Datos Estadísticos (en dos fojas).

Cuadro 8- Contribución al Fondo para Educación y Promoción Cooperativa.

Cuadro 9- Bienes de Disponibilidad Restringida.

II. ALCANCE DE LA AUDITORÍA:

Hemos realizado el examen de la información contenida en los estados mencionados en I., de acuerdo con las normas de auditoría aprobadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas y el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de La Pampa. Estas normas requieren que el auditor desarrolle la auditoría con el objeto de formarse una opinión acerca de la razonabilidad de la información significativa contenida en los estados contables considerados en su conjunto. Una auditoría consiste en examinar, sobre bases selectivas, los elementos de juicio que respaldan la información expuesta en los estados contables.

Por separado se elabora el Informe Anual de Auditoría Externa exigido por el I.N.A.E.S., con sujeción a normas vigentes, de la Resolución Técnica n° 24, de la F.A.C.P.C.E..

III. ACLARACIONES PREVIAS A LA OPINIÓN:

1. Los estados contables citados han sido preparados en el marco de los lineamientos prescriptos por las Resoluciones 247/2009 (18-03-2.009), 5254/2009 (B.O. 04-01-2.010), 1.424/2.003 (B.O. 03-06-2.003) y 1.539/2.006 (B.O. 06-07-2.006) del I.N.A.E.S. y de acuerdo con normas profesionales (en particular las Resoluciones Técnicas 6, 8, 9, 16, 17, 18 y 19 y 24, de la F.A.C.P.C.E.) en cuanto resultan obligatorias en la Provincia de La Pampa y con las aclaraciones que constan en notas a los Estados Contables.
2. Las aclaraciones de notas 37.1., 37.2. y 37.3, no implican una limitación a la información contenida en los estados contables.
3. La Resolución Técnica 23 de la F.A.C.P.C.E., no ha sido aplicada, debido a que no resulta obligatoria en la Provincia de La Pampa (como surge de las aclaraciones de la Nota 37.5.).
4. La información complementaria del Estado de Situación Patrimonial en moneda homogénea por aplicación de los coeficientes que surgen de la evolución del I.P.I.M. hasta el mes de cierre de Ejercicio, no se presenta, por no ser obligatoria, en el marco de lo dispuesto por la R. 1.539/2006 del I.N.A.E.S., como se aclara en nota n° 34 a los Estados Contables.

INFORME DE AUDITORÍA (Continuación)**IV. OPINIÓN:**

En mi opinión los estados contables detallados en I., presentan razonablemente, en sus aspectos significativos, la situación patrimonial, los resultados, las variaciones en el patrimonio neto y en el flujo de efectivo, de la Cooperativa Popular de Electricidad, Obras y Servicios Públicos de Santa Rosa Limitada, correspondientes a la fecha y período a que están referidos. Los mismos han sido confeccionados de acuerdo con normas contables profesionales obligatorias en la Provincia de La Pampa, con las aclaraciones detalladas en el apartado III.2. anterior.

V. INFORMACIÓN REQUERIDA POR DISPOSICIONES ESPECÍFICAS:

1. *Los estados contables auditados se corresponden con los registros contables de la Cooperativa, los que son llevados, en sus aspectos formales, de acuerdo con las normas vigentes.*
2. *A la fecha de cierre de Ejercicio la Cooperativa tiene registrada una deuda hacia la A.F.I.P.-D.G.I. en concepto de aportes y contribuciones al Sistema Integrado de Jubilaciones y Pensiones Ley 24.241 y por Leyes 24.013 y 19.032, no exigible por \$ 1.958.517,29 (pesos un millón, novecientos cincuenta y ocho mil, quinientos diecisiete con veintinueve centavos), cancelada a la fecha del presente informe.*
3. *En cumplimiento del artículo 32 del Código Fiscal de la Provincia de La Pampa, t.o. 2.010, manifiesto que la deuda registrada en concepto de Impuesto sobre los Ingresos Brutos - La Pampa, consta en nota n° 11.2. a los estados contables y asciende a \$ 709.255,26 (pesos setecientos nueve mil, doscientos cincuenta y cinco con veintiséis centavos).*
4. *En cumplimiento del artículo 32 del Código Fiscal de la Provincia de Buenos Aires, manifiesto que no existe deuda registrada de Impuesto sobre los Ingresos Brutos - Buenos Aires, a la fecha de cierre de Ejercicio.*
5. *En cumplimiento de la R. 4579/2009 del I.N.A.E.S. (B.O. 30-11-2009), modificada por R. 221/2010 del mismo instituto (B.O. 15-03-2010), dejo constancia:*
 - 5.1. *Del cumplimiento de las resoluciones de Unidad de Información Financiera 3/2004, 125/2009 y concordantes (considerando la derogación de la R.25/2011 (B.O. 21-01-2011) por R64/2011(B.O. 30-05-2011) y la vigencia de la R65/2011(B.O. 30-05-2011) para Ejercicios iniciados a partir del 01-01-2011), y a los procedimientos establecidos en las normas dadas a conocer por los respectivos Consejos Profesionales de Ciencias Económicas en materia de prevención del lavado de activos y de la financiación del terrorismo, en cuanto se consideran aplicables.*
 - 5.2. *Que la Unidad de Información Financiera, no ha dictado norma de carácter obligatorio que alcance a la Cooperativa. Mediante Resolución 11/2012 (B.O. 20-01-2012) la U.I.F. estableció normas de cumplimiento obligatorio para: "... i) las entidades cooperativas que realicen operaciones de crédito, sujetas al régimen de la Ley N°20.337 y modificatorias, y Resoluciones de la Autoridad de Aplicación; ii), iii) las entidades que prestan el servicio de gestión de préstamos regulado por la Resolución INAES N°1481/09".*

Santa Rosa, La Pampa, 5 de octubre de 2.012.-

ESTUDIO SAEZ Y ASOC. SOC. CIVIL
C.P.C.E. LA PAMPA T° I - F° 10
C.P.N. CARLOS ALFONSO SAEZ
C.P.C.E. LA PAMPA T° I - F° 2

Informe del Síndico

Santa Rosa, 11 de Octubre de 2012

A los Asociados de la
Cooperativa Popular de Electricidad, Obras y
Servicios Públicos de Santa Rosa Limitada

Tengo el agrado de dirigirme a Uds. con el objeto de comunicarles que en el Ejercicio Económico y Social comprendido entre el día 1° de Julio de 2011 y el día 30 de Junio de 2012, que corresponde al mandato conferido por la Asamblea de Delegados, he ejercido los derechos y cumplido con las obligaciones inherentes al cargo de Síndico con que oportunamente me honraran.

En tal sentido y en ejercicio de mis funciones, he prestado atención al estado general de los Libros Sociales, observando que los de carácter contable se encuentran con sus registros al día al momento de verificarlos y los institucionales han sido implementados de acuerdo a las Normas vigentes. Procedí además a efectuar una fiscalización periódica de la documentación comprobatoria de las operaciones, en la medida que consideré necesario.

He asistido a las reuniones del Consejo de Administración, pudiendo constatar que las mismas se han realizado con la periodicidad y quórum suficientes para su validez; observando la existencia de un apropiado e interesante proceso de información y análisis para la toma de decisiones, a efectos de que los socios estén convenientemente informados; he observado además que en las actas se ha expresado con amplitud y certeza todo lo acontecido en ellas, como así también he participado de reuniones de la Mesa Ejecutiva, lo que me ha facilitado el cabal conocimiento de las decisiones, "ad referéndum" del Consejo de Administración, pudiendo constatar que las mismas han contribuido con el mejoramiento de los servicios de nuestra Cooperativa y su situación en general en razón de que ha existido un importante proceso de información y de debate en donde se han tratado temas importantes para la vida y futuro de nuestra Cooperativa.

He comprobado que la Convocatoria a Asamblea Ordinaria ha sido de acuerdo a los requisitos legales y formales de las autoridades de aplicación.

He respondido a inquietudes de los asociados y asistido a diversas reuniones en distintas zonas de la ciudad, propiciando de esta manera el ejercicio de sus derechos.

Sobre la razonabilidad de los Estados Contables, Notas y Anexos, expresión de la situación patrimonial, económica y financiera de la Cooperativa Popular de Electricidad, Obras y Servicios Públicos de Santa Rosa Limitada al 30 de Junio de 2012, he realizado verificaciones y análisis directos que, complementados con las tareas efectuadas por el Auditor Externo, me llevan a concluir en forma coincidente con la expresado en su respectivo dictamen.

En relación a los deberes que establece el Estatuto para la Secretaría, he observado que las Actas se encuentran suscriptas y transcritas a los Libros pertinentes. Los documentos sociales autorizados por el Sr. Presidente fueron refrendados por el Secretario y se mantienen ordenados y actualizados.

Los títulos, Valores y Existencias de Caja se mantuvieron bajo la custodia del Sr. Tesorero.

Asimismo, hago mención a la colaboración recibida de parte de las Gerencias y los demás estamentos para con esta Sindicatura, toda vez que solicité información de los distintos sectores, lo que me permitió comprobar que no existen incumplimientos de la Ley, el Estatuto, los Reglamentos, Resoluciones de Asamblea y Disposiciones de la autoridad de aplicación.

He tenido a mi vista la Memoria Anual del Ejercicio 2011/2012 y considero que en ella se refleja certeramente los hechos más destacados de la labor emprendida por el Consejo de Administración.

El Balance General y Estado de Resultados está dictaminado por Contador Público Nacional independiente y es protocolizado por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de esta provincia de La Pampa.

Por todo lo expuesto, me permito aconsejar a la Asamblea de Delegados, la aprobación de la Memoria y Balance del Ejercicio Económico y Social N° 80 de la Cooperativa Popular de Electricidad, Obras y Servicios Públicos de Santa Rosa Limitada, comprendido entre el día de Julio de 2011 y el 30 de Junio de 2012, en la forma propuesta por el Consejo de Administración.













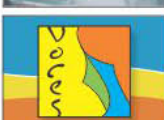

Víctor Eduardo Viano

Síndico Titular

Índice

Consejo de Administración	4
Cuerpo de Delegados	5
Convocatoria a Asambleas Primarias	6
Nota a los asociados	7
MEMORIA	
Datos Generales de Energía y Alumbrado Público	9
Servicio Eléctrico	10
<i>Costo de la energía</i>	10
<i>Precio del servicio de distribución de energía</i>	11
<i>Comportamiento de la demanda de energía</i>	11
<i>Consumo por usuario</i>	11
<i>Usuarios del servicio</i>	12
<i>Pérdida de energía</i>	12
<i>Subestaciones de potencia</i>	12
<i>Subestaciones de distribución</i>	12
Operación del Servicio Eléctrico	13
<i>Evaluación del sistema eléctrico Santa Rosa - Toay</i>	13
Construcción de Redes y Mantenimiento del Servicio Eléctrico	15
<i>Líneas de baja tensión</i>	15
<i>Principales obras de preensamblado</i>	16
<i>Remodelación de líneas de baja tensión</i>	18
<i>Refuerzo de líneas en preensamblado</i>	19
<i>Extensiones de líneas para nuevos servicios</i>	19
<i>Mejora de la postación y mantenimiento de redes de BT</i>	21
<i>Robo de líneas</i>	21
<i>Obras para telecomunicaciones</i>	21
<i>Remodelaciones de líneas por cambios en predios CPE</i>	22
<i>Trabajos de redes de BT en localidades</i>	22
<i>Construcción de LMT 13,2 kV</i>	24
Obras de aumento de potencia, remodelaciones y mantenimiento en SET	27
<i>SET de distribución urbanas aéreas</i>	27
<i>SET de distribución rurales</i>	28
<i>SET de distribución urbanas a nivel y subterráneas</i>	29
<i>Obras en SET de distribución a nivel y subterráneas</i>	29
<i>Obras y mantenimiento en SET de potencia</i>	30
Servicio de Alumbrado Público	30
<i>Operatorias por consorcios</i>	31
<i>Mantenimiento del servicio</i>	32
Telecomunicaciones	
<i>CPEtel (Servicio de Telefonía)</i>	33
<i>CPEnet (Servicio de Internet)</i>	34
<i>CPEtv (Servicio de TV por cable)</i>	35
Artículos del Hogar	37
Fábrica de Columnas	37
Planta de Gas	38
Seguros	39

Servicios Sociales	
<i>Servicio Funerario</i>	40
<i>Enfermería Integral</i>	40
<i>Ortopedia</i>	40
<i>Biblioteca "Domingo Gentili"</i>	41
<i>Archivo Histórico</i>	41
<i>Salones Comunitarios</i>	41
Editorial Voces	41
Recursos Humanos	42
Departamento de Obras	46
Parque Automotor	46
Información General	
<i>Prensa y Distribución</i>	48
<i>Asesoría Legal</i>	48
<i>Relaciones con FEPAMCO</i>	49
<i>Secretaría de Educación Cooperativa</i>	49
<i>Colaboraciones</i>	50
<i>Fondo Solidario Cooperativo</i>	50
<i>Retribución a los consejeros</i>	50
<i>Propuesta del Consejo de</i>	
<i>Administración de distribución de resultados</i>	50
Inversiones	51
BALANCE GENERAL	53
Informe de Auditoría	80
Informe del Síndico	82

<p>ENERGÍA Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412200 y localidades interconectadas</p>			<p>TELEFONÍA BÁSICA 1° de Mayo 506 Tel.: 0810-243-0000 Tel.: (02954) 388100</p>
<p>ALUMBRADO PÚBLICO Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412200 y localidades interconectadas</p>			<p>TELEVISIÓN POR CABLE 1° de Mayo 506 Tel.: (02954) 388106</p>
<p>ELECTRIFICACIÓN RURAL Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412200 y localidades interconectadas</p>			<p>INTERNET 1° de Mayo 506 Tel.: (02954) 412275</p>
<p>ARTÍCULOS DEL HOGAR Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412209 - 412228 y localidades interconectadas</p>			<p>ENFERMERÍAS Adhesión: Raúl B. Díaz 218 y J. Luro y Perú Tel.: (02954) 412200 y localidades interconectadas</p>
<p>PLANTA DE GAS Parque Industrial Tel.: (02954) 413107 - 417113</p>			<p>ORTOPEDIA Raúl B. Díaz casi esq. 1° de Mayo Tel.: (02954) 412200 int. 351 y localidades interconectadas</p>
<p>FÁBRICA DE COLUMNAS Parque Industrial Tel.: (02954) 411265</p>			<p>SEPELIOS 1° de Mayo 860 Tel.: (02954) 412400</p>
<p>SALONES DE USOS MÚLTIPLES Solicitudes: Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412200 En Toay: R.S. Peña 1330</p>			<p>SEGUROS José Luro y Perú Tel.: (02954) 412500</p>
<p>EDITORIAL VOCES Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412223</p>			<p>BIBLIOTECA Raúl B. Díaz 218 Tel.: (02954) 412237</p>

Nuestros servicios... ...en nuestras ciudades



ANGUIL
Oliver 343
Tel.: (02954) 495050



ATALIVA ROCA
Díaz Vélez 44
Tel.: (02954) 496083



CATRILÓ
Italia 362
Tel.: (02954) 491051



LONQUIMAY
Italia 623
Tel.: (02954) 494105



MAURICIO MAYER
Belgrano 38
Tel.: (02333) 492013



SANTA ROSA
Raúl B. Díaz 218
Tel.: (02954) 412200



TOAY
Roque S. Peña 1330
Tel.: (02954) 492231
CPEtel: (02954) 381100



URUBURU
Zeballos, entre Mitre y Scala
Tel.: (02954) 493065

